

ANNUAL REPORT

2015



Content

Profile of Unipetrol Group	6
Introduction by the Vice-Chairman of the Supervisory Board	9
Letter to Shareholders from the Chairman of the Board of Directors and Chief Executive Officer	10
Expected development and strategy for 2016	11
Highlights of 2015 and 2016 up to the Annual Report approval date	12
Selected data of Unipetrol Group	15
Corporate social responsibility and sport sponsorship	16
Unipetrol's governing bodies and management	19
Board of Directors	19
Supervisory Board	21
Managers (persons with management powers)	26
Statement of Compliance	27
Audit Committee	28
Election rules	30
Emoluments	30
Management report	35
Introduction	35
Key financial and non-financial data	36
Downstream segment	38
Retail segment	47
Investments	50
Research and development	51
Employees	53
Financial standing	56
Property, plant and equipment	59
Capital resources	59
Risk management	60
Key environmental activities	63
Structure of the Group	71
Orlen Group	71
Structure of the Group	73
Ownership interests	74
Changes in ownership interests of Unipetrol Group	74
Main subsidiaries	76

Complementary information as required by the Act on business activities on the capital market	81
Legal regulations governing the issuer's business	81
Major agreements	81
Information about the persons responsible for the Annual Report	86
Audit	86
Securities	86
Acquisition of own shares and share warrants	87
Final information	87
Information about the issuer's registered capital	89
Memorandum and Articles	90
Objects of business	90
Explanatory report	91
Auditor's report on the separate financial statements	97
Separate financial statements	99
Separate statement of profit or loss and other comprehensive income	101
Separate statement of financial position	102
Separate statement of changes in equity	103
Separate statement of cash flows	104
Notes to the separate financial statements	105
Auditor's report on the consolidated financial statements	143
Consolidated financial statements	145
Consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income	148
Consolidated statement of financial position	149
Consolidated statement of changes in equity	150
Consolidated statement of cash flows	151
Notes to the consolidated financial statements	152
Significant post financial statements events	214
Report on relations between the controlling person and the controlled person and between the controlled person and other persons controlled by the same controlling person in 2015	215
Glossary, financial terms and abbreviations	232
Glossary	232
Financial terms	235
Abbreviations	236
Identification and contact information	240

Profile of Unipetrol Group

Profile

The Unipetrol refinery and petrochemical group constitutes an important part of the Czech industry. It is the only crude oil processor in the Czech Republic, one of the most important producers of plastics and the owner of the largest network of filling stations. In the field of refinery and petrochemical production, it is also a major player in Central and Eastern Europe. It has been part of the PKN Orlen refinery and petrochemical group since 2005.

UNIPETROL, a.s. is the parent company of Unipetrol Group.

Mission

We process natural resources to fuel the future.

Values

Values of Unipetrol Group support strict ethical principles. Their goal is to ensure long-term and permanent growth for the shareholders, to provide the best possible products and services to customers and to exercise best solutions for management and motivation. The values also support responsibility towards the environment.

Responsibility: We respect our customers, shareholders, employees, the natural environment and the local communities.

Progress: We are going forward with motivated and competent people in generating innovative ideas.

People: We strive for leadership and openness, respecting people's values in generating value for the company.

Energy: Our energy powers success and necessary change.

Dependability: We safely create valuable products and reliable services.

Orlen Group. Fuelling the future.

Unipetrol Group operates

- 2 refineries with an annual conversion capacity of 8.7 million tons of crude oil,
- 3 polyolefin units with an annual capacity of 595,000 tons,
- steam cracker unit with an annual capacity of 544,000 tons,
- 339 fuel filling stations,
- broad range of transport services.

Two core business segments

- downstream (combining refining and petrochemicals),
- retail distribution of fuels.

Main subsidiaries of Unipetrol Group

As of 15 March 2016:

UNIPETROL RPA, s.r.o. – production and sales of refining and petrochemical products

PARAMO, a.s. – manufacturer of bitumen, lubricants and other refining products

ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. – the company operates refineries in Litvínov and Kralupy with a total conversion capacity of 8.7 million tons of crude oil per year

Code of Ethics

The members of Unipetrol Group are aware of their responsibility to all their stakeholders – their employees, customers, shareholders, business and social partners, and the society. By means of this Code of Ethics they undertake to comply with clear principles forming a basic framework for the business and social conduct, and for the creation of the corporate culture in the companies of Unipetrol Group.

In all spheres of activity Unipetrol Group abides by the applicable law, legal decrees, internal regulations and ethical values. The Group respects international, national and local regulations which are directly binding as well as those to which it commits voluntarily, such as the principles of corporate governance. These are primarily provisions that set out safety and environmental standards for facilities and their operation, describe the requirements for the quality of products and services, define conduct in markets, and regulate conduct and practices. Unipetrol Group regards respecting these standards and operating exclusively within their limits as its priority.

Unipetrol employees' conduct is always, and under all circumstances, legal, ethical, transparent, and compliant with the laws and Unipetrol's corporate values. All procedures and activities are based on the best practices of corporate governance and operational excellence with emphasis on safety and environmental protection. All customers (external and internal) of Unipetrol Group have the right to receive the best quality products and services respecting ethical principles. The Code of Ethics is linked to the applicable laws of the Czech Republic and the company's internal policies, and defines the basic rules of conduct for employees of Unipetrol Group.

Application of corporate governance rules

Unipetrol Group continuously strives to maintain long-term and transparent relationships with its shareholders and investors as part of its strategic objectives. Unipetrol Group management follows the Corporate Governance Code.

The Corporate Governance Code is based on the OECD Principles, the provisions of which the Company satisfies in all material respects <http://www.oecd.org/daf/corporateaffairs/corporategovernanceprinciples/31557724.pdf>.

An extraordinary general meeting of 10 December 2009 approved the modifications to the Articles of Association, which arose from the new Act on Auditors. The Articles were amended by the addition of a new mandatory body within the company – the Audit Committee with provisions on its remit and number of members, the Audit Committee members' term of office, and the Audit Committee's decision-making. The establishment of the Audit Committee entailed an extension of the competences of the company's general meeting.

Historical milestones

1994

The formation of UNIPETROL, a.s. fulfilled one of the conceptual objectives of the privatization of the Czech petrochemical industry. Unipetrol was intended to combine selected Czech petrochemical firms in a group capable of competing with strong international groups. With 63% of the shares, the Czech State was the company's majority shareholder, represented by the National Property Fund. Investment funds and minority shareholders owned the rest of the shares. Under the original concept, the State's interest in the company was to be privatized.

Unipetrol gradually integrated Kaučuk, Chemopetrol, Benzina, Paramo, Koramo, Česká rafinérská, Unipetrol Trade, Spolana and Unipetrol Rafinérie public companies.

2003

Česká rafinérská started to be operated as a processing refinery, or cost center of its processors.

2004

Agreement on the sale of 63% of Unipetrol shares was executed between PKN Orlen and the National Property Fund.

2005

Privatization process of Unipetrol was completed. The company consequently became a crucial part of one of the largest refinery and petrochemical groups in Central Europe, Orlen Group.

2012

Decision on the permanent shutdown of the urea production unit at Chempark Záluží in Litvínov as at 1 January 2013. The urea production unit was a part of the agro division of UNIPETROL RPA, s.r.o. subsidiary and its impact on the profitability of the whole Unipetrol Group was negative over the last couple of years while no reversion of this trend was expected.

Decision on the permanent discontinuation of crude oil processing in Pardubice refinery Paramo. The decision was reached based on a comprehensive analysis of macroeconomic situation, including low refining margins compared with the period before the outbreak of financial and economic crisis in 2008, weak demand for diesel and refining overcapacity in Europe. Another key factor was very low conversion capacity below 1 million tons of crude oil per year and low complexity of Paramo refinery which had impacted the profitability of this Group's asset negatively with no significant improvement expected in the various medium term scenarios analyzed.

2013

Unipetrol Group Strategy 2013-2017 was announced in June. This crucial document defined the key development directions for the next couple of years. Petrochemical segment is regarded as the key profit maker of the Group where the majority of planned capital investments will be directed. Unipetrol will overall focus on achieving significant efficiency improvements and Operational Excellence across all business segments. Execution of the Strategy should at the same time secure strong financial stability from both liquidity and financial leverage points of view.

The agreement of crucial importance for Unipetrol was the 3-year contract for Russian crude oil (REBCO) deliveries with Rosneft, the first long-term contract which was signed on Unipetrol's behalf by its majority shareholder PKN ORLEN in June. The agreement is valid from 1 July 2013 to 30 June 2016.

Apart from the Strategy 2013-2017, the acquisition of 16.335% stake in Česká rafinérská from Shell Overseas Investments B.V. signed on 7 November 2013 and successfully completed on 31 January 2014 is worth mentioning. Unipetrol's stake in Česká rafinérská increased from 51.22% to 67.555% and Unipetrol secured the Qualified Majority (QM) of votes with the 67.5% threshold.

2014

On 31 January 2014, the transaction of acquisition of 16.335% stake in Česká rafinérská from Shell Overseas Investments B.V. was successfully completed resulting in increase of Unipetrol's stake in Česká rafinérská from 51.22% to 67.555%.

Another key event was an execution of company's pre-emptive right to purchase remaining 32.445% stake in Česká rafinérská from Eni International B.V. The acceptance of the offer was announced on 3 July 2014 and the acquisition was approved by the Czech Antimonopoly Office (ÚOHS) on 19 December 2014, however the decision was not yet effective. The decision became effective as at 6 January 2015.

On 12 November 2014, strategic cooperation with the University of Chemistry and Technology in Prague (Vysoká škola chemicko-technologická – VŠCHT) was signed, which further strengthened the long-term cooperation through the new Educational and Learning Centre VŠCHT – Unipetrol which represents a unique connection of the industrial sector and educational sector at the college level. Such intense cooperation will allow students to use the scientific and research facilities in the UniCRE research and education center in Chempark Záluží center with maximum possible interconnection between research and educational activities.

2015

On 30 April 2015, the transaction of acquisition of 32.445% stake in Česká rafinérská from Eni International B.V. was successfully completed. Following the completion of the transaction Unipetrol's stake in the Česká rafinérská's share capital increased from 67.555% to 100.00%. Unipetrol thus became the sole shareholder of Česká rafinérská.

On 10 September 2015, an EPC (engineering, procurement and construction) contract was signed with Technip Italy S.p.A. on construction of the new polyethylene unit (PE3) at Litvínov plant. Production process and technology for PE3 unit will be based on the license agreement signed with INEOS in October 2013. PE3 unit will be among the most advanced units of this type in Europe. Its construction is the key investment project within Unipetrol Group Strategy 2013-2017 announced in June 2013.

In November 2015, the mergers of Benzina and Polymer Institute Brno with Unipetrol RPA were announced. These are part of a bigger process of streamlining of Unipetrol Group's structure which is currently expected to be finished during the year 2016. Within the process the holding company Unipetrol shall keep selected corporate functions, the rest of the functions and employees shall be transferred to Unipetrol RPA which shall create the integrated operational core of Unipetrol Group.

Introduction by the Vice-Chairman of the Supervisory Board

Ladies and Gentlemen,

The year 2015 can be characterized as a very busy and successful one for Unipetrol Group. Growth of the Czech economy was the third highest in the European Union according to the latest data and it brought very positive conditions. The last year was also exceptional from the macro environment point of view. The crude oil prices dropped significantly which supported refining and petrochemical margins. Both the economic growth and very favourable downstream macro environment strongly affected the Group's financial results.

Unipetrol Group continued to deliver its strategic goals and targets set in its mid-term Strategy 2013-2017. In the downstream segment the main goal is to continuously develop synergies between refineries and petrochemical units. Among many important steps and events, there were two, which I would like to highlight. The first one was undoubtedly gaining full control over Česká rafinářská in May. Thanks to this important milestone the company further secured a stable source of feedstock for its petrochemical production and also a fuel provider for its wholesale and retail activities. The second one, which took place in September, was signing of a contract with Technip Italy for construction of a new polyethylene unit (PE3). By expanding the petrochemical production, the company reacts to the global trend of a growing demand for high-density polyethylene (HDPE) and the new PE3 will also contribute to high utilization of the steam cracker unit.

The retail segment also delivered targets set in the mid-term Strategy. The market share of the retail brand Benzina increased to the level of 15.8% and at the very beginning of the year 2016 the company prepared space for further growth after the announcement of the acquisition of 68 filling stations from the OMV retail network. Thanks to the positive development of Czech economy, the company focus on shop and bistro concept development, and well-thought targeted marketing of Unipetrol Group, the company achieved higher both fuel and non-fuel sales volumes, compared to the previous year.

Thanks to a very low crude oil price and economic growth Unipetrol Group significantly improved its financial results. In 2015, revenues reached CZK 108.9 bn, EBITDA LIFO amounted to CZK 10.9 bn, and net profit reached the level of CZK 7.0 bn. Unfortunately, the company was not able to fully utilize exceptionally favorable macro conditions due to the accident of the steam cracker unit which occurred in August 2015 and which ceased the production for the rest of the year. Thanks to external feedstock deliveries of ethylene and partially propylene, the company was able to restart polymers production at limited extent. Therefore the main goals of the year 2016 are, among others, the reconstruction and restoration of the steam cracker unit production.

The Supervisory Board continued to maintain its close cooperation with and support to the Board of Directors during the course of the whole year 2015, with a clear goal to secure further business development of Unipetrol Group, improve its competitive position in the Czech Republic and the whole Central European region, retain its sound financial profile, and maintain good strategic relations with business partners and other stakeholders.

I would like to thank the Board of Directors for their immense efforts in the operational and strategic management of the company on a daily basis, constant execution of successful Operational Excellence Initiatives and preserving integrity among all stakeholders – shareholders, managers, employees, customers, suppliers, civic associations, inhabitants of the regions where the company has its operations, and governmental bodies.

Sincerely,

Śławomir Robert Jędrzejczyk
Vice-Chairman of the Supervisory Board
UNIPETROL, a.s.



Letter to Shareholders from the Chairman of the Board of Directors and Chief Executive Officer

Ladies and Gentlemen, Dear Shareholders,

The past year 2015 was again a period of several major events for Unipetrol Group. The overall macroeconomic situation in Czech economy was very supportive with relatively high GDP growth. This positive development corresponded with the high and stable level of business confidence and further increase in consumer confidence.

In the downstream segment, after a few years, refining margins recovered and remained very high for the whole year and petrochemical margins reached record high levels. The main reason was a significant drop of crude oil price throughout the whole year 2015 with a yearly average Brent crude oil price at the level of 52.6 USD per barrel, which represents a decline by 47%, compared to the previous year.

During the year 2015, we successfully completed the acquisition of a remaining stake in Česká rafinářská which made Unipetrol the sole shareholder with a 100% share. The transaction helped us significantly increase our refining sales volumes and better utilize our refining assets. We also signed the EPC contract (engineering, procurement and construction) with Technip Italy for construction of a new polyethylene unit (PE3) at the Litvínov plant. This is a key project of our Strategy 2013-2017 and it represents the biggest investment in history of Czech petrochemical industry.

Among other achievements in the year 2015, the company secured its crude oil transportation. We signed an amendment to the contract with Transpetrol which prolonged the cooperation till the year 2020 while it maintains the same transportation conditions and we also signed a new contract with Čepro for product pipeline logistics services. On the top of that, we signed a new contract with MERO, which adjusts the crude oil transportations conditions and at the moment the negotiations of a new transportation tariff are still ongoing. Last but not least, at the very beginning of the year 2016 a conclusion of an agreement with OMV on the acquisition of 68 filling stations was announced, which will significantly strengthen Unipetrol's position on the Czech retail market.

From the financial perspective, both our business segments – downstream and retail – achieved much better financial results. The downstream segment was the key profit maker of the Group with positive operating profit of CZK 10.2 bn based on the EBITDA LIFO. It was driven by very good margins, higher sales volumes of refining products in wholesale and retail markets, and internal efficiency improvements within Operational Excellence Initiatives with a positive effect of almost CZK 1.7 bn. The retail segment recorded another improvement with a very good result in the year 2015 and achieved an overall operating profit of over CZK 0.8 bn measured by EBITDA LIFO. This result was mainly driven by better fuel margins, higher fuel sales volumes and non-fuel sales thanks to GDP growth and marketing activities of Benzina. The retail market share of the Benzina brand increased to 15.8% (as at the end of October 2015).

On the other hand, petrochemical production and sales volumes were negatively affected by the accident on the steam cracker unit which occurred on 13 August 2015 and which forced us to shut down the steam cracker unit for the rest of the year. Thanks to our great efforts and help from our business partners, we managed to restart polymers production at Litvínov – polyethylene and polypropylene – at limited extent using external feedstock deliveries of ethylene and partially propylene.

Finally, let me give you a brief update regarding the steam cracker unit situation. Still in the past year, we signed contracts with Linde Engineering and Technip for reconstruction works and delivery of technological components. Based on current estimations, the steam cracker unit will be restarted at limited capacity utilization (ca 65%) in July 2016, and maximum capacity utilization will be achieved in October 2016.

As in previous year, I would like to thank our shareholders, business partners and other stakeholders for putting their trust in Unipetrol during the year 2015 which had its successes and challenging periods. A tremendous effort across the whole Unipetrol Group was made by all of our employees – workers at production units, middle managers and top management. A big thank you also belongs to them. And finally, I would like to thank the members of the Supervisory Board for their strong cooperation and support. I believe that diligent work from all of us will further improve our financial performance in the following, undoubtedly challenging, but exciting period.

Sincerely,

Marek Świtajewski
Chairman of the Board of Directors and Chief Executive Office
UNIPETROL, a.s.

Expected development and strategy for 2016

Since the middle of 2014 the trend of decreasing prices of crude oil improved the situation of refinery and petrochemical industry. Lower costs and improving economic growth were recently helping to enjoy the profits after the years of minimal margins. However, as Unipetrol is indicating at many occasions, the structural situation of the refinery business in Europe, especially in Central Europe, still remains very challenging. Given this, Unipetrol plans in general to follow directions defined as the key pillars of its Strategy published in 2013 with excellence in operations considered as the main guidepost for its work. Nevertheless, investments opportunities will be also closely monitored and followed if they promise attractive return to shareholders, as it has been visible already during the year 2015.

Unipetrol completed taking over the full ownership of Česká rafinářská last year, becoming in consequence a sole operator of refinery capacities in the Czech Republic. Full control over integrated production assets creates a great platform for further increasing of operational excellence, in many dimensions. The positive impact of integration was visible even during the most difficult moment for Unipetrol in recent history, namely after the fire of steam cracker unit in August 2015. Integration allows for maximally efficient operations even during extraordinary circumstances. Unipetrol will continue to improve the usage of synergies that were triggered after acquisition of full control over production in its plants.

One of the key directions will be further optimization of the Unipetrol Group structure. Unipetrol RPA will become a new operational center of the Group, covering the core business activities. The process has already achieved some major milestones during the last year, when Benzina and Polymer Institute Brno, separate entities so far, had become a part of Unipetrol RPA.

An element of crucial importance for the Unipetrol Group is restoration of the steam cracker unit. Cooperation with the most respected services providers was established. The team of Unipetrol's and contractors' specialists is using all the best possible technical means to limit the time of the outage. At the same time, the construction of the key investment in the new polyethylene unit (PE3) is progressing according to schedule and is not affected by the repair works on steam cracker. The year 2016 will bring a significant progress for the construction of PE3.

In terms of wholesale activities, Unipetrol Group will be strengthening its position on the domestic and export markets. One of the possible options is to open entities directly at export markets. Such entities allow for closer contact and improved cooperation with local customers. First such entity was already established in Hungary. Apart from that, the company will continue in the optimization of internal processes leading to the best possible product and service portfolio structure.

Unipetrol's management considers the logistics area and its optimization to have the key influence on value creation in the company's value chain. The company pays close attention to the current market developments and reacts accordingly in order to assure the security of product delivery to its clients under any market scenario. After a good developments of negotiations with ČEPRO, a state-owned pipeline logistics provider for refinery products, Unipetrol is looking to establish a long-term relationship also with MERO, a state owned crude oil pipelines operator.

The company's operations are naturally influenced by the Czech and European legislative environment. Unipetrol supports the continuation of a positive trend in legislative changes that improve the quality of competition on the market. Unipetrol is also an important partner in regulatory discussions related to development of bio and emission norms for fuels, supporting achievement of environment, consumer and market friendly solutions.

In retail, Unipetrol's Benzina network is strengthening its positions as the largest network in the Czech Republic, being a good basis for further growth aimed at the expanding domestic market share. At the beginning of 2016, a conclusion of an agreement of taking over 68 stations from OMV was announced and is subject to anti-monopoly approval of authorities. In 2016, acquired stations will be subject to integration with the current network. The larger sales network will help improve distribution of the Verva premium fuels and expansion of the Stop Cafe & Bistro fast food concept. The company does also aim to remain the strongest fuel retail brand in the modern communication channels. The stations of Benzina will be subject to further improvement of standards of service and non-fuel offer to serve best to the requirements of clients.

The area of energy is considered to be of key interest for the operational and financial performance of the company in the coming years. It is an indispensable lever for company's development and growth. Initiatives in this area will focus on ensuring of energy security for the company's production plants with the lowest possible costs and energy efficiency in operations within the Group with careful monitoring and responding to situation on the energy market.

Unipetrol is increasing its engagement in research and development activities which support its refining and petrochemical production. UniCRE, one of the most modern research centers in the country, connects research capacities with top educational activity and industrial application, focusing on research, development, innovation and education in the area of refining and petrochemical technologies, environmental technology and processes for efficient use of renewable sources. Unipetrol is developing activities stemming from the signed close cooperation agreement with the University of Chemistry and Technology in Prague (UCT). The co-operation includes an opening of UniCRE facilities for students enabling early practical contact with actual business challenges and environment, for example. In April 2015, there was opened a University Center UCT – Unipetrol in production areal in Litvínov. This is a first such institution present within an actual industrial area in the Czech Republic. Students of Bachelor, Master and PhD level will be using the facilities of the Center with a support from Unipetrol Group.

Highlights of 2015 and 2016 up to the Annual Report approval date

Highlights of 2015

11 February

Within the fourth year of charity collection "Fulfilled Wishes" employees of Unipetrol Group donated CZK 118,447. Unipetrol Group doubled the collected amount, thus the total contribution to nonprofit organizations reached the amount of CZK 236,894.

20 March

Unipetrol repaid CZK 2 billion out of total CZK 4 billion mid-term loan received from its majority shareholder – PKN ORLEN S.A. (which holds 62.99% of the Unipetrol shares) under a loan agreement entered into on 12 December 2013.

23 March

The Supervisory Board of Unipetrol re-elected Mr. Piotr Wielowieyski to office of Member of the Board of Directors of Unipetrol. On the next day, 24 March, the Board of Directors of Unipetrol re-elected Mr. Wielowieyski to the position of Vice-Chairman of the Board of Directors of Unipetrol with effect as at 28 March 2015.

23 April

Players of ice-hockey club HC VERVA Litvínov, majority owned by Unipetrol RPA, won the championship title of the highest ice-hockey league. It happened for the first time in the 70-year history of the club.

30 April

The acquisition of 32.445% shareholding in Česká rafinérská from Eni International B.V. was completed. Based on the successful completion of the transaction Unipetrol's stake on Česká rafinérská's share capital increased from 67.555% to 100.00%. Unipetrol became the sole shareholder of Česká rafinérská.

Unipetrol RPA and PKN Orlen signed a second annex to the crude oil supplies agreement, which provides a monthly increase of crude oil deliveries to Unipetrol RPA by 120 thousand tons of REBCO crude oil. The annex is valid from 1 May 2015 to 30 June 2016 and secures additional Unipetrol's needs for crude oil deliveries in relation with Unipetrol's ownership rights in Česká rafinérská.

2 June

The Supervisory Board of Unipetrol re-elected Mr. Marek Świtajewski to office of Member of the Board of Directors of Unipetrol and on the next day, 3 June, the Board of Directors of Unipetrol re-elected Mr. Świtajewski to office of Chairman of the Board of Directors of Unipetrol with effect as at 25 June 2015. Mr. Świtajewski has continued in the office of CEO of Unipetrol.

8 June

Unipetrol RPA signed a new contract with Čepro for providing pipeline and logistics services. Contract was signed for indefinite period with a 12-month notice period.

25 June

Unipetrol repaid the remaining part of CZK 2 billion of the loan received from its majority shareholder – PKN Orlen under a mid-term loan agreement entered into on 12 December 2013.

13 August

The explosion and fire which erupted in the steam cracker unit at the Chempark Záluží plant in Litvínov caused the shutdown of the whole petrochemical production. The polymer units started operating partially in the following weeks. According to the plan, the steam cracker unit should start operating partially in July 2016 and it should be operating at full capacity in October 2016.

10 September

Unipetrol RPA and Technip Italy S.p.A. signed an EPC contract (engineering, procurement and construction) on construction of the new polyethylene unit (PE3) at Litvínov plant. Production process and technology for PE3 unit will be based on the license agreement signed with INEOS in October 2013. Total capital expenditure for the whole PE3 unit project including the already purchased license will be approximately CZK 8.5 billion.

8 October

Unipetrol became a new member of Czech Hydrogen Technology Platform (CHTP). Its goal is closer cooperation and better coordination of activities leading to the development of the hydrogen economy and technology in the Czech Republic.

10 November

Unipetrol RPA established a new subsidiary in Hungary – Unipetrol RPA Hungary Kft. The scope of the operation of the company will be wholesale of solid, liquid and gaseous fuels and related products and retail sale of automotive fuel in specialized stores. By establishing the entity in Hungary, Unipetrol would like to further improve the quality of services rendered locally and be able to address flexibly the new groups of customers.

18 November

Unipetrol Group announced planned changes in its subsidiaries' structure. First step of the process which will continue in 2016 were mergers of Benzina and Polymer Institute Brno with Unipetrol RPA. The aim of the streamlining process is to simplify the organizational and administrative structure of Unipetrol Group which shall bring savings and further improvement in business operational excellence.

26 November

The Supervisory Board of Unipetrol re-elected Mr. Martin Durčák to office of Member of the Board of Directors of Unipetrol with effect as of 5 December 2015.

17 December

Česká rafinérská and Transpetrol signed an annex to the agreement on crude oil transportation via Družba pipeline. Both partners agreed on current conditions of crude oil transportation till the year 2020.

21 December

Mr. Dariusz Jacek Krawiec, Chairman of Supervisory Board of Unipetrol, submitted a letter of resignation from his office of Member of the Supervisory Board. In accordance with a Commercial Corporations Act, Mr. Krawiec's office of Member of the Supervisory Board of Unipetrol terminated one month after announcement of his resignation to Unipetrol, i.e. on 21 January 2016.

30 December

On 30 December 2015 BENZINA, s.r.o. concluded an agreement with OMV to acquire 68 of its filling stations in the Czech Republic. Completion of the transaction is subject to the fulfilment of certain pre-conditions, among others, obtaining the necessary approval from the antitrust authorities.



Highlights of 2016 up to Annual Report approval date

1 January 2016

The contract between ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. and MERO ČR, a.s., on storage and transportation of crude oil via the IKL and Druzba pipelines entered into validity on 1 January 2016. Both sides further extended its negotiations on a new transportation tariff for supplies through pipelines Druzba and IKL till 31 March 2016.

13 January 2016

The Supervisory Board of Unipetrol re-elected Mr. Mirosław Kastelik to office of Member of the Board of Directors of Unipetrol with effect as of 6 February 2016.

11 February 2016

Mr. Rafał Sekuła, Member of Supervisory Board of Unipetrol, submitted a letter of resignation from his office of Member of the Supervisory Board. In accordance with a Commercial Corporations Act, Mr. Sekuła's office of Member of the Supervisory Board of Unipetrol terminated one month after announcement of his resignation to Unipetrol, i.e. on 11 March 2016.



Selected data of Unipetrol Group

	2010	2011	2012 restated	2013	2014 reclassified	2015
Structure of assets and liabilities (in CZK million)						
Total assets	61,471	57,176	50,948	49,999	48,517	54,499
Non-current assets	36,351	31,918	26,171	25,665	22,173	22,575
Current assets	25,120	25,258	24,777	24,334	26,344	31,924
Equity	38,800	32,854	29,844	28,300	28,462	35,509
Liabilities	22,671	24,322	21,104	21,699	20,055	18,990
Structure of profit / loss (in CZK million)						
Revenues	85,967	97,428	107,160	99,415	123,938	108,907
Gross profit	4,334	1,876	3,116	2,303	5,735	12,763
EBITDA ¹⁾	5,174	(2,263)	(1,012)	1,522	1,022	10,643
EBIT ²⁾	1,678	(5,370)	(3,819)	(893)	(1,248)	8,716
Net finance costs	(492)	(574)	(553)	(450)	(114)	(47)
Profit / loss before tax	1,186	(5,944)	(4,372)	(1,343)	(1,362)	8,669
Net profit / loss	937	(5,914)	(3,098)	(1,396)	(556)	7,036
Earnings / loss per share (CZK)	5.17	(32.61)	(17.08)	(7.70)	(3.07)	38.80
Structure of cash flows (in CZK million)						
Operating cash flow	4,656	413	1,975	300	737	14,931
Investing cash flow	(937)	(3,024)	(921)	(1,688)	(1,918)	(6,340)
Financing cash flow	(144)	327	(447)	(583)	1,728	(4,385)
Total cash flow	3,575	(2,284)	607	(1,971)	547	4,206
Operating indicators (in thousand tons)						
Crude oil throughput ³⁾	4,352	3,942	3,927	3,607	5,130	6,495
Sales of refining products, including retail distribution of fuels (Benzina filling stations network) ⁴⁾	3,548	3,438	3,283	3,151	4,268	5,800
Sales of petrochemical products ⁵⁾	1,805	1,668	1,771	1,578	1,773	1,445

¹⁾ EBITDA – Earnings before depreciation and amortization, financial result and taxes

²⁾ EBIT – Earnings before financial result and taxes

³⁾ Crude oil throughput represents total volumes of crude oil processed in Unipetrol's refineries.

⁴⁾ Sales of refining products, including retail distribution of fuels (Benzina filling stations network), represent total external sales volumes of refining products outside Unipetrol Group. These are primarily motors fuels (gasoline and diesel).

⁵⁾ Sales of petrochemical products represent total external sales volumes of refining products outside Unipetrol Group.



Corporate social responsibility and sport sponsorship

Corporate social responsibility

As a socially responsible company Unipetrol feels inextricably linked with the regions in which it operates. It therefore supports activities that improve the environment and have a positive impact on the villages and towns around its plants. Besides, it uses its leading position in the chemical industry to educate and support young talents in areas that foster the development of chemistry in the Czech Republic. Unipetrol activities in the field of social responsibility can be divided into four main pillars:

- Education
- Volunteering
- Donation
- Environmental protection

Education

UCT Prague

Unipetrol considers the fields of science, research and education important and has been supporting their development for past several years. It continues in a fifteen year old strategic partnership with the University of Chemistry and Technology, Prague (UCT) to popularize chemistry and support education in this field as its main objective. Last year, Unipetrol has supported selected school projects with the amount of CZK 800,000; concentrating on proven and popular projects that students and teachers enjoyed in the past. In particular, these included The Summer and Autumn School for teachers of primary and secondary schools, the project called A Lesson of Modern Chemistry in the Ústí Region and awards for quality theses of the UCT students. The company is also a traditional partner of the Chemistry Olympics. In addition Unipetrol offers internships to young talents to give them an opportunity to gain much needed experience and expertise.

University Centre UCT Prague – Unipetrol

University of Chemistry and Technology, Prague has opened its branch in Most already in 2004. The aim of the cooperation between the school and Unipetrol is not only to train new students, but also to deepen the knowledge of specialists and employees through tailor-made programs. In February 2015, the branch moved into refurbished premises in Záluží in Litvínov, where the students can get a hand-on experience in the industrial complex and participate directly in the newly built research and education centre UniCRE. This is the first and only project of its kind that offers a unique interconnection of top bachelor's, master's and doctoral studies with projects, tasks and challenges of manufacturing operations of refinery and petrochemical complex. The centre allows students to obtain professional practice and industrial experience and it also organizes activities referred to as a Third role, e.g. a lifelong learning.

Zlatý Ámos

Unipetrol continued supporting the national project Zlatý Ámos also last year, under which the most popular Czech teachers selected by the students receive awards. The poll, announced by the Domino Club, a Children's Press Agency of which prime mission is the popularization of teachers who in the opinion of pupils and students contribute notably in shaping good relationship between teachers and their charges was held for the twenty third time last year. Unipetrol supported it as a silver partner for the third time. Unipetrol also participates in the nationwide event Učitel chemie roku (Chemistry teacher of the year), of which last year's winner together with his whole class undertook an excursion to UniCRE in Záluží in Litvínov.

Volunteering

Unipetrol and its employees are aware that financial support to the regions is not enough. Through an activity referred to as Volunteer days they are assisting social organizations and are engaged in the environment improvement projects. For example, instead of a usual working day they devote their time to work for non-profit organizations which could not afford a similar activity due to a lack of resources. In 2015, seven dozen volunteers participated in cleaning the banks of Nové vody in the Most region, painted the premises of an asylum in Minice u Kralup, cleaned up the Kralupy orphanage garden or produced educational materials to support the development of children with disabilities in Pardubice. Volunteer days are organized by Unipetrol since 2012.

Donations

Collection Fulfilled Dreams

In 2015 Unipetrol organized another year of the Fulfilled Dreams collection, which this time collected over CZK 326,000. Half of the amount was donated by the employees the other half traditionally by the company. Some of the money supported the Early Care Centre in Pardubice, which cares for children with physical, mental and multiple disabilities, and another amount supported the children home in Most. Thanks to this support the home was able to provide, for example, birthday gifts, school supplies and clothing for children, or furniture and sports equipment. A family type children home in Kralupy was also supported and as a result was able to send their wards to a ski resort and provide them with other leisure activities.

Project Marrow 4 Tomorrow (Jedu na dřeň)

In 2015, Paramo became the principal partner of the project "Marrow 4 Tomorrow" which aim is to find new donors of bone marrow. Some of the places where the new potential donors could register were at the square in Zlín and the service zone during the Barum Rally, where a total of 571 people registered. One of the ambassadors of this project is a multiple champion of the Czech Republic in rally Roman Kresta, with whom Paramo has been cooperating for several years.

Financial support for municipalities in the Ústí region

A direct financial support for selected villages and towns in the Ústí region where most of the company activities are concentrated is a matter of principle to Unipetrol. In 2015, it contributed an amount of CZK 1,200,000 to 13 villages and towns. The money was used mainly to rebuild local infrastructure, to cover the cost of cultural events and the development of sport activities for young people. The largest amount was traditionally received by the City of Most, which will use the received amount of CZK 300,000 for example to ensure the functioning of the local hospice, to support the local youth sports activities or the local allowance organizations. Unipetrol also supported Meziboří and Litvínov towns by equal amount of CZK 150,000, where the money will go mainly to nursery and primary schools and their educational elements and games. The town of Lom in the Most region will use the received amount of CZK 60,000 towards the care for seniors for whom it will organize a stay at a curative resort.

Memorial in Záluží in Litvínov

Unipetrol unveiled on Wednesday, 3 June 2015 a memorial, which is located outside the main entrance to its premises in Záluží. Presentation of the memorial, which was inspired by the technique of riveting, was attended by dozens of participants, including veterans. It commemorates thousands of civilians, prisoners of war and forced labourers who died during the construction of a factory in Záluží in Litvínov and during the bombings of the plant by the Allies. Their relatives and descendants thus gained a dignified place where they can honour their memory. The memorial, which is open to the public, was designed by Markéta Oplištilová, a student of the Faculty of Art and Design of UJEP (Jan Evangelista Purkyně University in Ústí nad Labem).

Help with humour

Benzina was again involved in 2015 in the campaign of Konto Bariéry "Help with humour". From October the drivers were able to buy a clown red nose and support people with disabilities. Altogether 31,355 clown noses were sold at Benzina filling stations. Thanks to its customers Benzina could send to people with disabilities CZK 1,567,750.

Environmental protection

Stocking fish in Bílina river

Unipetrol has been cooperating with the Czech Fishing Union on a long term basis in stocking fish in selected sections of the Bílina river. There are hundreds of pieces of fish with a total weight of tens of kilograms released into the river. The effort bears results; the fish in the river, of which purity has greatly improved does not only survive but some species also naturally reproduce. Unipetrol contributes every year with the amount of CZK 50,000. Thanks to stocking, which takes place every spring and autumn, almost 700 kg of fish was introduced to the river so far.

Sport sponsorship

Unipetrol continued supporting the Litvínov hockey club; Benzina brand name, which belongs to the Unipetrol Group, is its main partner. However, Unipetrol Group goes beyond looking after the HC Litvínov professional team; it also takes care of the young sport talents – it supports the youth hockey category and the development of children in Litvínov and surroundings. In 2015, Unipetrol donated towards the youth hockey a total of CZK 2,171,355. The whole club is an important element of the sport infrastructure in the region, in 2015, it lived to see the historic success for the first time in its history the team become a champion of the domestic major league.

In 2015, the Czech Republic hosted a major sporting event – the IIHF World Ice Hockey Championship and Benzina was one of the official partners of the event.

Unipetrol also has a long tradition of partnership with car races mainly through its subsidiary PARAMO, a.s – Zlatá Přilba Pardubice (Golden Helmet Pardubice), Rally Šumava Klatovy, Rally Bohemia, Rally Český Krumlov and Barum Czech Rally Zlín. Paramo became partner of teams who use Mogul oils in their racing machines thus demonstrating the oils quality. The long-term collaborators of the project are the rally drivers Roman Kresta, multiple champion of the Czech Republic and Roman Častoral, European champion. Cooperation with a talented young racing driver Jan Černý began in 2015. Also the Benzina brand name was in 2015 a recurring partner of the traditional motor competition Barum Czech Rally Zlín.

As part of its long-term image campaign "Live life to the fullest", Benzina cooperated with the organizers of the extreme running race Red Bull 400 at the ski jump-ramp in Harrachov.



Unipetrol's governing bodies and management

Board of Directors

The Board of Directors is the company's governing body, managing its activity and representing it. Pursuant to the Articles of Association as in force as of 1 January 2016, the Board of Directors has seven members and the members are elected for a three-year term of office. The Board of Directors elects from its ranks the Chairman and two Vice-Chairmen who each represent the Chairman severally and fully in the execution of his competences.

Members of the Board of Directors as at 15 March 2016



MAREK ŚWITAJEWSKI

Born on 16 November 1969;

Member of the Board of Directors since 25 June 2012, re-elected to office with effect as of 25 June 2015 (current term of office will expire on 25 June 2018), Chairman of the Board of Directors since 8 April 2013, re-elected to the office with effect as of 25 June 2015;

University education,
22 years of experience;

He is currently the company's Chief Executive Officer (CEO) as well. Mr. Marek Świtajewski is Authorized Executive of UNIPETROL RPA, s.r.o.

Career overview:

Over the preceding years, he has worked as a technical director of TP Emitel (12/2006 – 10/2010), CEO of Global Contact & Institute of Training and Market Researches (3/2006 – 10/2007) and Nortel Networks (12/2004 – 2/2006). Within Unipetrol Group he worked as an Executive at Unipetrol RPA (2010 – 2011) and he was appointed as the Chairman of the Board of Directors and CEO of Česká rafinérská (2011 – 2012). He does not hold any of these positions any longer.

Education:

Merchant Marine Academy in Gdynia, Master's Degree in Radio Telecommunication and Electronic



PIOTR JAN WIELOWIEYSKI

Born on 17 October 1954;

Member of the Board of Directors since 28 March 2012, re-elected to office with effect as of 28 March 2015 (current term of office will expire on 28 March 2018), Vice-Chairman of the Board of Directors since 28 March 2012, re-elected to office with effect as of 28 March 2015;

University education,
37 years of experience;

He is currently also responsible for the Sales and Logistics of the refining and petrochemical products. Mr. Piotr Wielowieyski is Executive in Charge of Sales of UNIPETROL RPA, s.r.o.

Career overview:

Over the preceding years, he has worked as a member of the Board of Directors of Libella Sp. z o.o. (2008–2012), CFO and a member of Investment Committee of Profound Ventures Spółka z o.o. (2011), and a member of the Board of Directors of Foksal NFI S.A. (2004 – 2007). He does not hold any of these positions any longer.

Education:

University of Warsaw, Master's Degree in Economics



MIROSLAW KASTELIK

Born on 23 February 1968;

Member of the Board of Directors since 6 February 2013; re-elected to office with effect as of 6 February 2016 (current term of office will expire on 6 February 2019);

University education,
23 years of experience;

He is currently the company's Chief Financial Officer (CFO) as well. Mr. Mirosław Kastelik is Executive in Charge of Financial Affairs of UNIPETROL RPA, s.r.o.

Career overview:

Over the preceding years, he worked as the Chief Financial Officer and Chief Accountant at Isuzu Motors Polska Sp. z o.o. (1998 – 2009), as the Chief Financial Officer and Vice-President at Tele-Fonika Kable Sp. z o.o. (2009 – 2010) and as the Chief Financial Officer at Boryszew S.A., Maflow Branch (2011 – 2013). He does not hold any of these positions any longer.

Education:

University of Illinois at Urbana-Champaign – Warsaw University, Executive MBA Katowice University of Economics, Post-Graduate Studies in Accounting Cracow University of Economics, Master Degree in Economics of Real Estate and Investments



ANDRZEJ JERZY KOZŁOWSKI

Born on 13 January 1975;

Member of the Board of Directors since 9 April 2013 (current term of office will expire on 9 April 2016);

University education,
19 years of experience;

He is currently assigned with responsibilities in the area of Strategy and M&A.

Since February 2009, Mr. Kozłowski served as Executive Director for Strategy and Project Portfolio Management at PKN ORLEN. He is also a Chairman of the Supervisory Board of ORLEN Upstream Sp. z o.o. (since February 2010) and Member of the Board of Directors of ORLEN Upstream Canada Ltd. in Canada.

Mr. Andrzej Kozłowski is Executive in Charge of Strategy, Mergers and Acquisitions of UNIPETROL RPA, s.r.o.

Career overview:

Prior to his current role, he worked as Director for Strategy, Project Management and Regulatory Relations at TP Emitel, Director at Prokom S.A., Manager in charge of strategic projects for the Board of Directors at Telekomunikacja Polska S.A., and consultant and project manager for Avantis Consulting Group in Poland and American Management Systems in Portugal, Germany and the USA.

Between 2009 and 2010, he was a Member of the Supervisory Board of AB ORLEN Lietuva.

Education

A. J. Kozłowski graduated from the WSB National-Louis University (BA program) and from the Maastricht School of Management (MBA program).



MARTIN DURČÁK

Born on 25 November 1966;

Member of the Board of Directors since 6 October 2006; re-elected to office with effect as of 5 December 2015 (current term of office will expire on 5 December 2018);

University education,
24 years of experience;

He is currently responsible for the Energy and Development area and Member of the Board of Directors of HC Verva Litvínov, a.s.

Mr. Martin Durčák is Executive in Charge of Energetics and Development of UNIPETROL RPA, s.r.o.

Career overview:

Over the preceding years, he held the position of Member of the Board of Directors and CEO at ARAL ČR a.s. (2004–2006). He held the position of the executive of BENZINA, s.r.o. until 31 August 2011. He does not hold this position any longer. Before that, he worked as Project Manager at ARAL ČR and as Controlling Director at ARAL ČR and Aral Poland.

Education:

Technical University in Ostrava, PhD study of Marketing/Controlling



ŁUKASZ PIOTROWSKI

Born on 11 May 1978;

Member of the Board of Directors since 11 June 2014 (current term of office will expire on 11 June 2017);

University education,
12 years of experience;

He is currently responsible for the Refining and Petrochemical Production.

Mr. Łukasz Piotrowski is Executive in Charge of Production of UNIPETROL RPA, s.r.o.

Career overview:

Over the preceding years, he held the position of Chief Operation Officer and Member of the Board of Directors at Axtone Sp. z o.o. (2009–2011), General Affairs Director and Member of the Board of Directors at ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. (2011–2012), Production and Maintenance Director and Vice-Chairman of the Board of Directors at ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. (2013–2014), Vice-Chairman of the Board of Directors and Chief Operations Officer at ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. (2014). He does not hold any of these positions any longer.

Education:

Poznan University of Management and Banking – Master's Degree in Logistics, Materials, and Supply Chain Management and in Finance and Financial Management Services

Program Management, ICMI – Harvard Business School

Warsaw Polytechnic – Chemical and Process Engineering

Board of Directors – Changes in 2015 and in 2016 up to the Annual Report approval date

As at 1 January 2015, members of the Board of Directors were Messrs. Marek Świtajewski – Chairman, Piotr Wielowieyski – Vice-Chairman, Martin Durčák, Mirosław Kastelik, Andrzej Kozłowski, Łukasz Piotrowski – members.

The Supervisory Board at its meeting on 23 March 2015 elected Mr. Piotr Wielowieyski to office of a Member of the Board of Directors with the effect as of 28 March 2015.

The Supervisory Board at its meeting on 2 June 2015 elected Mr. Marek Świtajewski to office of Member of the Board of Directors with the effect as of 25 June 2015.

The Supervisory Board at its meeting on 26 November 2015 elected Mr. Martin Durčák to office of Member of the Board of Directors with the effect as of 5 December 2015.

Thus, as at 31 December 2015, the Board of Directors included Messrs. Marek Świtajewski as the Chairman, Piotr Wielowieyski as the Vice-Chairman, Martin Durčák, Mirosław Kastelik, Andrzej Kozłowski and Łukasz Piotrowski as members.

In 2016 up to the approval date of the Annual report, 15 March 2016, there was a following change in the Board of Directors – the Supervisory Board at its meeting on 13 January 2016 elected Mr. Mirosław Kastelik to office of Member of the Board of Directors with the effect as of 6 February 2016.



Supervisory Board

The Supervisory Board supervises the activities of the Board of Directors and activities of the company. It supervises the performance of the Board of Directors' competences and the running of the company's business. In accordance with the Articles of Association as in force as of 1 January 2016, the Supervisory Board had 9 members elected for a three-year term of office. The Supervisory Board elects from its ranks its Chairman and two Vice-Chairmen, each representing the Chairman of the Supervisory Board severally and fully in the execution of his competences.

Members of the Supervisory Board as at 15 March 2016

DARIUSZ JACEK KRAWIEC

Born on 23 September 1967;

Member of the Supervisory Board (since 26 June 2008)

Chairman of the Supervisory Board (since 11 December 2008, re-elected to office of Chairman of the Supervisory Board on 3 July 2014);

Mr. Dariusz Jacek Krawiec submitted a letter of resignation from his office of Member of the Supervisory Board on 21 December 2015. His office of Member of the Supervisory Board terminated on 21 January 2016.

University education, 24 years of professional experience;

Outside Unipetrol Group, Mr. Dariusz Jacek Krawiec was a Member and the Chairman of the Board of Directors of PKN ORLEN S.A. He was recalled from this position on 16 December 2015. From 2006 to 2008, he served as

President of the Management Board of Action S.A. From 2003 to 2004, he was managing director for Sindicatum Ltd. London. In 2002, he became President of the Management Board of Elektrim S.A. From 1998 to 2002 he served as President of the Management Board and CEO of Impexmetal S.A. In 1997, he was with the UK branch of Japanese investment bank Nomura plc headquartered in London where he was responsible for the Polish market. In the years 1992 – 1997, he worked for Bank PEKAO S.A., Ernst & Young S.A. and PriceWaterhouse Sp. z o.o. He does not hold any of these positions any longer.

He has chaired the supervisory boards of Huta Aluminium Konin S.A., Metalexfrance S.A. of Paris, S and I S.A. of Lausanne, cemarket.com S.A. He has been a member of the supervisory boards of Impexmetal S.A., Elektrim S.A., PTC Sp. z o.o., Elektrim Telekomunikacja Sp. z o.o., Elektrim Magadex S.A., Elektrim Volt S.A. and PTE AIG and Polkomtel S.A.

Graduated from the Poznan University of Economics, specialization in Economics and Organization of the Foreign Trade.

SŁAWOMIR ROBERT JĘDRZEJCZYK

Born on 5 May 1969;

Member of the Supervisory Board (since 26 June 2008, current term of office will expire on 1 July 2017);

Vice-Chairman of the Supervisory Board (since 11 December 2008, re-elected to office of the Vice-Chairman of the Supervisory Board on 3 July 2014);

University education, 22 years of professional experience;

Since 7 June 2008, he has been a Member of the Board of Directors of PKN ORLEN, and in September 2008 he was appointed a Vice-President of the Board of Directors of PKN ORLEN and Chief Financial Officer. Since 1 January 2014 he is a Member of the Board of Directors of ORLEN Upstream Canada Ltd. in Canada.

From 2005 to June 2008 he served as President of the Management Board and CEO of Emitel. Earlier he headed the Controlling Division at the Telekomunikacja Polska S.A., he was a Member of the Management Board and CFO at Impexmetal S.A. and he also worked in the Audit and Business Advisory Department of Price Waterhouse.

He graduated from the Łódź University of Technology, specialization in Telecommunications (1992). In 1997, he completed The Association of Chartered Certified Accountants in London from which he obtained the title of British Certified Auditor.

IVAN KOČÁRNÍK

Born on 29 November 1944;

Member and Vice-Chairman of the Supervisory Board (since 22 June 2006, re-elected to office of a Member of the Supervisory Board on 25 June 2015, current term of office will expire on 25 June 2018); Vice-Chairman of the Supervisory Board since 16 September 2015

University education, 47 years of professional experience;

He has been Chairman of the Supervisory Board at Impronta, a.s. (until 13 June 2003), Chairman of the Supervisory Board at Česká pojišťovna Slovensko, a.s. (until April 2008), Chairman of the Board of Trustees of Nadace VŠE, Chairman of the Supervisory Board of Česká pojišťovna a.s. (until January 2007), and Chairman of the Supervisory Board of ČESKÉ AEROLINIE, a.s. (until September 2009). He does not hold any of these positions any longer.

He held the office of the Deputy Prime Minister and the Minister of Finance (1992 – 1997), Deputy Minister of Finance of ČSFR (1990 – 1992). Before, he worked as Director of the research department of Federal Ministry of Finance (1985 – 1990), at the University of Economics in Prague (1975 – 1985) and in the Research Institute of Financial and Loan System (1966 – 1974).

Graduated from the University of Economics in Prague



ZDENĚK ČERNÝ

Born on 20 October 1953;

Member of the Supervisory Board (since 29 January 1999, current term of office will expire on 30 June 2016);

University education, 41 years of professional experience;

Outside Unipetrol Group, he has been Chairman of the Supervisory Board of Vykáň a.s. (until 30 June 2006) and Member of the Supervisory Board of Severomoravská energetika a.s., Ostrava (until 28 February 2007) over the preceding years.

Currently, he holds the office of Chairman of the Trade Unions Association ECHO (Energy and Chemical industries). Before, he held the post of Chairman of the Czech Trade Unions in Chemical Industry (1997 – 2004) where he also worked in various other positions since 1990 (the head of the Chairman's Office, executive secretary, head of legislative department). Between years 1975 and 1989 he worked in the railway transportation industry in various positions and departments.

Mr. Zdeněk Černý is a Member of the Supervisory Board of ČEZ, a.s. since 27 June 2014.

He graduated from Charles University in Prague, Faculty of Law. MBA studies finished in June 2011.

BOGDAN DZUDZEWICZ

Born on 9 February 1966;

Substitute Member of the Supervisory Board (from 11 December 2008 till 23 June 2009);

Member of the Supervisory Board (since 24 June 2009, re-elected to office on 25 June 2015, current term of office will expire on 25 June 2018);

University education, 25 years of professional experience;

Currently, he is PKN ORLEN's general counsel (since September 2008) and a Member of the Board of Directors of ORLEN Upstream Canada Ltd. in Canada and also a Member of the Supervisory Board of ORLEN Ochrona Sp. z o.o. and Orlen Upstream Sp. z o.o.

He previously worked as a senior lawyer at Linklaters (2003 – 2004) as well as running a private practice (2004 – 2008). Before that, he worked as a commercial lawyer in Elektrim S.A. (2002), a senior lawyer in Weil, Gotshal & Manges (1998 – 2002) and a lawyer in Sołtysiński Kawecki & Szlęzak (1995 – 1998).

He studied at the faculty of Law of the Adam Mickiewicz University in Poznań and the Law Faculty, Central European University in Budapest. He is a member of the Regional chamber of commercial lawyers in Warsaw.

PIOTR ROBERT KEARNEY

Born on 4 October 1969;

Member of the Supervisory Board (since 8 June 2005, current term of office will expire on 1 July 2017);

University education, 21 years of professional experience;

He currently works as Director of Mergers and Acquisitions Department in PKN ORLEN and he is also a Member of Supervisory Board of ORLEN Lietuva and ORLEN Upstream and a Member of Board of Directors of FX Energy, Inc.

He has been working in PKN ORLEN since 2000, he began at the post of Deputy Director for Capital Investments and later became Strategy and Development Executive Director. Before joining PKN ORLEN he worked for Nafta Polska S.A., first as an Adviser in the Financial Policy Department, subsequently at the post of Deputy Director for Restructuring and Privatization Department. He started his career in Rafineria Gdanska S.A. as Development Finance Manager (1995 – 1996).

Over the preceding years, he was a Member of the Supervisory Board of ORLEN Deutschland GmbH (2003 – 2004), Rafineria Trzebinia S.A. (2003 – 2004), Inowrocławskie Kopalnie Soli Solino S.A. (2003 – 2004), Polkomtel S.A. (2008).

He graduated from the University of Gdansk, Faculty of Economics.



PIOTR CHEŁMIŃSKI

Born on 17 October 1964;

Member of the Supervisory Board (since 9 April 2013, current term of office will expire on 24 June 2016);

University education,
24 years of experience;

Currently, outside Unipetrol Group, he is a Member of the Board of Directors of PKN ORLEN S.A. responsible for Business Development and Power and Heat Generation.

Prior to his current role, he served as a Vice-President for Sales and Marketing in Gamet S.A. in Torun and as a Member of the Board of Directors in Gamet Holdings S.A. in Luxembourg (2006 – October 2009). Between years 2001 – 2006 he served as a Member of the Board of Directors and as a Member of the Supervisory Board – direct operational supervision of Sales and Marketing, Kamis-Przyprawy S.A. From 2001 to 2002 he held the position of a Member of the Board of Directors and a Member of the Supervisory Board of Werner & Merz Polska Sp. z o.o. Between years 1999 – 2001 he was a Member of the Board of Directors in Browar Dojlidy Sp. z o.o. and prior to this he worked for Eckes Granini GmbH & Co. KG as a Regional Director for CEE region and as a President of its subsidiary in Aronia S.A. (1996 – 1999) and he served as a Vice-President for sales, marketing and export of Okocimskie Zakłady Piwowskie S.A. (1995 – 1996).

From December 2009 to April 2013 he held the post of Chairman of the Board of Directors and CEO at UNIPETROL, a.s. He currently serves as Chairman of the Supervisory Board of ANWIL S.A. and Vice-Chairman of the Supervisory Board of Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o.

He is a graduate of the Warsaw University of Agriculture. He also completed post-graduate course in management at the University of Management and Marketing in Warsaw (Partner of the University of Denver in the USA).

KRYSTIAN PATER

Born on 16 December 1964;

Member of the Supervisory Board (since 28 June 2007, current term of office will expire on 30 June 2016);

University education,
27 years of professional experience;

Outside Unipetrol Group, he is a Member of the Board of Directors responsible for Production of PKN ORLEN S.A. (2007 – present). Additionally, he is a Member of the Management Board of AB ORLEN Lietuva, a Chairman of the Supervisory Board of ORLEN Południe S.A., a Vice-President of the Management Board of SITPNIg and a Member of Management Board of EUROPIA and CONCAWE and a Chairman of the Association of Oil Industry Workers in Płock.

Prior to his current role, he worked in PKN ORLEN S.A. as an Executive Director responsible for Refining Production (2006 – 2007), chief engineer for technology (2003 – 2005) and supervisor of the production manager's office (1998 – 2002). Between years 1993 and 1998 he held the post of technologist in Petrochemia Płock S.A. Additionally, he was a Chairman of the Supervisory Board of ORLEN Asphalt Sp. z o.o. (2005 – 2007), ORLEN Eko Sp. z o.o. (2005 – 2007) and a Member of the Supervisory Board of Polyolefins Sp. z o.o. (2007 – 2008).

Mr. K. Pater graduated from the Nicolaus Copernicus University in Torun, Faculty of Chemistry, in 1987. Additionally he passed a post-graduate courses in "Chemical Engineering and Equipment" at the Warsaw University of Technology in 1989, "Management and Marketing" at the Pawel Włodkowic University College in Płock in 1997, "Petroleum Sector Management" in 1998 and "Enterprise Value Management" between years 2001 – 2002 at the Warsaw School of Economics.

RAFAŁ SEKUŁA

Born on 27 September 1972;

Substitute Member of the Supervisory Board (from 30 October 2009 to 9 December 2009);

Member of the Supervisory Board (since 10 December 2009)

Mr. Rafał Sekuła submitted a letter of resignation from his office of Member of the Supervisory Board on 11 February 2016. His office of Member of the Supervisory Board terminated on 11 March 2016.

University education,
19 years of professional experience;

In ORLEN Group, he was the Executive Director of PKN ORLEN's HR Department and a Member of the Supervisory Board of ORLEN Centrum Usług Korporacyjnych Sp. z o.o. (since 1 October 2011).

Prior to his current role, he worked as the HR Director (from 2006), the head of the Employee Care Department (from 2002) and as a specialist in the Employee Care Department (from 2000) at TP EmiTel sp. z o.o. Between years 1997 and 2000 he worked for Telekomunikacja Polska in Organization and Management Department.

He graduated from the Jagiellonian University in Cracow, the Faculty of Law (1997), and from the Polish Open University/The Oxford Brookes University in Warsaw, MBA program (2006). He is a coach ICC.



Supervisory Board – Changes in 2015 and in 2016 up to the Annual Report approval date

As at 1 January 2015, the Members of the Supervisory Board were Messrs. Dariusz Jacek Krawiec – Chairman, Sławomir Robert Jędrzejczyk – Vice-Chairman, Ivan Kočárník – Vice-Chairman, and Piotr Robert Kearney, Krystian Pater, Zdeněk Černý, Bogdan Dzudzewicz, Piotr Chełmiński and Rafał Sekuła – members.

The General Meeting of UNIPETROL, a.s. on 2 June 2015 elected to the office of Members of the Supervisory Board for another term Messrs. Bogdan Dzudzewicz and Ivan Kočárník with the effect as of 25 June 2015.

As at 31 December 2015, the Members of the Supervisory Board were Messrs. Dariusz Jacek Krawiec as the Chairman, Sławomir Robert Jędrzejczyk as a Vice-Chairman, Ivan Kočárník as a Vice-Chairman, and Piotr Robert Kearney, Krystian Pater, Zdeněk Černý, Bogdan Dzudzewicz, Piotr Chełmiński and Rafał Sekuła as members.

In 2016 up to the approval date of the Annual report, 15 March 2016, there were following changes in the Supervisory Board – Mr. Dariusz Jacek Krawiec's office of Member of the Supervisory Board terminated on 21 January 2016 and Mr. Rafał Sekuła's office of Member of the Supervisory Board terminated on 11 March 2016.



Managers (persons with management powers)

"Managers" mean persons in executive management positions who substantially influence the company's actions. As far as UNIPETROL, a.s. is concerned, managers are the persons in the positions of Chief Executive Officer, Chief Financial Officer, Chief Strategy and M&A Officer, Chief Administrative Officer, Chief of Energy and Development Division, Chief of Production Division, and Chief of Sales Division.

Managers as at 15 March 2016

Chief Executive Officer

Marek Świtajewski

since 9 April 2013

Chief Financial Officer

Mirosław Kastelik

since 6 February 2013

Chief Strategy and M&A Officer

Andrzej Jerzy Kozłowski

responsibilities within this area assigned since 9 May 2013

Chief Administrative Officer

position vacant since 10 December 2009

Chief of Energy and Development Division

Martin Durčák

since 1 August 2014

Chief of Production Division

Łukasz Piotrowski

since 1 August 2014

Chief of Sales Division

Piotr Wielowieyski

since 1 August 2014



Statement of Compliance

The members of the Board of Directors, Supervisory Board, and management (the "Persons") listed below:

Marek Świtajewski, Piotr Wielowieyski, Martin Durčák, Mirosław Kastelik, Łukasz Piotrowski, Andrzej Jerzy Kozłowski, Dariusz Jacek Krawiec, Sławomir Robert Jędrzejczyk, Ivan Kočárník, Bogdan Dzudzewicz, Piotr Robert Kearney, Krystian Pater, Zdeněk Černý, Rafał Sekuła a Piotr Chelmiński

have each submitted an individual "Statement of Compliance" to UNIPETROL, a.s., wherein they have stated that they:

- "(a) Have not been a member of any administrative, governing, or supervisory body or a member or partner of any other company or general or limited partnership other than UNIPETROL, a.s. or a related party thereof over the five preceding years;
- (b) Are not a member of any administrative, governing, or supervisory body or a member or partner of any other company or general or limited partnership other than UNIPETROL, a.s. or a related party thereof;
- (c) Have not been convicted of offences involving fraud over the five preceding years;
- (d) Have not been associated with any bankruptcy/receivership proceedings, administration or liquidation over the five preceding years;
- (e) Have not been disciplined in any manner whatsoever by any governing bodies or regulatory authorities (including designated professional bodies);
- (f) Have not been deprived of the capacity to hold the office of a member of any administrative, governing or supervisory body of any issuer, or a position in the management of, or execution of the activities, of any issuer by any court over the five preceding years;
- (g) Do not have any potential conflict of interest between their obligations related to their offices, their private interests, and/or other obligations, and UNIPETROL, a.s.; and
- (h) Have not entered into any agreement on the holding of an office/position with UNIPETROL, a.s. or a related party thereof, granting them any benefit in connection with the end of their office/position."

They also noted, if applicable, exceptions from the items of the above Statement in cases where any of the above circumstances exist in respect of their own person. The exceptions from items (a) and (b) submitted by the Persons are specified in sub-chapters "Board of Directors", "Supervisory Board", and "Management"; in this chapter, these are specified separately for each Person in the wording submitted in that Person's Statement. No exceptions were noted in respect of items (c) to (h). The Persons holding the offices of a CEO, CFO, Chief Strategy and M&A Officer, Chief Administrative Officer, Chief of Energy and Development Division, Chief of Production Division and Chief of Sales Division, at UNIPETROL, a.s. and the Persons exercising the office of an Executive in subsidiaries have agreement of exercise of the office in place with the respective companies, wherein benefits related to the end of their office are accorded to them in accordance with the rules of remuneration specified in the sub-chapter "Emoluments".



Audit Committee

Based on the Act No. 93/2009 on Auditors (the “the Act on Auditors”) the extraordinary general meeting of UNIPETROL, a.s. held on 10 December 2009 decided to amend the company’s Articles of Association to establish the Audit Committee and describe its remit, composition, and procedural rules.

The Audit Committee is the company’s body that performs, in particular but without limitation, the activities listed below without prejudice to the responsibility of the members of the company’s Board of Directors or Supervisory Board:

- (a) monitors the procedure of the preparation of financial statements and consolidated financial statements;
- (b) monitors the efficiency of the company’s internal controls, risk management and internal audit system, if the internal audit function is established;
- (c) monitors the process of the mandatory audit of financial statements and consolidated financial statements;
- (d) assesses the statutory auditor’s and audit company’s independence and especially the provision of complementary services to the company;
- (e) recommends the statutory auditor to the Supervisory Board with proper justification;
- (f) comments on a proposal of change in the position of Director of Internal Audit.

The company’s auditor shall inform the Audit Committee on an ongoing basis about significant circumstances arising from the mandatory audit, including, but not limited to, any fundamental shortcomings in internal controls in relation to the procedure of the preparation of financial statements or consolidated financial statements. The Audit Committee members participate in the company’s general meetings and are obligated to inform the general meeting about the results of their work.

The Audit Committee has three members, appointed and dismissed by the general meeting from the ranks of the Supervisory Board members or third parties. Audit Committee members may not hold the positions of Members of the Board of Directors or Proxies of the company. Most members of the Audit Committee must be independent and possess at least three years practical experience in accounting or mandatory auditing. The term of office of each member of the Audit Committee is three years. Re-election of members of the Audit Committee is allowed.

Audit Committee members shall refrain from voting on any issues that threaten or involve a conflict of interests on their part and shall notify the other members of the Audit Committee of such conflicts of interest without any undue delay. This does not prejudice the right of the Audit Committee member on whose part a conflict of interests threatens or exists to participate in the deliberations on the issue as per the preceding sentence. The Audit Committee shall make decisions at its meetings. The Audit Committee shall meet once every two months as a rule.



The Audit Committee members

IAIN HAGGIS

Born on 9 December 1961;

Independent Member of the Audit Committee (re-elected to office on 24 June 2013) and Vice-Chairman of the Audit Committee (since 26 August 2013);

University education,
30 years of experience;

Outside Unipetrol Group, he is currently the director responsible for reporting and impact measuring in the company Valores Fund and he is also a consultant specialized in CSR/ESG area for corporations and funds. Since 1988, he is a member of the Chartered Institute of Management Accounting (CIMA). He was in charge of financial statements and annual audit at Innova Capital (since 2007). He worked as the corporate finance director at TP Group (2005 – 2007), and before that, as the COO and Executive Director at Radio Plus S.A. (2002-2005).

Between years 1999 and 2002 he held the post of the Finance Director at De Lage Landen Leasing Polska (the leasing and vendor finance subsidiary of Rabobank), Finance and Administration Director responsible for the audit process of the National Investment Fund at PTP Kleinwort Benson (1994 – 1999), Financial Director at GVG GmbH, Germany (1991 – 1994), Regional Financial Controller at Halifax Property Services, UK (1989 – 1991), Management Accountant and Assistant Financial Manager at Reuters Ltd (1984 – 1989).

Mr. Haggis graduated from the Plymouth Polytechnics (BA in business and finance) in Great Britain.

RAFAŁ WARPECHOWSKI

Born on 20 September 1971;

Member of the Audit Committee (re-elected to office on 24 June 2013) and Chairman of the Audit Committee (since 26 August 2013);

University education,
20 years of experience;

Rafał Warpechowski has been the Executive Director for Planning and Reporting in the PKN Orlen Group since 2008. Mr. Rafał Warpechowski is a Member of the Supervisory Board of Orlen Paliwa Sp z o.o. and a Chairman of the Supervisory Board of ORLEN Centrum Usług Korporacyjnych Sp. z o.o.

Between years 2003-2008 he held the post of the Accounting and Financial Reporting Division Director at Telekomunikacja Polska Group, between years 1998 – 2003 he held the post of the Group Reporting Manager at Impexmetal Group and since 2001 he held the position of Financial Director – Group Planning and Reporting.

In years 1996-1998 he worked at Pricewaterhouse and Pricewaterhouse-Coopers in Audit and Business Advisory Services.

He graduated from the Warsaw University of Technology, Civil Engineering Department in 1995. In 1996 he completed MBA postgraduate program provided by the Warsaw University of Technology Business School and London Business School.

He is a ACCA qualified since 2001.

STANISŁAW WACŁAW URBAN

Born on 26 April 1951;

Independent Member of the Audit Committee (elected to office on 2 June 2015);

University education,
41 years of experience;

Stanisław Wacław Urban currently works as Financial Officer of IMS Polska Sp. z o.o. since 2011.

In years 2010-2011 he worked as a President/Liquidator in Europower Sp. z o.o. and in years 2009-2010 he worked as a consultant in Pareto Management Solutions Sp. z o.o.

In 2001 he started to work as a Corporate Controller in Telekomunikacja Polska S.A. In the following years he worked for Telekomunikacja Polska S.A. as a Director of Accounting and Financial Reporting and Deputy Chief Financial Officer.

In years 1989-1991 he worked for Howington Northern as a Controller & Treasurer and in years 1974-1989 he worked as Office Managing Director/Auditor for Coopers & Lybrand.



Election rules

The Board of Directors has 7 members. Under the company's Articles of Association, Members of the Board of Directors are elected and dismissed by the company's Supervisory Board. If a Member of the Board of Directors dies, resigns, is dismissed or his term of office ends otherwise, the Supervisory Board shall elect a new member of the Board of Directors within two months of the day when such a circumstance occurred. Any Member of the Supervisory Board is entitled to propose the election or dismissal of Members of the Board of Directors. The election/dismissal of Members of the Board of Directors shall take place by means of a secret ballot during a Supervisory Board meeting. Re-election of Members of the Board of Directors is allowed.

The Supervisory Board has 9 members who are elected and recalled by the General Meeting. If the number of Supervisory Board members did not decrease under the half, the Supervisory Board may appoint substitute members until the next General Meeting. The re-election of Supervisory Board members is possible.

Emoluments

Principles of remuneration of managers and members of the Board of Directors and Supervisory Board

The setting of the emoluments for the Board of Directors and Supervisory Board members falls within the competencies of the general meeting. The general meeting decided on a fixed amount of emoluments for an indefinite period of time, differentiated for the Chairman, Vice-Chairman, and Members of both the Board of Directors and the Supervisory Board, in 2001.

During the 2013 (on 24 June 2013), on the basis of general meeting there was a change in remuneration policy of members of Supervisory Board and their amounts of emoluments were raised.

Principles of remuneration of managers

The managers' remuneration consists of a fixed and a variable component related to each particular position and the management level. Remuneration is paid in the form of wages for work performed under management contracts. The level of wages is based on qualified benchmarking studies on managers' remuneration in the Czech Republic, and reflects managerial and professional expertise. The variable component amounts to ca 50% of the base monthly wages and is paid in accordance with the MBO objectives.

The entitlements arising from contracts with managers upon the termination of employment contained both a competition and a stabilization clause as of 31 December 2015. The competition and stabilization clause ranges between three and six times average monthly earnings, monthly base salary respectively.

In addition to financial income, managers are entitled to income in kind, which includes:

- right to use a business car for private purposes;
- accommodation costs, eventually costs associated with relocation;
- air tickets expenditures according to contracts;
- fuel consumption for private purposes;
- health care.

MBO system – Principles of remuneration of managers (N, N-1, N-2)

This management by objective and remuneration system was implemented all the way to level N-2 in 2015, involving more than 140 employees.

For the employees and managers evaluated under the MBO, the variable component of wages is set based on the tier of their position in the company and it is around 45 – 55 percent. The variable component depends on the meeting of qualitative and quantitative targets and the achievement of the Group's planned financial results. For setting of individual objectives, the so-called Cascading system applies.

The quantitative targets include mainly operating profit (EBIT), free cash-flow, fixed costs and safety parameters.

The qualitative targets mainly relate to the managerial efficiency, which belongs to mandatory targets of all managers.

An MBO Committee was appointed by CEO for addressing specific cases or employees' complaints related to the MBO system; its members are the company's CFO and HR director.

The specific qualitative and quantitative targets for the employees are set by their direct superiors. The direct superiors also evaluate the meeting of the targets for the relevant period. For employees who are members of the Board of Directors, targets are set and evaluations made by the Supervisory Board.

The Staff and Corporate Governance Committee

The agenda of the Staff and Corporate Governance Committee includes support for the implementation of the company's strategic goals via the Committee's opinions and recommendations furnished to the Supervisory Board on matters concerning the structure of management, including organizational arrangements, the remuneration system, and the selection of suitable persons capable of assisting the company to achieve success. The remit of the Committee includes, without limitation:

- a) submission of recommendations concerning the appointment and dismissal of the Board of Directors members to the Supervisory Board;
- b) regular assessment of, and submission of recommendations concerning, the principles and system of remuneration for the Board of Directors members and the Chief Executive Officer, including management contracts and a system of incentives, and submission of proposals concerning the creation of such systems with regard to the implementation of the company's strategic goals;
- c) submission of opinions to the Supervisory Board on the justification of the part of remuneration which depends on the results achieved, in connection with the evaluation of the degree to which the company's tasks and objectives have been carried out;
- d) assessment of HR management system in the company;
- e) recommendation of candidates for the office of the company's Chief Executive Officer;
- f) informing the Supervisory Board about all circumstances pertaining to the Committee's activities.
- g) evaluation of implementation of the corporate governance principles,
- h) submission of recommendations to the Supervisory Board concerning implementation of the corporate governance principles,
- i) opinions concerning normative documents concerning corporate governance,
- j) if required, evaluation of reports concerning the compliance of the corporate governance rules with the corporate governance rules established by the Prague Stock Exchange or the Czech National Bank, if such rules exist,
- k) presentation of opinions concerning the proposed changes of the company's corporate documents and preparation of proposals of amendments in case of the Supervisory Board documents,
- l) monitoring of the corporate governance from the point of view of its compliance with legal requirements, including the valid corporate governance rules,
- m) informing the Supervisory Board about any facts related to the activities of the Corporate Governance Committee.



Committee Members

Chairman	Krystian Pater	Member since 24 September 2010 Chairman since 2 December 2010 – until now
Vice-Chairman	Bogdan Dzudzewicz	Member since 24 September 2010 Vice-chairman 2 December 2010 – until now
Member	Zdeněk Černý	Member since 24 September 2010 – until now
Member	Rafał Sekuła	Member since 24 September 2010 – till 11 March 2016

Amount of payments provided by the issuer in the last accounting period from 1 January 2015 to 31 December 2015

	Income in money	Income in kind	Total
Board of Directors – income tied to membership in the company's statutory body	CZK 34,085 ths	CZK 851 ths	CZK 34,936 ths
Supervisory Board – income tied to membership in the company's statutory body	CZK 7,409 ths	CZK 0 ths	CZK 7,409 ths
Audit Committee – income tied to membership in the company's statutory body	CZK 1,002 ths	CZK 0 ths	CZK 1,002 ths

Amounts paid by persons controlled by the issuer for the last accounting period

	Income in money	Income in kind	Total
Board of Directors – income tied to membership in the company's statutory body	CZK 1,088 ths	CZK 0 ths	CZK 1,088 ths
Supervisory Board – income tied to membership in the company's statutory body	CZK 220 ths	CZK 0 ths	CZK 220 ths

Members of the Board of Directors and Supervisory Board and Managers (persons with management powers) do not hold the issuer's participation securities or options under Section 118 of Capital Market Business Act No. 256/2004 and Article 10 of Commission Regulation (EC) No 809/2004.

The issuer has provided no credit, loans, or guarantees to governing bodies or members thereof, members of supervisory bodies, or managers (persons with management powers).

The members of the issuer's governing and supervisory bodies and managers (persons with management powers) were not involved in transactions outside of the issuer's scope of business or in other transactions unusual for the issuer in terms of their form, nature, terms and conditions, or subject matter during the current and latest completed accounting periods or in the previous accounting periods.





REFINERY



UltraDiesel



Ultra95

REFINERIES AND THEIR PRODUCTION

2015

Kralupy refinery



1975

Operations commenced



3.2

Million tons of crude oil
(maximum annual conversion capacity)

IKL

Oil pipeline
(crude oil: 85% Azeri Light,
15% CPC Blend)

Česká rafinářská

Litvínov refinery



1942

Operations commenced



5.5

Million tons of crude oil
(maximum annual conversion capacity)

IKL, Družhba

Oil pipeline
(crude oil: REBCO)

Products:



Petrol



LPG



Diesel



Kerosene



Fuel oil

Products:



Petrol/
Virgin naphtha



LPG



Diesel



Aviation fuel



Fuel oil



Bitumen

OPERATING RESULTS 2015

84%

Refining utilization ratio

6.5

Million tons of crude oil processed

5.8

Million tons of sold
products

Sales structure of refining products



Diesel – 53.3%



Petrol – 25.6%



Bitumen – 6.1%



Fuel oil – 3.4%



LPG – 3.4%



Aviation fuel – 3.1%



Heavy fuel oil – 1.6%



Light fuel oil – 5.1%

Management report

Introduction

Unipetrol Group achieved revenues of CZK 109 bn in 2015, which is lower by 12% compared with 2014, stemming from the significantly lower crude oil price and, partially, due to lower production and sales volumes of petrochemical products as a consequence of the accident and following shutdown of the steam cracker unit since 13 August 2015. The downstream macro environment was exceptionally favorable in 2015. Both refining and petrochemical margins reached very high levels driven by a drop in crude oil prices. Brent crude oil reached the average price of 53 USD/bbl in 2015, which is by 47% lower compared with 2014. The average Unipetrol's model refining margin significantly increased to 5.2 USD/bbl in 2015 from 1.4 USD/bbl in 2014. The model combined petrochemical margins reached record high levels, with an average of 816 EUR/t. The Brent-Ural differential, at an average level of 1.8 USD/bbl, was also slightly higher in comparison with 2014.

The operating profit increased to CZK 10.9 bn in 2015 from CZK 2.9 bn in 2014 based on EBITDA LIFO. This profound improvement was driven by positive GDP dynamics in the Czech economy as well as in the Eurozone, by very strong both refining and petrochemical margins supported by a drop in crude oil prices, by an increase of refining products sales volumes as well as by internal improvements within the Operational Excellence Initiatives of CZK 1.7 bn.

From the production point of view, there was one event which considerably influenced utilization of production units. On 13 August, an explosion and consequent fire at the steam cracker unit at the Chempark Záluží plant in Litvínov led to the steam cracker unit shutdown for the rest of the year. The operation of Litvínov refinery as a main provider of feedstock for the steam cracker unit was limited. Polymer units (polyethylene and polypropylene) were put back into operation at limited extent thanks to external deliveries of ethylene and, partially, of propylene. As a result of the accident the refining utilization ratio dropped to the level of 84%.

Looking at each segment, the downstream segment significantly improved its results with EBITDA LIFO at the level of CZK 10.2 bn. This great result was achieved mainly thanks to much better macro conditions stemming from the GDP growth and a drop in crude oil prices, and much higher sales of refining products driven by operating of a 100% stake in Česká rafinérská from 1 May 2015.

The retail segment recorded a very good result as well and overall it achieved operating profit of CZK 0.8 bn based on EBITDA LIFO. The result was mainly driven by better fuel margins, higher fuel sales volumes and non-fuel sales thanks to GDP growth and marketing activities of Benzina.

The net profit reached CZK 7.0 bn in 2015 which is a profound improvement compared to the year 2014 with a net loss of almost CZK 0.6 bn. The operating cash flow increased significantly to the level of CZK 14.9 bn and the free cash flow reached the level of CZK 8.6 bn. Total CAPEX achieved the level of CZK 3.3 bn, out of which the amount of CZK 3.0 bn was allocated to the downstream segment, CZK 0.2 bn to the retail segment, and the remaining CZK 0.1 bn was dedicated to corporate functions. At the same time Unipetrol Group kept its financial gearing ratio on the negative level of (-) 16.7%, corresponding to the net cash position at the level of CZK 5.9 bn at the end of 2015.

Unipetrol Group continued to fulfil its Strategy announced in June 2013, which defined the key development directions for the years up to 2017. In the year 2015, the company successfully completed the acquisition of the remaining 32.445% stake in Česká rafinérská from Eni which made Unipetrol the sole shareholder with a 100% stake. The acquisition, fully in line with the Strategy, brought the company higher refining capacity, which enabled to process more crude oil, and thus to increase security of feedstock for petrochemical business and refining products for both the wholesale and retail sales activities.

In September, the company signed an EPC contract with Technip Italy for the construction of a new polyethylene unit (PE3) at the Litvínov plant. The PE3 unit will be among the most advanced units of this type in Europe. Total capital expenditures for the whole PE3 unit will be approximately CZK 8.5 billion, i.e. it is the biggest investment in the history of the Czech petrochemical industry.

Among other achievements in 2015, the contract with Transpetrol for crude oil transportation through Slovak branch of the Družba Pipeline was prolonged till 2020, preserving the same transportation conditions. A new contract with Čepro for product pipeline logistics services was signed. A new contract with MERO adjusts the conditions for the storage and transportation of crude oil via the IKL and Družba pipelines since the beginning of 2016. At the very beginning of the year 2016, a conclusion of an agreement with OMV on the acquisition of 68 filling stations from OMV's filling station network was announced. The transaction will further strengthen the Benzina brand position on the Czech retail market.

During the year 2015, Unipetrol Group launched a strategic project aiming at optimization of the capital group structure through the merger of Benzina and Polymer Institute Brno with Unipetrol RPA. The goal of the whole project, which will continue also in 2016, is to simplify the organizational and administrative structure of Unipetrol Group which should result in savings and further improvement in business operational excellence.

Key financial and non-financial data

Key financial data

in CZK million	2014 reclassified	2015
Revenues	123,938	108,907
Gross profit	5,735	12,763
EBITDA LIFO	2,851	10,879
EBITDA	1,022	10,643
EBIT LIFO	580	8,952
EBIT	(1,248)	8,716
Downstream segment		
EBITDA LIFO	2,171	10,166
EBITDA	402	9,930
EBIT LIFO	307	8,598
EBIT	(1,461)	8,362
Retail segment		
EBITDA LIFO	705	829
EBITDA	645	829
EBIT LIFO	382	501
EBIT	322	501
Corporate functions		
EBITDA	(25)	(116)
EBIT	(109)	(147)
Net finance costs	(114)	(47)
Profit/loss before tax	(1,362)	8,669
Tax expense/credit	806	(1,633)
Net profit/loss	(556)	7,036
Earnings per share (CZK)	(3.07)	38.80
Operating cash flow	737	14,931
Free cash flow	(1,181)	8,591
CAPEX	2,007	3,344
Net working capital	9,244	5,941
Net debt / net cash	2,701	(5,857)
Net debt / (equity – hedging reserve)	9.7%	(16.7%)
Net debt / EBITDA	0.6	(0.5)

• EBITDA LIFO – Earnings before depreciation and amortization, financial result and taxes; LIFO method used for inventories valuation (Last-In-First-Out)

• EBITDA – Earnings before depreciation and amortization, financial result and taxes

• EBIT LIFO – Earnings before financial result and taxes; LIFO method used for inventories valuation (Last-In-First-Out)

• EBIT – Earnings before financial result and taxes

• Free cash flow – Sum of operating and investing cash flow

• Net working capital – Sum of inventories and trade and other receivables, less trade and other liabilities

• Net debt includes cash pool liabilities

• Net debt / EBITDA – EBITDA in 2014 of CZK 4,557 m – adjusted for gain on acquisition of CZK 1,186 m and for impairment of the refining assets of CZK 4,721 m, EBITDA in 2015 of CZK 10,967 m adjusted for gain on acquisition of CZK 429 m, impairment of steam cracker assets of CZK 597 m and other costs related to steam cracker accident of CZK 156 m.

External environment

	2014	2015
Brent crude price, USD/bbl	99	53
Brent-Ural differential, USD/bbl	1.7	1.8
Unipetrol model refining margin, USD/bbl ¹⁾	1.4	5.2
Unipetrol model petrochemical olefin margin, EUR/t ²⁾	388	351
Unipetrol model petrochemical polyolefin margin, EUR/t ³⁾	275	464
Unipetrol model combined petrochemical margin, EUR/t ⁴⁾	662	816

¹⁾ Unipetrol model refining margin = revenues from products sold (96% Products = Gasoline 17%, Naphtha 20%, JET 2%, Diesel 40%, Sulfur Fuel Oils 9%, LPG 3%, Other feedstock 5%) minus costs (100% input = Brent Dated); products prices according to quotations.

²⁾ Unipetrol model petrochemical olefin margin = revenues from products sold (100% Products = 40% Ethylene + 20% Propylene + 20% Benzene + 20% Naphtha) minus costs (100% Naphtha); products prices according to quotations.

³⁾ Unipetrol model petrochemical polyolefin margin = revenues from products sold (100% Products = 60% HDPE + 40% Polypropylene) minus costs (100% input = 60% Ethylene + 40% Propylene); products prices according to quotations.

⁴⁾ Unipetrol model combined petrochemical margin = Unipetrol model petrochemical olefin margin + Unipetrol model petrochemical polyolefin margin.

Key operating data (in thousand tons)

	2014	2015
Crude oil throughput	5,130	6,495
Refining utilization ratio ¹⁾	89%	84%
Refining segment sales volumes, including retail segment (Benzina network)	4,268	5,800
Petrochemical segment sales volumes	1,773	1,445

¹⁾ Conversion capacity of Unipetrol's refineries = Conversion capacity till 2Q2012 was 5.1 mt/y (Česká rafinérská - Kralupy 1.642 mt/y, Česká rafinérská - Litvínov 2.813 mt/y, Paramo 0.675 mt/y). From 3Q2012 till 4Q2013 conversion capacity was 4.5 mt/y, i.e. only Česká rafinérská refineries conversion capacity, adjusted for 51.22% shareholding of Unipetrol, after discontinuation of crude oil processing in Paramo refinery (Česká rafinérská - Kralupy 1.642 mt/y, Česká rafinérská - Litvínov 2.813 mt/y). From 1Q2014 till 1Q2015 conversion capacity was 5.9 mt/y after completion of acquisition of Shell's 16.335% stake in Česká rafinérská, corresponding to Unipetrol's total stake of 67.555% (Česká rafinérská - Kralupy 2.166 mt/y, Česká rafinérská - Litvínov 3.710 mt/y). In 2Q15 conversion capacity increased to 7.8 mt/y driven by operation of Eni's 32.445% stake in Česká rafinérská from May. From 3Q15 conversion capacity is 100% of Česká rafinérská, i.e. 8.7 mt/y (Česká rafinérská - Kralupy 3.206 mt/y, Česká rafinérská - Litvínov 5.492 mt/y).



Downstream segment

Financial result of the downstream segment

in CZK million	2014	2015
EBITDA LIFO	2,171	10,166
EBITDA	402	9,930
EBIT LIFO	307	8,598
EBIT	(1,461)	8,362

Key highlights of 2015

- The acquisition of 32.445% shareholding in Česká rafinérská from Eni International B.V. was completed in April. Unipetrol thus became the sole shareholder.
- Unipetrol RPA signed a new contract with Čepro for providing product pipeline logistics services. Contract was signed for indefinite period with a 12-month notice period.
- Česká rafinérská and Transpetrol signed an annex to the agreement on crude oil transportation via Družba pipeline. Both partners agreed on current conditions of crude oil transportation till the year 2020.
- Unipetrol RPA established a new subsidiary company in Hungary.
- University Centre UCT Prague – Unipetrol in Chempark Záluží started its activities.
- An explosion and a consequent fire of the steam cracker unit in Chemapark Záluží significantly affected the production and sales volumes of the segment.
- Record high sales volumes of high-density polyethylene (HDPE) of 189 kt and polypropylene (PP) of 169 kt in the first seven months achieved in all core markets the rest of the year was affected by the steam cracker accident.
- Unipetrol RPA and Technip Italy signed a contract on construction of the new polyethylene unit in Chempark Záluží.
- Paramo subsidiary's Mogul brand was awarded the "Brand of the Year" title by the Czech Superbrands organization.

External environment

Refining business

External environment of the refining business

	2014	2015
Brent crude price, USD/bbl	99	53
Brent-Ural differential, USD/bbl	1.7	1.8
Unipetrol model refining margin, USD/bbl ¹⁾	1.4	5.2

¹⁾ Unipetrol model refining margin = revenues from products sold (96% Products = Gasoline 17%, Naphtha 20%, JET 2%, Diesel 40%, Sulfur Fuel Oils 9%, LPG 3%, Other feedstock 5%) minus costs (100% input = Brent Dated); products prices according to quotations.

Crude oil, gasoline and diesel prices

The Brent crude oil price was very volatile in 2015 and was moving within the range from 36 USD per barrel to 67 USD per barrel with the average price level of 53 USD per barrel. From the end of February till the end of the year, the automotive gasoline prices remained at relatively high levels compared with the crude oil price. The annual average of gasoline crack spread, i.e. the price quotation difference between gasoline and Brent crude oil, was at the level of 173 USD per ton. The diesel prices at world markets were at significantly lower levels compared to gasoline prices, the annual average level of diesel crack spread to Brent was 103 USD per ton. The development and the level of gasoline crack spread resulted from the market situation in the US, supply-demand relation and timing of planned shutdowns of refineries. The relatively low level of diesel crack spread was due to the worldwide sufficient production capacities, the ongoing modernization program of Russian refineries producing diesel in the EURO 5 quality, moderate increase in export capacities on the Arabian Peninsula and mild beginning of winter at the end of the year 2015.

Refining margins

The refining margins were at good levels in 2015. The utilization rate of the European refineries over 85% represents significant increase compared to 78% reached in 2014. The European refineries were benefiting from increase in gasoline consumption in the USA.

Even though the year 2015 was very good year for refining industry, the structural problems of European refining sector still persist.

Unipetrol's model refining margin reached the average level of 5.2 USD per barrel in 2015, which represents an increase by 3.8 USD from the level of 1.4 USD per barrel in 2014. The average price differential between Brent and Russian crude REBCO, the Brent-Ural differential, was equal to 1.8 USD per barrel.

Petrochemical business

External environment of the petrochemical business

	2014	2015
Unipetrol model petrochemical olefin margin, EUR/t ¹⁾	388	351
Unipetrol model petrochemical polyolefin margin, EUR/t ²⁾	275	464
Unipetrol model combined petrochemical margin, EUR/t ³⁾	662	816

¹⁾ Unipetrol model petrochemical olefin margin = revenues from products sold (100% Products = 40% Ethylene + 20% Propylene + 20% Benzene + 20% Naphtha) minus costs (100% Naphtha); products prices according to quotations.

²⁾ Unipetrol model petrochemical polyolefin margin = revenues from products sold (100% Products = 60% HDPE + 40% Polypropylene) minus costs (100% input = 60% Ethylene + 40% Propylene); products prices according to quotations.

³⁾ Unipetrol model combined petrochemical margin = Unipetrol model petrochemical olefin margin + Unipetrol model petrochemical polyolefin margin.

Olefins and chemicals

As in the previous year, the key factors in European petrochemical market were low prices of crude oil and virgin naphtha. The average price level of Brent crude oil in 2015 was only slightly above 50 USD per barrel, and the prices of virgin naphtha were slightly above 460 USD per ton. In December the average price of virgin naphtha was the lowest since January 2009 and the average price of crude oil was the lowest since June 2004. The low prices of crude oil were caused by a global oversupply, the extremely high grow of stock, noticeable especially in the USA, and OPEC's continuing extensive production (especially Saudi Arabia and Iraq). This situation enabled the operators of steam cracker units to produce with record high margins, because the decrease in the prices of monomers did not fully reflect the drop in the prices of feedstock. In August the petrochemical margins were at the highest level since the end of 2008 and in a yearly comparison the margins were the highest ever. An important factor for European producers of derivatives was also the significant strengthening of the dollar against the euro, which limited import to Europe and also promoted export.

The prices of monomers followed the trend of the second half of 2014 a continued to decrease. In the first two months there was a decrease of another 200 EUR per ton. Apart from the falling prices of feedstock, a significant oversupply was also distinctive at the beginning of the year. The subsequent grow in demand from the producers of polymers and a few planned and unplanned shutdowns resulted in an increase in prices which stopped at the end of the first half of the year. Limited import from the USA and low levels of stock across the whole chain which needed to be restocked had also a positive effect. The increases in prices of both monomers in this period reached together 300 EUR per ton. The rise of spot prices was even more significant because the prices were higher than the value of the valid contract during the whole second quarter. In respect of ethylene, it was up to by 20%. For the rest of the year the prices decreased. Apart from the constantly falling prices of feedstock, the situation on the market was also influenced by the renewed operation of the long-term shutdown units in Moerdijk in the Netherlands and in Lavera in France. The situation was opposite to the situation in the first half of the year, because a more significant decrease was noticeable in the spot prices. This meant that discounting returned to black numbers. In respect to propylene, the discounting exceeded 40%, which reflected the different situation on the propylene and ethylene markets. In December, this situation resulted in the greatest spread ever between both monomers in the amount of 258 EUR per ton. The situation on the ethylene market was relatively good and the drop in prices was caused mainly by the falling prices of crude oil and virgin naphtha, whereas the propylene market was significantly oversupplied which resulted in production being restricted in some European steam cracker units. The reason was a low demand from the related sectors which was caused by the highest prices of propylene in Europe (in comparison with the rest of the world). These prices lowered significantly the competitiveness of European producers of non-polymer derivatives on export markets. The only exception was the demand from polypropylene producers which remained very good during the whole period.

As it was in the past years, the European benzene market was characterized by high prices volatility, the difference between the highest and lowest contract price was at the level of 299 EUR per ton, and the difference between the spot prices was at the level of 350 USD per ton. The high prices volatility is proven by the fact that in the course of the year, two instances of a month-to-month decrease in contract prices by 200 EUR per ton or more and also two instances of increase in contract prices by 130 EUR per ton or more. The first decrease occurred at the very beginning of the year because of low prices of crude oil and virgin naphtha, a low demand from related sectors and a relatively good availability of benzene on the market. A significant change happened at the beginning of the second quarter. At the beginning the market was stable but the market moved to a position with a noticeable demand overhang due to a few planned and unplanned shutdowns, limited availability of pyrolysis gasoline for extraction, and benzene export from Europe to the USA. This caused a considerable increase in the contract price, which rose by nearly 280 EUR per ton in two months. Because of unplanned shutdowns of styrene units and an overall lower demand from the related sectors, the availability of benzene on the market improved and the market started to weaken again. This resulted in a decrease in the September contract price by 260 EUR per ton. The spot prices were in September also at their

lowest level in six years. The low prices in Europe subsequently opened an arbitrage to the USA which helped to lower the benzene oversupply on the market. This together with a better demand from related sectors, especially from styrene producers, resulted in a slight increase in prices. The lower availability of pyrolysis gasoline was also a factor. Once again, the operators of flexible steam crackers preferred cracking of lighter feedstock which generated high margins. These margins were much higher than margins from cracking of virgin naphtha during the whole year, on average by nearly 100 EUR per ton of produced ethylene.

The continuing low demand from agricultural and industrial sectors and better availability of ammonia in Yuzhny and the Baltics caused a decrease in ammonia prices at the beginning of the year. The prices dropped by 50 USD per ton and reached the level of around 450 USD per ton, CFR NWE. The prices remained at a similar level until the end of September, with smaller exceptions. There was no significant response to the spring application season in the USA, to the consequent restocking in the same sphere, to planned and unplanned shutdowns in Russia and Ukraine, to the limited supply of natural gas in Trinidad, to a lower demand from North Africa or to a lower price level of natural gas approved for Ukrainian producers. A significant change in the price level occurred in the last quarter during which the prices dropped by nearly 120 USD per ton. The main reasons were a significant oversupply in the global market and a seasonal decrease in demand.

Unipetrol's model olefin margin reached 351 EUR per ton in 2015, which represents a 9% decrease compared with 2014, when the margin reached 388 EUR per ton.

Polyolefins

The beginning of the year was relatively stable, the prices of polyolefins followed the trend from the second half of 2014 and continued to drop. The processors, expecting a further decrease in prices, bought products only for immediate consumption and operated with only a minimal level of stock. The low prices were not attractive enough for import to Europe, and the products from the Middle East and North America were exported to territories with higher prices. The demand in Europe was low, and the producers tried to improve the situation with export. The strengthening dollar against the euro also helped the exporters.

A market turn co-occurred with a drop in crude oil prices. The buyers of polyolefins started returning to the market in effort to refill their restock, a tension started to occur on the market and rose quite quickly. The demand for high-density polyethylene (HDPE) and polypropylene (PP) was very strong. Many production units whose utilization was below the optimal level experienced problems which in some cases resulted in unplanned shutdowns of the units. In 2015 in Western Europe, a total of 11 force majeure were declared in PP units and 8 force majeure in HDPE units. From the total of 19, 14 occurred in the first half of the year. This resulted in a steady increase in prices of polyolefins which stopped in summer at the highest level ever. The contract prices of HDPE rose until the end of July by more than 570 EUR per ton, and the spot prices rose even by more than 580 EUR per ton. The spot prices of some HDPE applications were higher than the value of the valid contract from February until May. A similar situation occurred on the polypropylene market as well. Between January and June, the increase in contract prices of PP exceeded 470 EUR per ton, and the increase in spot prices nearly reached 450 EUR per ton.

Apart from the contract prices of polyolefins, the margins and size of the spread between polyolefins and monomers were also at the highest level ever. In August the margins generated by the production of polyolefins exceeded 1,330 EUR per ton in PE and 900 EUR per ton in PP (according to ICIS). The size of the spread between both groups of products exceeded significantly 500 EUR per ton. In such a situation, some producers of polyolefins tried to re-negotiate the valid contracts based on the formulated prices fixed to monomers. Even though the demand remained strong for the rest of the year, the tension started to gradually decrease and prices to drop. This was caused by renewed operation of shutdown units and imports which were brought by very high prices in the European market. The demand was also at a lower level in comparison with the third quarter. At the end of the year the prices once again rose.

Unipetrol's model polyolefin margin reached 464 EUR per ton in 2015, which represents a 69% increase compared with 2014, when the model margin reached 275 EUR/t. Unipetrol's model combined petrochemical margin (olefins plus polyolefins) reached a very high level of 816 EUR/t in 2014, which represents 23% increase compared with 2014, when the model combined margin reached 662 EUR/t.

Crude oil purchases

For Unipetrol, the year 2015 was characterized by ongoing strategic co-operation with Unipetrol's majority shareholder, PKN Orlen, within which crude oil has been supplied through Druzhba and TAL-IKL pipelines under long-term supply agreement since 2006.

In the course of 2015, supplies of Russian Export Blend Crude Oil (REBCO) via Druzhba pipeline under the 3-year supply agreement between PKN Orlen and Rosneft were stable without supply outages. On top of Druzhba supplies, seaborne REBCO spot cargoes was delivered to Trieste for further transportation via the TAL and IKL pipelines.

Concerning supplies of low-sulphur crude oils via TAL and IKL pipelines, Azeri Light from Azerbaijan remained to be a mainstream grade and the key feedstock for processing in Kralupy refinery. Azeri Light Crude Oil was blended with CPC Blend Crude Oil from Kazakhstan at an optimum ratio. On occasions, CPC Blend was also supplied to Litvínov refinery for blending with REBCO in order to achieve more attractive yield of lighter products and refining margin improvement.

Domestic pipeline and railway supplies from various Moravian crude oil deposits to Kralupy refinery continued during 2015 on the basis of long-term supply agreements. The share of domestic supplies reached approx. 1.8% of the total crude purchased by Unipetrol during 2015.

Crude oil purchases in 2015 (in thousand tons)

REBCO-Družba & REBCO-IKL	3,670	54.8%
Seaborne low-sulphur crude supplies for the Kralupy and Litvínov refineries	2,909	43.4%
Moravian crude oil	120	1.8%
Total	6,699	100.0%

Production

Crude oil throughput and refining utilization ratio

	2014	2015
Crude oil throughput (in thousand tons)	5,130	6,495
Refining utilization ratio ¹⁾	89%	84%

¹⁾ Conversion capacity of Unipetrol's refineries = Conversion capacity till 2Q2012 was 5.1 mt/y (Česká rafinérská – Kralupy 1.642 mt/y, Česká rafinérská – Litvínov 2.813 mt/y, Paramo 0.675 mt/y). From 3Q2012 till 4Q2013 conversion capacity was 4.5 mt/y, i.e. only Česká rafinérská refineries conversion capacity, adjusted for 51.22% shareholding of Unipetrol, after discontinuation of crude oil processing in Paramo refinery (Česká rafinérská – Kralupy 1.642 mt/y, Česká rafinérská – Litvínov 2.813 mt/y). From 1Q2014 till 1Q2015 conversion capacity was 5.9 mt/y after completion of acquisition of Shell's 16.335% stake in Česká rafinérská, corresponding to Unipetrol's total stake of 67.555% (Česká rafinérská – Kralupy 2.166 mt/y, Česká rafinérská – Litvínov 3.710 mt/y). In 2Q15 conversion capacity increased to 7.8 mt/y driven by operation of Eni's 32.445% stake in Česká rafinérská from May. From 3Q15 conversion capacity is 100% of Česká rafinérská, i.e. 8.7 mt/y (Česká rafinérská – Kralupy 3.206 mt/y, Česká rafinérská – Litvínov 5.492 mt/y).

In 2015, nearly 6.5 million tons of crude oil were processed in the production units of Česká rafinérská for Unipetrol, which is a 27% increase compared to 2014. High utilization of refinery units until July was mainly driven by Unipetrol's increased stake in Česká rafinérská, and by the successful acquisition of full stake in Česká rafinérská from May 2015, by good sales volumes of motor fuels and by a higher demand for petrochemical products which required the necessity to secure a sufficient volume of feedstock for petrochemical production from the products of refinery production.

An accident in the steam cracker unit had a significant effect on the operation of the refineries. Despite the absence of supplies for petrochemical business, which is a significant outlet for a part of the refinery production, the Litvínov refinery was successfully kept in operation. The unrealized production was partially compensated by maximized processing in the Kralupy refinery in the second half of 2015.

The key units had good reliability. At the end of March 2015, a short planned turnaround was realized in the Kralupy refinery in order to regenerate the catalytic converter in the catalytic reforming unit (CCR) and to replace the catalytic converter in the gas oil hydrogenation unit. In October/November 2015, planned turnarounds were carried out in Litvínov in the visbreaker unit because of regular cleaning, in Chamber 5/6 and Chamber 12 in order to exchange the catalytic converters, and in the atmospheric and vacuum oil distillation units.

In 2015 several optimization projects took place. One of them, Advanced Process Control, in the hydrocrack unit in Litvínov helped significantly with the operation of the unit in terms of both the yield structure and the stability of operation. After the full acquisition of Česká rafinérská, the great use of the synergies between the petrochemical and refinery businesses continued.

Paramo subsidiary in 2015 further developed production of lubricant oils and bitumen. Production of base oils and lubricant oils is based at the plant in Kolín. Production of lubricants is based on hydrogenates from Unipetrol RPA that are further processed and blended to the final production of the motor oils of all performance categories, gear oils, hydraulic and other industrial oils. Production of process oils for the rubber industry and production of special industry oils and liquids was concentrated at Pardubice plant.

Paramo production of bitumen and bitumen products is located at the plant in Pardubice. Paramo produces a wide range of industrial bitumen products intended predominantly for construction purposes and special hard road bitumen products. Paramo was also providing storage and dispatch services for diesel and gasoline, for Unipetrol RPA and Administration of State Material Reserves – Czech Republic (ASMR).

Market position and sales

Refining business

Market development

Based on the latest available data, there was slight increase in gasoline consumption by 1% and a 5% increase in diesel consumption on the Czech market compared to the year 2014. The increased demand for fuels was mainly driven by economic growth in the Czech Republic and also by continuing fall of crude oil prices during the year 2015, which was subsequently reflected in the fuels prices.

Market position

The most important event of the year 2015 was the completion of the acquisition of Eni's stake in Česká rafinářská from 1 May 2015, which led to an increase of the refining capacity from 67.555% to 100%. Therefore, the company had to make great efforts to ensure the sale of the additional volumes.

Even without the corresponding contractual options the company was able to sell additional volumes on the domestic market and abroad. Sales volumes of refining products increased by 36% compared to the year 2014. Unfortunately, just 3.5 months after taking over the additional refining capacity the company had to face a shutdown of the steam cracker unit and the associated restrictions on crude oil processing. Many new business activities were restricted and the company had to focus all their efforts to cope with the unexpected situation. With the help of all business partners – suppliers and customers – the company maintained its refinery in limited operation mode without major problems.

Sales volumes of refining products, including retail segment (Benzina network of filling stations)

thousand tons	2014	2015
Total refining sales volumes, including retail segment	4,268	5,800
Diesel, including retail segment	2,293	3,093
Gasoline, including retail segment	1,052	1,483
JET	144	179
LPG	112	195
Fuel oils	152	200
Naphtha	9	92
Bitumen	308	354
Lubricants	36	35
Rest of refining products	161	169

Domestic motor fuels sales

Until the steam cracker unit shutdown and the associated restrictions on crude oil processing in the Litvínov refinery company managed within the set strategy to expand its customer portfolio with the aim to reduce activities of its key competitors. Unfortunately due to the limited availability of diesel in the second half of the year 2015, the company was not able to continue in the set strategy. On the other side the company concluded several new contracts with key white pumpers. After takeover of additional stake in Česká rafinářská, the company also focused on increasing of the transparency of the pricing policy.

Export motor fuels sales

At the beginning of the year 2015, the company managed to sign several new contracts, as it was already counting with the takeover of Eni's stake in Česká rafinářská. This approach enabled the company smooth transition to the increased refining capacity since May 2015. On the other hand, the company was negatively influenced by the petrochemical production shutdown which limited also fuels sales. Thanks to the appropriate combination of long-term contracts and spot sales, the company managed to overcome all problems that occurred during the year.

The company strengthened its cooperation with Orlen Group and in cooperation with partner companies in Slovakia, Poland and Germany it successfully continued to sell its products. Unipetrol Slovakia continued in selling activities in Slovakia and Hungary using supplies from the Czech and Polish refineries and terminals. On the German market, the company benefited from the partnership with Orlen Deutschland and compared with the year 2014 it further increased deliveries from Kralupy and Litvínov refineries. Unipetrol Deutschland stabilized its position on the wholesale market and continuously responded to the constantly changing market environment. The deliveries to Austria were carried out in accordance with production potential of the company.

Other refining product sales

The company continued to optimize the internal consumption of LPG within the petrochemical segment and its external sales due to the increased consumption of LPG in the steam cracker unit after the LPG railway unloading intensification. On the other hand, the takeover of additional stake in Česká rafinářská in the year 2015 brought increase in LPG production, moreover supported by the higher availability of LPG during the summertime. The steam cracker unit accident forced the company to sell all the LPG from both the Kralupy and Litvínov refinery on the market. It was managed thanks to good cooperation of the production, sale and logistic department.

The company used various sales channels for heavy fuel oil (HFO 1%) from the Kralupy refinery and it smoothly adapted to the higher production from the mid-year 2015. Compared with the years 2013 and 2014, the market offered many more opportunities, especially in the Balkan countries but also in the industrial or bunker sector in Germany. Seasonal production of heavy fuel oil (HFO 3%) in the Litvínov refinery continued without problems. New measures adopted in the heavy fuel oil production increasing its reliability and quality helped to sell the product as planned.

Paramo subsidiary market position and sales

Paramo is the market leader in oils and bitumen sales in the Czech Republic with market share exceeding 35 %. More than 60% of Paramo's production is exported, mainly base and process oils.

Paramo supplemented its product portfolio by new generation industrial gear oils for the most demanding industrial applications. New series of the synthetic industrial gear oils MOGUL INTRANS SYNT is based on polyalphaolefins (PAO). This new series meets the requirements of the international specification DIN 51 517 part 3 class CLP.

Paramo maintained deliveries of the process oils to the Continental Group which extended cooperation for the year 2016 and with other rubber industry companies. The cooperation continued with additives producers and also new foreign customers for sale of wide range of the base oils group I, II and III.

Finished oils and greases were exported into 26 countries. The main export market is Slovakia where Paramo was represented by its subsidiary Mogul Slovakia. Paramo developed a strong position in Hungary and states of the former Yugoslavia. Paramo managed also to develop and increase sales to the Eastern European markets.

Petrochemical business

As a result of the accident and the subsequent shutdown of the steam cracker unit from the mid-August 2016, the production and sales of petrochemical products significantly dropped. The production of polymers – polyethylene and polypropylene – was restarted at limited extent thanks to external supplies of ethylene and partially propylene. Total sales volumes of petrochemical products reached the level of 1,445 kt which is by 18% lower compared to the year 2014.

Sales volumes of petrochemical products

thousand tons	2014	2015
Total petrochemical sales volumes	1,773	1,445
Ethylene	163	107
Benzene	228	145
Propylene	44	36
Ammonia	214	230
C4 fraction	86	51
Butadiene	64	49
Polyethylene	322	255
Polypropylene	270	227
Rest of petrochemical products	382	345

Olefins and chemicals

The sale of steam cracker products and ammonia is the core business of Business Unit Monomers and Chemicals. The most important steam cracker products include ethylene, propylene, C4 fraction and benzene. The explosion and subsequent fire in the production facility in Litvínov in August had a significant effect on the sales. This caused the shutdown of the steam cracker unit and related production of polyolefins. Basically, this meant a complete interruption of all sales of steam cracker unit products in the last four months of 2015. However, until then the sales volumes and the structure of portfolio of clients were similar to the situation in the previous years.

The Czech Republic continued to be the key market for the steam cracker products. Monomers, C4 fraction and benzene were either processed captively at the Unipetrol RPA's plants or carried to the strategic customers through the existing product pipelines.

By-products of steam cracker were supplied primarily to the Czech, Central European and Western European markets. The steam cracker unit is expected to start partially operating at the beginning of the second half of 2016. The outage of production resulted in a smaller market share in the Czech Republic, but the changes were not significant. Most major consumers were not able to replace the missing product with import because of logistic limitations and so they had to lower their production. Most of the imported monomers was used in the polyolefin production in Unipetrol RPA.

The ammonia production was not influenced by the explosion in August and its sales were even slightly higher than sales in the previous year. Because of a long-term contract with the biggest producer of fertilizers in the Czech Republic, the territorial division of sales did not change. As in previous years, the domestic market was the destination for most of the ammonia produced by Unipetrol RPA.

In the forefront of interest were also the sales of the carbon black Chezacarb AC, used primarily for modifying electromagnetic characteristics, electric and thermal conductivity of plastics, coating materials and rubber, for pigmentation of paints and colouring of plastics and rubber. It can be also used as sorbents in the environmental sphere. Compared to the past year, the sales volumes of carbon black increased and nearly reached the amount of 2,000 tons because of an increased demand, especially from Asia.

Polyolefins

Unipetrol RPA is the exclusive producer of polyolefins in the Czech Republic and a major player in Central Europe. Its production capacity for high-density polyethylene (HDPE) and polypropylene (PP) accounts for more than 5% of Europe's HDPE capacity and almost 3% of Europe's PP production capacity.

The company's high-density polyethylene (HDPE) capacity greatly exceeded the domestic market's consumption, and approximately two thirds of the HDPE produced were therefore exported from the Czech Republic. Conversely, the PP consumption on the domestic market exceeds the overall PP production capacity, which is why the share for export was well below one half of the polypropylene produced. In addition, for certain applications, in particular in the automotive industry, carmakers themselves require certain specific materials or use compounds made abroad, and so the company cannot increase its share on the Czech market arbitrarily.

The Czech Republic and Germany were the key markets for polyolefin sales. Market share of polyolefins was influenced by steam cracker unit accident in mid-August. The accident significantly influenced the HDPE and PP capacity as well as product portfolio. Limited availability of ethylene and propylene caused the shutdown the one of the polyethylene unit (PE2) and therefore there was a lack of polyethylene injection moulding grades and reduced output and product portfolio of polypropylene. Due to this limitation the company significantly lost its market share on the Czech market while on German market and other European markets the loss was not so high. Some shutdowns announced during the first half of the year across Western Europe helped Unipetrol to decrease market share losses on those markets. For Germany and the entire D-A-CH region, the company relied heavily on the services of its subsidiary Unipetrol Deutschland.

The general situation on European market was very favourable for European producers mainly because of supply interruptions (a lot of unplanned production stoppages and force majeure incidents across Europe) and export supporting EUR/USD exchange rate development. Also relatively healthy economic situation in Europe created robust situation on demand side.

However, from mid-August due to the steam cracker unit accident, the company could not utilize in full the favourable macro environment because of the limited production capacity. Total sales volumes of polyolefins were on the level of 255 kt of high-density polyethylene (HDPE) and 227 kt of polypropylene (PP). Compared to 2014 the company sold approximately 67 kt less in case HDPE and 43 kt less in case of PP.

Expected development in 2016

Refining business

As expected, the excess of supply over demand of 700 thousand barrels per day will keep the crude oil prices at low levels in 2016. Balancing of supply and demand is expected at the turn of the years 2016 and 2017 which should support a moderate recovery of crude oil prices in 2017. For the year 2016 the crude oil price is expected to move within the range 25 – 59 USD per barrel, with an average level around 40 USD per barrel. The average level of crude oil price in the year 2017 is expected around 50 USD per barrel.

Under the current economic conditions of the Eurozone and economic changes implemented by the Czech government, the growth of the Czech GDP is expected in 2016 which will positively affect domestic demand for motor fuels.

Unipetrol will focus further on the speed-up of Operational Excellence initiatives execution in Česká rafinérská as well as in the whole Group and will be further investing in synergies between refining and petrochemical businesses which will continue to be the key competitive advantage of Unipetrol Group.

Strategy of the future development the Paramo subsidiary will be still based on the four pillars:

- lubricant oils production and sales supported by marketing activities,
- bitumen and bitumen products production and sales,
- continuous energy efficiency and production performance enhancement, and
- further products development.

Petrochemical business

Olefins and chemicals

A key factor in 2016 will be the price level of crude oil and virgin naphtha. The prices of crude oil and virgin naphtha are generally expected to remain low. The market is still oversupplied, and moreover the OPEC meeting at the end of 2015 showed the organization continues to refuse to limit the production of crude oil. The oil market will have to face two fundamental changes which will come against a rise in prices. The first one is the lift of economic sanctions against Iran on the part of the USA, the EU and the UN, which occurred in January 2016 and which will result in more millions barrels of crude oil on the market. The second one is the lift of the ban on the export of crude oil from the USA, which could consequently help to American companies exploiting crude oil from shale deposits. The expected low prices of feedstock could improve the competitiveness of some European derivatives on the export markets. The cracking of lighter feedstock will reduce the availability of propylene, butadiene and aromatics in 2016. In respect of the low prices of feedstock, the petrochemical margins should continue to remain relatively high, however, they should not be as high as they were in summer 2015.

The ethylene market should become balanced, the noticeable drop in prices in the second half of 2016 should continue in the first quarter. The prices should then start rising. The difference between the contract prices of ethylene and propylene should remain high, but the relatively balanced ethylene market will face the oversupplied global propylene market. Especially non-polymer derivatives of propylene should face the pressure of competition from Asia and the USA. The attempt to use the potential of low feedstock prices and good conditions on the ethylene market will make producers adjust the operation of ethylene units in favour of ethylene so as to maximize their profit from the high level of petrochemical margins. Simultaneously, the structure of propylene sales should adapt accordingly. The increase in the spot sales of propylene at the expense of contracts should guarantee greater flexibility in sales to the producers.

As it was in the past years, the benzene market should remain volatile in 2016, however, the fluctuation range should not be as significant as in the previous period. This is because a relatively stable prices of crude oil and virgin naphtha. The benzene prices should remain low in the first quarter as well, and the import from the Middle East and India should keep the European market oversupplied. The subsequent decrease in availability of feedstock necessary for benzene production caused by shutdowns of steam cracker units should result in a certain tension in the market and a rise in prices. Shutdowns of units in related sectors will be less significant in comparison in terms of capacity volumes. The higher prices will attract import and will probably result in a slight drop in prices. Apart from the low prices of feedstock, the mutual interconnection between markets in Europe, the USA and Asia will also be vital for the development in 2016.

The ammonia prices should continue to decrease in the first two month of 2016. The agricultural and industrial sector demand should remain weak, and the oversupply should be evident. This situation should be improved by the rise in demand from the USA at the end of the first quarter, and the market should be also stimulated by a decrease in production in some units in Russia and Ukraine. Since the end of the first quarter, the prices should rise and reach the level where they were for the most part of the previous year. Low prices of feedstock will hinder any significant rise in prices.

Polyolefins

The situation on the European polyolefin market may differ in 2016 from the situation in the previous twelve months. With a respect to polyolefins, 2015 was a record year. Not only polyolefin prices and margins were at the highest level ever, but also the spreads between polyolefins and monomers.

In 2016 the prices should return to standard levels. The contract prices of high-density polyethylene (HDPE) should return to the level of about 1,450 EUR per ton, polypropylene (PP) should gradually sell for prices higher than 1,200 EUR per ton.

In regard to the low prices of feedstock, the petrochemical margins should remain at a high level. The tension on the market which was visible throughout the whole previous year should start to ease. This will not be caused by a lower demand, which should remain at a very good level at least in the first half of the year, but by better availability of the products. The production of polyolefins in Europe should increase, and there should not be the same situation as in 2015 when there were nearly twenty production units in Western Europe shutdown because of force majeure.

A higher number of imports into the European market are expected as well. A significant increase should be visible in respect of polypropylene, which will be imported to Europe from the Middle East, Russia, Africa and Asia. The import of polypropylene should increase by one third in comparison with 2015. It remains uncertain what effect the new large capacity polyethylene units put into production in the Middle East and North America will have. In the second half of the year, especially in the fourth quarter, a drop in prices may be expected.



Retail segment

Financial result of the retail segment

CZK million	2014	2015
EBITDA LIFO	705	829
EBITDA	645	829
EBIT LIFO	383	501
EBIT	322	501

Note: Financial results of the retail segment include BENZINA, s.r.o. (filling stations network) and PETROTRANS, s.r.o. (road transporter of fuels).

Key highlights of 2015

- An image campaign "Live life to the fullest" was implemented to strengthen the brand name and to improve the younger generation customer perception and their loyalty to Benzina filling stations.
- Opening of another BENZINA self-service filling station Expres 24 in Kopřivnice.
- BENZINA continued expanding its fuels range by adding gaseous alternative CNG and premium fuels as well as implementing the Stop Cafe project at a number of sites.
- In order to optimize the structure of Unipetrol Group, BENZINA, s.r.o., merged with UNIPETROL RPA, s.r.o., as of 1 January 2016. The brand name BENZINA will be retained for the filling stations in the Czech Republic
- In January 2016, the acquisition of 68 OMV filling stations was announced. The filling stations will be operated under the BENZINA brand name. The completion of the transaction is expected during the next two years.

External environment

The fuel consumption in the Czech Republic in the entire year 2015 was influenced by macroeconomic and technical factors. Among the macroeconomic factors were the growth of GDP, lower unemployment rate, and in this context the increased performance of many sectors with intensive use of diesel, and the willingness of households to spend more manifested itself in a higher demand for gasoline. The technical factors include car fleet conversion from gasoline to diesel engines with lower fuel consumption and also the fact that the new cars have lower gasoline consumption.

Higher performance of international road transport in 2015 helped to transfer diesel purchases of international transit haulers back to the Czech Republic.

The increased demand for fuel was influenced by the falling prices of crude oil throughout 2015, consequently influencing the prices of fuels at filling stations. Another positive factor causing the growing demand for fuels was a very mild winter, which did not inhibit individual car travelling during the standard winter months.

Tax evasions and related negative impacts on the state budget, corporate economics and the competitive environment were dealt with by adopting a series of appropriate measures leading to improved conditions on the Czech market. The measures were enforced through new legislation and operated effectively throughout 2015. Thus the positive legislative changes and other control systems significantly improved the competitive environment of the fuel sales business.

Another area of consumer interest in 2015 was the increased demand for alternative liquid fuels with a high content of the bio-component (E85, B30, B100) which are offered with a significant tax advantage in the end-user price, motivating consumers to purchase or create their own various less expensive fuel blends with the use of biofuels. Expanding the high-volume biofuels was also used for fictitious fulfilment of the bio obligations and allowed greater use of the bio-component free fuels. Increasing the excise tax on the high-concentrated biofuels with effect from January 2016 through adopted amendment of the Act removes these inequalities. Probably, this measure will cause a significant reduction in demand for biofuels.

Dramatic growth was recorded also in gaseous alternative CNG along with increased number of CNG driven cars and the growing number of filling stations offering CNG. This type of alternative is also a subject to tax concessions.

The factors listed above were crucial for the development of demand for fuels on the domestic market in 2015, which when compared to 2014 is characterized by 1% increase in gasoline consumption and by 5% increase in diesel consumption. So far higher increases in consumption of fossil fuels determine all other alternatives that are subject to tax concessions.

According to updated report of the MIT of the Czech Republic on filling stations registration in the retail segment on the Czech Republic market there is a total of 3,844 public filling stations as at 31 December 2015, showing growth of 1.3% year-on-year. The semi-public sector of filling stations with restricted access also rose to 637 stations, i.e. a year-on-year increase of 3.7%.

Market position and sales

Market position

The retail company of Unipetrol Group, BENZINA, s.r.o., operated the largest network of filling stations in the Czech Republic in 2015. As at 31 December 2015, the network comprised of 339 filling stations with a wide range of fuels with additives; the selected segment of filling stations offers a range of VERVA premium fuels and a wide collection of other goods, refreshments and services. The network was gradually renovated and upgraded between the years 2006 and 2010 and is currently profiled into three segments: premium, represented on the domestic market by BENZINA Plus filling stations, the standard brand portfolio of BENZINA filling stations and the self-service filling station segment under the brand name Expres 24. The fourth Expres 24 filling station was opened at the end of 2015 in Kopřivnice. Overall, 95% of the whole BENZINA network was modernized.

Compared to 2014 Benzina market share in 2015 increased from 15% to 16%.

Fuel sales

Benzina's core business is the sale of fuels and other goods and services at filling stations. Sales structure confirmed the long-term trend of a higher proportion of diesel fuel, which continued in 2015.

Structure of fuel sales at filling stations (%)

	2014	2015
Gasoline	36.4	35.5
Diesel	63.6	64.5

Compared with 2014 sales of diesel in the Benzina network recorded a growth of 10% in 2015. The range of diesel fuels contributing to the growth included both, the standard TOP Q diesel (+5.5%) as well as the premium VERVA diesel (+30%).

Compared with 2014 the total sales of the range of gasoline fuels recorded a growth of 5.9% in 2015. The main contributor remained Natural 95, which accounted for 94% of total composition of gasoline sold and showed a year-on-year increase of 4%. The sales of the high-octane VERVA 100 gasoline increased in year-on-year by 53%. Since its introduction in 2006 its share of gasoline sold grew and in 2015 achieved 6% of the total gasoline sales.

As part of nationwide monitoring of the quality of fuel sold at public filling stations carried out by the Czech Trade Inspection Authority and publication of the results by the CTIA there was only one slight discrepancy in case of diesel out of the whole Benzina network of filling stations. All other controlled premium fuels were found to be compliant. Within the internal program "Seal of Quality" an independent accredited laboratory checked 1,875 samples from the Benzina network and 99.7% were free of defects.

The higher sales of fuel at filling stations in 2015, including the increased share of the premium fuels with higher added value combined with the decrease in the prices of all types of fuels sold, business strategy, marketing support and operating cost savings have all contributed to very good financial results of the retail segment. Positive impact on the results was also supported by the improved competitiveness of the market environment and favourable macroeconomic factors positively influencing the demand for both gasoline and diesel. The highly competitive environment in the retail market was in 2015 again attributable to a large number of filling stations in the Czech Republic.

Non-fuel sales

Total revenues from sales within the non-fuel segment increased notably by 9.6% in 2015 compared to 2014 results. Higher dynamics was recorded within the sub-segment of gastronomy, of which revenue grew by 14.5%. This positive development was mainly due to the introduction of the Stop Cafe fast food concept, where customers can enjoy quality coffee, tea and hot dogs.

Expected development in 2016

In the current economic conditions of the Eurozone and economic reforms in the Czech Republic, in particular the adoption of measures promoting growth by the Czech government, the modest growth of the Czech economy can be expected with a positive impact on growth in demand for fuels on the domestic market, mainly through increased performance of sectors with intensive diesel consumption. The tax-advantageous CNG will further strengthen its stable position on the market. The new tax legislation applicable to highly concentrated biofuels will significantly reduce the demand for it, which will now shift to the standard fossil fuels. In the strongly competitive market environment of the filling stations the pressure exerted on fuel profit margins will also persist this year.

Expected is an approval of the new stricter legislation by an amendment to the Act on Fuels and Filling Stations, for fair and controlled business in the area of filling stations and fuel sales, including the harmonization of European legislation in the infrastructure of alternative fuels, which will bring in future years greater restrictions of unfair practices in the sector. Categories of filling stations which do not meet legislative requirements should be gradually squeezed out of the market in favour of serious market players. The gasoline and diesel assortment available in 2017 will depend on the conditions defined by the environmental legislation determining the level of binding obligations for reducing CO₂ emissions of fossil fuels in terms of the bio-component content with lower emission footprint in years 2017-2020. In addition, it can be expected further expansion of the range of fossil fuels with additives, alternatives such as CNG or fast charging points at filling stations for charging electric cars. The remaining market space will be filled by low-cost, self-serviced filling stations.

Benzina's priorities within the framework of the adopted Strategy 2013-2017 remain and will continue in increasing the market share in fuel sales, an increase in average throughput per filling station as well as an increase in sales of the non-fuel segment, including the extension and integration of refreshment offerings. Benzina will also seek to further strengthen customer confidence. The capital investments will continue according to plan, which include the construction of new sites, incorporation of 68 OMV filling stations into Benzina network and standards, completing the network upgrading and modernization of the car wash units. After evaluating the commercial potential of other sites for the self-service filling stations Expres 24 the expansion of this concept will continue, especially in suitable locations. The company is also preparing a sequel of exciting marketing promotions to encourage sales of fuels, including goods and services of a non-fuel nature and, last but not least, to strengthen the positive perception of the Benzina brand name.

Part of the promotion offer will include a modern collection of new card products for a wide range of customers.

According to market development, the state of fleet modernization and new technologies of fuel combustion in cars the expansion at Benzina filling stations will continue to meet the new challenges and to improve the supply of fuel assortment of premium fuels, CNG and environment-friendly operating fluid Ad Blue.



Investments

Investments in the downstream segment in 2015 were influenced by the extraordinary event that happened in August 2015 on steam cracker unit. Unipetrol also signed major contracts related to new polyethylene unit and major works started in fourth quarter of the year 2015. Due to the extraordinary event, Unipetrol RPA and Česká rafinérská were able to start preparation works related to turnaround 2016 already in 2015.

Other investments were mainly focused on maintaining operating reliability, safety, on meeting the requirements of the environmental legislation, and increasing effectiveness of operations, especially energy efficiency. Other major investment projects focused on the revamp of the power plant T700, environmental protection, namely reconstruction of oil drainage system and waste water treatment in Kralupy. In the year 2015, project on debottlenecking of polypropylene unit started and international ethylene pipeline reconstruction successfully finished.

The retail segment focused mainly on modernization and reconstruction of existing Benzina filling stations, replacement of security surveillance cameras, modernization of car washes, and refurbishment of wastewater treatment plants. During the year 2015, Benzina also invested into extension of Stop Café concept and Expres 24 fuel stations.

The corporate functions segment investments comprised mainly investment for VÚAnCh and IT related projects. Major investment of VÚAnCh subsidiary was focused on building UniCRE (Unipetrol Centre of Research and Education). The basic goal is to intensify and improve effectivity of research and development in area of industrial chemistry and environmental technologies. Implementation of advance process control system related to POX unit has started in the year 2015.

Unipetrol Group CAPEX overview according to investment category and business part for the year 2015 and plan for the year 2016 (CZK million)

	Investment category/ Business part	Downstream	Retail	Corporate functions	Total
2015	Development	770	161	114	1,045
	Maintenance/refurbishment	1,908	57	19	1,984
	Environment	287	1	0	288
	Safety	24	3	0	27
	Total	2,989	222	133	3,344
2016	Development	4,543	124	8	4,675
	Maintenance/refurbishment	7,337	98	35	7,470
	Environment	77	3	0	80
	Safety	54	5	0	59
	Total	12,011	230	43	12,284



Research and development

Research and development of Unipetrol is focused on three principal areas – plastic materials, petrochemicals and refining. Research in the area of plastic materials in 2015 was secured by Polymer Institute Brno, spol. s r.o. (PIB), while the petrochemical and refinery research was conducted by the Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. in Ústí nad Labem (VÚAnCh). Apart from the above stated institutions, in 2015, Unipetrol also very closely cooperated with universities and specifically with the University of Chemistry and Technology in Prague (UCT). Research and development results are applied within the frame of the production technical support, creation of individual strategies and/or direct introduction of new products into the production portfolio.

In 2015, VÚAnCh, a subsidiary of UNIPETROL, a.s., successfully completed the UniCRE project (reg. no. CZ.1.05/2.1.00/03.0071). This project was financed by European Union funds (particularly by the European Fund for Regional Development) and from the national budget of the Czech Republic. During the last year of the project, it was also managed to complete the reconstruction of the experimental base and to put it into operation. Moreover, the UniCRE project received the AFI Award for an important achievement in the investment area for 2014, awarded by Czech Invest and the Association for Foreign Investment (AFI).

VÚAnCh managed to acquire a project within the frame of the National Sustainability Program and a project in the area of research infrastructures CATPRO. A part of the research infrastructure was included in the Road Map of the Czech Republic of large infrastructures for research, experimental development and innovations for 2016 – 2022.

In cooperation with UCT, a unique project related to the establishment of a University Center on the premises of the Chempark in Litvínov Záluží was successfully implemented. Its objective is to raise and educate the UCT students.

Refining business

Some of the main research activities focused on the processes related to the production of motor fuels and processing residual fractions. The objective was to suitably amend the traditional focus on technical support and scientific and research activities.

The following were the main research topics last year:

Processing crude oil residues with an emphasis on the latest trends in the area of the production of asphalt bonding agents with the objective to reduce processing temperatures and thus also emissions. The main objective was the research in the area of the current asphalt technologies for building roads, focusing on recycling as much of a material from road reconstruction as possible.

The ever more challenging requirements for the quality of motor fuels, arising from legislative requirements as well as the demands of motor manufacturers who require fuels of a better quality for their motors, the use of additives for motor fuels has become very important and forms a necessary part of their production. In compliance with the recommendations of individual manufacturers, additives are usually added to fuels in small amounts and their content has to be optimized. In 2015, a wide spectrum of additives for diesel fuels, which are used in the refinery area, was reexamined.

In relation to the obligation to reduce emissions of greenhouses gases by 6% by 2020, work on the issue of the use of various FAME types (fatty acid methyl esters) was performed, respectively FAME of various origins. The experimental part focused on comparing a winter class motor diesel with two different kinds of bio-components, rapeseed oil methyl ester and methyl ester of used kitchen oils.

Petrochemical business

Olefins and chemicals

Research and development in the area of olefins and chemicals is secured by the Research Institute of Inorganic Chemistry in Ústí nad Labem (VÚAnCh). The objective of the long-term plans in the petrochemical area is to improve the quality of the product portfolio and to increase production efficiency.

In 2015, the possibilities to utilize hydrocarbons incurred as a result of pyrolysis and their use for the production of blowing agents were also explored.

Furthermore, the possibilities to produce pure aromatic hydrocarbons (naphthalene) were also explored.

Individual research projects also focused on theoretical problems of pyrolysis and on determining other possible utilization of auxiliary product, on utilizing raw materials from renewable resources in petrochemical industry and on seeking opportunities for making the management process more efficient and improving the economy of petrochemical production by utilizing modern, instrumental and analytic methods.

Projects implemented within the frame of institutional financing of VÚAnCh focused on the issue of selective dehydrogenation of butane and butene to 1,3-butadien and on the issue of utilizing liquid products arisen from the pyrolysis of waste tires. Their results provide bases for new research projects.

It was also continued in the implementation of development projects that focus on economic and environmental utilization of used catalysts. A significant volume of work was devoted to the area of energy savings.

In the area of the development of the existing products, work on a project that aims to improve usable characteristics of sorption materials based on Chezacarb were performed. New possibilities to use carbon black from the POX production facility as filling for special tires were explored.

Polyolefins

Unipetrol has been developing its production processes and products in the area of polyolefins. In 2015, the research activities conducted by Polymer Institute Brno, spol. s .r.o. (PIB) focused on introducing new catalytic systems.

PIB polyethylene (PE) production development activities focused on improving the usable characteristics of produced Liten, improving processing behavior of customer matrices and seeking production cost savings. To achieve the mentioned objectives, the PIB development activities focused on extending the use of the internal catalytic system under operational conditions and on searching for other, potentially suitable commercial catalysts. Their subsequent application can result in an improvement of the produced matrices and of the PE production economy.

The research in the area of polypropylene (PP) production in 2015 mainly focused on studying phthalate-free catalysts and catalysts that comply with the REACH directive. Based on the research outputs of Polymer Institute Brno, spol. s r.o., a new catalytic system for the production of block copolymers, which complies with the REACH directive, has been successfully introduced at the polypropylene production facility. New possibilities for preparing polypropylene (PP) copolymers with better usable characteristics and for innovating the existing polymer types were explored with the objective to reduce operation expenses.

Research activities also focused on the area of additive formulas for polymer products and research in the area of additives/stabilization of the produced polymer material.

As a part of individual research projects, the issue of polypropylene (PP) and polyethylene (PE) production was also addressed. Production support projects were implemented. In these projects, Polymer Institute Brno, together with Unipetrol RPA, worked on improving the production process and on eliminating critical technological points.

Yet another joint project implemented last year addressed the possibilities of the use of Chezacarb as a filling matter for polymer materials produced at Unipetrol RPA.

Apart from research activities, Polymer Institute Brno also provides specialized technical service to Unipetrol by the means of customer support.

During 2016, in the area of plastic materials, research activities focused on the development of new types of copolymer catalytic systems will continue. The development of innovated polymer types will also continue.

Chezacarb

Last year, activities in this area included technical assistance with the application of electrically conductive Chezacarb soot in plastic materials, and exploring the existing and new possibilities of the use of Chezacarb in polyolefin materials produced by Unipetrol RPA and in engineered plastic materials.



Employees

Unipetrol Group belongs to companies, which consider human resources as one of the key driving forces of every company. The company strives to create a pleasant working environment for its employees, so that they could deliver the best results and therefore support a positive development of the whole Group.

Unipetrol Group was among the biggest companies in the region with its 3,820 employees in 2015.

As in previous years, human resources management was entrusted to Unipetrol Group's service organization, UNIPETROL SERVICES, s.r.o. subsidiary.

The primary tasks included the rationalization of HR processes and the continuation of restructuring of the organizational structure. Cost cutting was achieved, besides other things, also through reduction in the number of employees.

The issue was addressed with utmost sensitivity and with regard to maintaining the operability of all organizational units. The company paid attention to maintaining the employees' competence and development.

Total number of employees of Unipetrol Group (persons) as of 31 December 2015

Company	2015
BENZINA, s.r.o.	83
Butadien Kralupy a.s. (51%) ¹⁾	10
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	604
PARAMO, a.s.	440
PETROTRANS, s.r.o.	146
POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	96
UNIPETROL, a.s.	47
UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH	17
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	409
UNIPETROL RPA, s.r.o.	1,522
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	286
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	10
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	125
MOGUL SLOVAKIA, s.r.o.	14
HC VERVA Litvínov, a.s.	11
TOTAL	3,820

¹⁾ Number of employees in Butadien Kralupy, a.s. (100%) was 20.5.



Education of employees

Education of Unipetrol Group's employees in 2015 was primarily focused on maintaining the level of qualification of employees in production and additional qualified development of company's specialists. In January 2015, new Training Center was established in Unipetrol RPA, s.r.o. where two new training programs were opened. Program "Operator in training" helps to prepare new employees for their future position and program "Graduate", to which college graduates from chemistry areas are mainly accepted.

Corporate trainings this year attended 9,732 persons. Employees received mandatory trainings (7,493 persons), professional or vocational seminars (1,931 persons), and foreign language courses (308 persons).

The employees of financial departments attended the International financial reporting standards (IFRS) training.

Workforce structure

Workforce structure in 2015 corresponds to character of the whole Group. The most frequent level of education is of secondary level, which is usually common in the production company. Higher education is quite frequent as well. It is mostly favoured within the managerial and leadership positions. As one of the biggest employers, Unipetrol Group offers attractive work conditions which instigate loyalty among employees.

Employment structure of Unipetrol Group as of 31 December 2015

Employment structure by education	
Primary	4%
Vocational	29%
Secondary	46%
Higher	21%
Employment structure by gender	
Men	74%
Women	26%
Employment structure by length of employment	
<5	26%
(5-10>	14%
(10-20>	22%
(20-30>	23%
>30	15%
Employment structure by age	
<31	9%
(31-40>	19%
(40-50>	36%
(50-60>	29%
>60	7%



HR policy

Unipetrol Group adopted a new HR policy in 2013 which determines the development in the area of HR for years 2013–2017.

The Group Strategy focuses on developing an integrated company which produces and sells fuels and energy with a diversified assets structure. Realization of these ambitious objectives requires strong management and highly qualified employees who will be able to fulfil the strategic objectives and ensure effective management of incoming changes.

Strategic directions in HR policy

The corporate culture of Unipetrol is based on values listed below, adopted and applied in Unipetrol as well as in companies of the capital Group of PKN ORLEN:

- Responsibility
- Progress
- People
- Energy
- Dependability

Based on this new corporate culture HR supports managers in dealing with matters pertaining to personnel operations. In the area of segment management the HR department takes action towards the highest possible synergies.

The HR department introduces processes and means which suit to needs of business, which support realization of the Strategy (especially in the new areas such as upstream and energy) and which also take into consideration social conditions. The HR department's activities focus on:

- an efficient recruitment and adaptation process which allows to choose employees with desirable competencies,
- targeted professional development of employees, which supports strengthening of competencies desired within the Group companies,
- systematic approach to accumulation and exchange of knowledge within the Group,
- promotion of mobility, exchange of experience on intercultural level,
- remuneration policy which allows recruitment of new employees and their motivation and commitment.

The HR department is responsible for a steady increase of HR processes efficiency within the Group and an introduction of advanced and innovative solutions, while taking into an account the optimization of the costs.



Financial standing

Consolidated statement of financial position

Changes in non-current assets

As at 31 December 2015, non-current assets of Unipetrol Group amounted to CZK 22,575 million. In 2015, the Group acquired tangible assets worth CZK 3,197 million and intangible assets worth CZK 142 million.

The impairment charges recognized in refinery CGU related to non-current assets of the following entities: ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., PARAMO, a.s. in amounts: CZK 102 million; and CZK 23 million respectively.

As a consequence of the steam cracker unit accident which took place at the Chempark Záluží in Litvínov on 13 August 2015, the Group recognized an estimated impairment charge in the amount of CZK 597 million in relation to damaged assets. Impairment charges of CZK 508 million were allocated to machinery and equipment, and CZK 89 million to buildings and constructions and these were recorded in other operating costs. The amount of the impairment charge can be changed until the completion of technical works on the site.

Looking at investments, most of them went into the downstream segment (CZK 2,989 million) followed by investments in the retail segment (CZK 222 million).

Changes in current assets

Total current assets amounted to CZK 31,924 million as at 31 December 2015 and were higher by approximately CZK 5,580 million compared to the previous year, especially due increase in cash and cash equivalents.

Comparing to the year 2014, inventories increased by CZK 70 million.

Changes in equity

Total equity increased from CZK 28,462 million in the year 2014 to CZK 35,509 million in the year 2015 due to increase in net profit for the year 2015 in the amount of CZK 7,036 million.

Changes in liabilities

Trade liabilities

The main reason for the increase of CZK 2,125 million in trade liabilities compared to the previous year was mainly increase in investment liabilities.

Borrowings

Current Loans and borrowings decreased by CZK 350 million compared to 2014. During the year 2015, the Group repaid the mid-term loan from its majority shareholder PKN ORLEN S.A. in the amount of CZK 4 billion.

Provisions

Compared to 2014, provisions increased by CZK 331 million, which was mainly caused by higher provision recognized for of remediation of historical ecological contamination and higher provision for estimated CO₂ emissions.



Consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income

The Group's revenues for the year 2015 amounted to CZK 108,907 million and were 12% lower than in the year 2014, due to low crude oil price and lower utilization of production capacity resulting from the steam cracker accident.

The Group's profit from operations of CZK 8,716 million on EBIT level for 2015 was influenced by very favorable macro environment and high refining and petrochemical margins. The Group's operating loss of CZK 1,248 million on EBIT level for 2014 resulted mainly from challenging macro environment, especially in refining sector.

In the year 2015, the Czech economy kept GDP growth above 4% according to last available statistical data. Strong refining and petrochemical margins for the whole year 2015 and favorable macro environment contributed to generation of the Group net profit at the level of CZK 7,036 million.

Consolidated statement of cash flows

Net cash provided by the Group's operating activities amounted to CZK 14,931 million in 2015.

At the same time, investing activities resulted in cash outflow in the amount of CZK 6,340 million and financing activities resulted in cash outflows in the amount of CZK 4,385 million.

The increase in cash compared to the 2014 level resulted from significantly higher cash flow from operating activities in the year 2015.

The Group's financial position was still very strong at the end of the year 2015 as the net cash amounted to CZK 5,857 million and financial gearing, defined as the ratio of net debt and equity, amounted to (-) 16.7%.

Revenues

Trends in revenues for own products and services

	2015	2014	2013	2012	2011
Revenues	CZK million	CZK million	CZK million	CZK million	CZK million
	108,907	123,938	99,415	107,160	97,428

In the year 2015 Unipetrol Group generated total revenues of CZK 108,907 million that is 12% lower than in the year 2014, due to low crude oil price.

Structure of revenues by business segments

	2015	2014	2013	2012	2011
Business segment	Revenues in %	Revenues in %	Revenues in %	Revenues in %	Revenues in %
Downstream	91	91	89	91	90
Retail	9	9	11	9	10

External revenues in the downstream segment declined by CZK 13,342 million in the year 2015 compared to the previous year and amounted to CZK 99,314 million. The decrease is mainly attributable to lower crude oil price, decline in sales volumes of petrochemical products, and lower utilization of production capacities resulting from the steam cracker accident.

External revenues in the retail segment, amounting to CZK 9,491 million in the year 2015, were by CZK 1,699 million lower than in the previous year, due to lower gasoline and diesel prices a resulting from lower crude oil price compared to the year 2014.

The share of segments' revenues in Unipetrol Group's overall structure of revenues remained the same as in the previous year.

Structure of sales revenues by area

Area	2015	2014	2013	2012	2011
	Revenues in %	Revenues in %	Revenues in %	Revenues in %	Revenues in %
Czech Republic	64	67	69	71	71
Other European countries	35	31	29	27	27
Other countries	2	2	2	2	2

Compared to the year 2014, the territorial structure of the Group's revenues remained stable when the majority was directed toward the EU countries.

Non-consolidated profit / loss and dividends of UNIPETROL, a.s.

(CZK million)	2015	2014	2013	2012	2011
Profit for distribution	2,143	328	938	404	(230)
Allocation to the reserve fund	--	--	47	20	--
Number of profit-bearing shares	181,334,764	181,334,764	181,334,764	181,334,764	181,334,764
Profit/loss per share	11.82	1.81	5.17	2.23	(1.27)
Dividend per share (CZK/share) paid from retained profit of previous years	-- ¹⁾	--	--	--	--
Total for distribution	2,143	328	891	384	(230)
Profit brought forward as of 31 December	10,193	6,331	6,050	5,132	4,716

¹⁾ Dividend policy is not formally established. The decision on the distribution of the profit 2015 will be taken at the Annual General Meeting.



Property, plant and equipment

UNIPETROL, a.s., owns most of the land within the production facilities situated in the cadasters of Kralupy nad Vltavou and Litvínov towns. A major part of this land is situated underneath its subsidiaries' production facilities and underneath of the production facilities of SYNTHOS Kralupy, a.s. UNIPETROL, a.s., also owns several plots of land outside of these production facilities, a part of which is used by its subsidiaries and SYNTHOS Kralupy, a.s., for their activities, e.g. landfills, roads, location of product pipelines etc.

The total area of land owned by UNIPETROL, a.s., within the cadasters of Kralupy nad Vltavou is ca 2.496 million sq m and of Litvínov ca 8.866 million sq m.

UNIPETROL, a.s., as a non-production company does not own any buildings or equipment on this land, nor has it any oil fields or natural gas production sources of its own. The property, plant and equipment on UNIPETROL, a.s.'s land are owned and operated predominantly by its subsidiaries that have their operations in the industrial facilities. To a lesser extent, other entities not belonging to Unipetrol Group are the owners or tenants of this property, plant or equipment where the subsidiaries have no use for such assets. SYNTHOS Kralupy, a.s. (previously KAUČUK, a.s.), which is not a part of Unipetrol Group any more, is a major owner of buildings and equipment on the premises of the chemical production facilities in Kralupy nad Vltavou.

On the basis of the agreement on the sale of KAUČUK, a.s., to the new owner, Firma Chemiczna Dwory S.A., Republic of Poland, an agreement benefiting SYNTHOS Kralupy, a.s., on the pre-emptive rights to specific in Chemical Production Complex Kralupy land used for its activities was executed. The pre-emptive rights are registered in the land register.

Tangible assets are described in detail in the Notes to the Consolidated Financial Statements. The land owned by UNIPETROL, a.s., is not encumbered by any liens.

The land is zoned for industrial activities and its use is governed by easement agreements executed between the owner of the land, UNIPETROL, a.s., and the companies operating on both cadastral areas. The easements are provided for a consideration.

Capital resources

Operating financing of the group is mainly provided on the level of the parent company UNIPETROL, a.s., using available resources and, if necessary using operating loans provided by reputable banks.

In 2015 a mid-term loan was repaid between PKN ORLEN S.A. and UNIPETROL, a.s., in the amount of CZK 4 billion. Unipetrol's open credit lines from banks were also lowered to a total amount of CZK 9,650 million (including a separate open credit line for Unipetrol RPA in the amount of CZK 150 million).

Thanks to the implementation of a new cash pooling structure, which means that Unipetrol Group chose two main reputable banks for cash management, the efficiency of operating financing has improved significantly.

Within the scope of operating financing of the parent company UNIPETROL, a.s., the bank guarantees in the total amount of CZK 1,351 million were provided for Unipetrol RPA's liabilities (CZK 1,095 million), Unipetrol Services (CZK 7 million), Benzina's liabilities (CZK 29 million), and Paramo's liabilities (CZK 220 million).

Other bank guarantees were provided for Unipetrol Slovensko (CZK 542 million), Česká rafinérská (CZK 120 million), Unipetrol Deutschland (CZK 432 million) and Unipetrol RPA (CZK 7 million).

Additionally, UNIPETROL, a.s. issued a guarantee for UNIPETROL RPA, s.r.o. in favour of ČEPRO, a.s. to secure an excise tax of CZK 150 million.

Risk management

Risk management in the Group is provided by the documents “Financial Risk Management Policy” and “Market risk management policy”. These documents define the rules and recommendations governing Financial Management activities in Unipetrol Group companies.

The documents create a module of rules and recommendations for risk management and their purpose is to provide a formal framework for treasury operations. Appendices to these documents set out the credit limits for counterparties, dealers' authority, permitted transactions and the tools for which a special permission is required.

The documents define the activities which each of the Treasury departments and, as the case may be, the authorized financial management department of subsidiary Unipetrol Services are authorized to carry out as activities relating to associated (underlying) risks and reducing financial and commodity risks for the Group companies while meeting the conditions for the definition of hedging operations from the IFRS perspective.

The applicable financial risk management policy is based on the principle that the Group companies act as conservative entities which on no account use their funds or positions for speculative purposes.



PETROCHEMICALS

MOSTEN[®]
LITEN[®]
CHEZACARB[®]

PETROCHEMICAL PRODUCTION

2015

1.4

Million tons of sold petrochemical products

1

Steam cracker with annual capacity of **544 thousand tons**



3

Polyolefin units with annual capacity of **595 thousand tons**

Key products and their use

Ammonia



230
thousand
tons

Benzene



145
thousand
tons

Polyethylene



255
thousand
tons

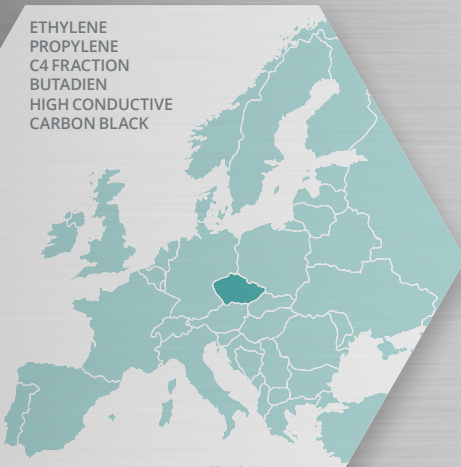
Polypropylene



227
thousand
tons

Other products

ETHYLENE
PROPYLENE
C4 FRACTION
BUTADIEN
HIGH CONDUCTIVE
CARBON BLACK



We export to all of Europe

Key brands

High density polyethylene



Polypropylene



High Conductive Carbon Black

CHEZACARB®

Investments

CZK 8.5 billion

Unipetrol is investing in a new polyethylene unit PE3. It is the biggest investment in the history of Czech petrochemical industry.



Key environmental activities

The activities of Unipetrol Group in the area of environment protection focused in 2015 mainly on ensuring fulfilment of new obligations resulting from the implementation of the directive on industrial emissions, the ongoing revision of reference documents on best available techniques and on the monitoring, evaluation and preparation of measures for new or amended legislation at the level of the Czech Republic and the European Union.

The companies of Unipetrol Group were involved either directly or through industry associations and non-government organizations in the preparation and consultation process of the new legislation of the Czech Republic and the EU and related documents (e.g. BREF documents). In 2014, work was completed on the BREF document for the refining of mineral oil and gas and BAT conclusions were published as the European Commission Decision. At the same time, work continued on the BREF documents for large incineration plants, bulk organic chemicals, and wastewater and waste gas treatment.

Both refineries of Unipetrol Group, Česká rafinérská and Paramo, prepared in the year 2015 an analysis of compliance with the newly released BREF document and to started negotiations with the concerned authorities to review existing integrated permits. At the end of 2015 an amendment to the integrated permit for the Litvínov refinery was issued. Changes in the integrated permits for the Kralupy and Paramo refineries, production facilities in Kolín and Pardubice will be released in the first half of 2016.

Development of selected indicators of the environmental performance of Unipetrol Group

Carbon dioxide emissions under the EU scheme for trading in carbon dioxide emission allowances (EU ETS)

The commencement of the second trading period from 1 January 2008 involved stricter conditions for monitoring and reporting on greenhouse gas emissions after the expiry of certain exemptions applicable in the first period. The new allocation plan issued in the form of the Government Decree No. 80/2008 for the trading period 2008-2012 made provision for allocating allowances also to the companies of Unipetrol Group. The third trading period began in 2013, which will last until 2020. In the third period there was a significant increase in the number of monitored CO₂ emission sources and a change in the method of calculation, monitoring and reporting of CO₂ emissions. A significant change took place also in the calculation of the allocation of freely allocated allowances.

Allocation of allowances to Unipetrol Group companies in accordance with the National Allocation Plan for the period 2005-2007 and 2008-2012, the total allocation for the period 2013-2020 and the actual CO₂ emissions in the years 2005-2015 (actual emissions – verified by an external company)

Allocation of allowances (ths units) Actual emissions (kt/year)	Unipetrol RPA	Česká rafinérská ¹⁾	Paramo	Unipetrol Group
Annual allocations under NAP 2005-2007	3,495	1,100	270	4,865
2005: actual CO ₂ emissions	3,071	803	194	4,068
2006: actual CO ₂ emissions	3,092	910	196	4,198
2007: actual CO ₂ emissions	2,889	904	191	3,984
Annual allocations under NAP 2008-2012	3,121	867	199	4,187
2008: actual CO ₂ emissions	2,762	910	176	3,848
2009: actual CO ₂ emissions	2,558	806	172	3,536
2010: actual CO ₂ emissions	2,468	883	170	3,521
2011: actual CO ₂ emissions	2,136	835	148	3,119
2012: actual CO ₂ emissions	1,944	856	95	2,895
Total allocation for the period 2013-2020	10,159²⁾	6,494	445	17,098
2013: actual CO ₂ emissions	3,062	772	47	3,881
2014: actual CO ₂ emissions	3,138	877	37	4,052
2015: actual CO ₂ emissions	2,839 ³⁾	888	36	3,763

¹⁾ 100% of Česká rafinérská.

²⁾ In the period 2013-2020 there was a significant increase in the number of sources of greenhouse gas emissions included in the EU ETS. Due to changes in the operation of the facility the allocation may change further.

³⁾ Not verified emissions.

Based on the verification of the annual reports for 2015 it can be stated that the allocated annual amount of allowances to Unipetrol RPA covers about 46% of annual emissions; an increase compared to 2014 was due to lower CO₂ emissions, which were caused by the four-month shutdown of the steam cracker unit. To cover the deficit allowances in the period in 2015 a surplus allowances from the previous season was partially utilized, another part was covered with the allocation for the next year and the remaining deficit will be purchased. An examination was conducted in 2015 in Paramo (Pardubice plant) on the Decision on the amount of free allowances allocated under the allocation for 2013-2020 – confirmed compliance with the existing decision of the Ministry of Environment of the Czech Republic. Paramo long-term resources management shows significant excess of allowances from the previous allocation periods.

Development of emissions of selected pollutants

Emissions of pollutants into the environment was stabilized over the last four years at the level achieved through massive environmental investments made in the previous decade. The reduction of the SO₂ emissions in the Česká rafinérská and Unipetrol RPA in comparison with 2011 and 2012 is due to the extensive repairs of the facilities for the production of liquid sulphur and their subsequent problem-free operation.

Sulphur dioxide emissions in the Group companies (t/year)

Year	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol Group	11,070	14,648	13,760	7,084	6,307	6,469

COD pollutant emissions in the Group companies (t/year)

Year	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol Group	729	519	459	431	432	372

BOD pollutant emissions in the Group companies (t/year)

Year	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol Group	175	112	107	90	73	43

Prevention of serious accidents in compliance with Act No. 59/2006 Coll.

In 2015, there was an accident at the steam cracker unit of Unipetrol RPA classified as a major accident. The accident was reported in accordance with legislative requirements and a written report of the major accident delivered within 24 hours to the Regional Office. Furthermore, a draft final report on the occurrence and impacts of the major accident was also prepared and submitted. An investigation by the Police of the Czech Republic was not completed yet as of the end of 2015. After the investigation by the Czech Police is completed the final draft report will be updated and submitted for approval to the Regional Office.

No accident classified as a major accident occurred in terms of the Act no. 59/2006 in any of the other companies of Unipetrol Group. Other plant accidents which occurred during the year were managed in-house or by the in-house (company's) fire brigades and the response to them was adequate to rectify the situation and prevent their recurrence. The effects of minor operating accidents did not extend beyond the premises of the companies of the Group.

Mitigation of old environmental burdens

Based on the decree of the Czech government in connection with the privatization by the Ministry of Finance the companies of Unipetrol Group concluded the following contracts on solving ecological commitments incurred before the privatization (Ecological Contract):

UNIPETROL, a.s., (the successor organization of the CHEMOPETROL Group, a.s.) concluded contract no. 14/94 as amended by amendment no. 3 of 25 January 2005; UNIPETROL, a.s., (the successor organization of KAUČUK Group, a.s.) concluded contract no. 32/94 as amended by amendment no. 1 of 4 July 2001; PARAMO, a.s., concluded contract no. 39/94 as amended by amendment no. 2 of 4 July 2001 and the contract no. 58/94 as amended by amendment no. 3 of 26 September 2008; BENZINA, s.r.o., concluded contract no. 184/97 as amended by amendment no. 7 of 18 January 2007.

In 2015 proactive reclamation work took place in Litvínov production complex by way of groundwater decontamination, pumping of underground drains and excavation and subsequent biodegradation (or disposal) of contaminated soil. Decontamination systems were gradually replenished in individual contaminant clouds. The general redevelopment project was completed and approved for

the period up to 31. 12. 2016. In the area of the former lagoons in Růžodol a construction of a remediation of the drain was completed and the plant was put into trial operation. Water pumping from the decontamination system on the territory of the former phenols production plant was implemented. Protective decontamination pumping of drainage water from lime sludge landfills was also carried out. Work continued on the processing of updated risk analysis of the complex and its surroundings.

The protective purifying of the contamination cloud E was completed on 31 August 2015 in the Kralupy nad Vltavou complex. The Czech Environmental Inspectorate (CEI) issued in January 2015 a decision imposing on UNIPETROL, a.s., measures to remedy the defective condition of the individual contamination clouds in Kralupy nad Vltavou. Based on the decision of the Supreme Administrative Court in Brno the decision of the CEI of 2011 was annulled. The CEI decision imposed on the UNIPETROL, a.s. measures to remedy the defective condition of the barrels stock-yard site in Nelahozeves. In force thus remains a previous decision of the CEI of 2003, supplemented by an order of the CEI of 2015, consisting in the carrying out of monitoring of the impact of the stock-yard on ground-water and surface water at the site, which in 2015 continued by three sampling rounds with a new contractor.

In Paramo (Pardubice plant) groundwater remediation proceeded and the pumping of decontamination drains continued at the site U Trojice. At the same time the remediation work continued at the Nová Ves stock pile as well as the protective decontamination pumping at the Časy stock-pile. Redevelopment of the LIDL site was completed in March 2015. The groundwater remediation proceeded in the Kolín plant complex.

Maintenance remedial work (protective remedial pumping) proceeded in Benzina at the distribution warehouses Nový Bohumín, Šumperk and Točnick. The remedial work at the Čáslav petrol station has been physically completed, the final report submitted and the post-remedial monitoring started. The final inspection day took place at the Tachov filling station, where the termination of work was approved. A final report of CEI has been issued, the corrective measures completed and the disposal of wells approved. Phases of additional surveys, processing of redevelopment projects, tenders for protective pumping, monitoring or post-remedial monitoring are ongoing at the other sites.

An overview of MF ČR financial guarantees and utilization of financial resources in Unipetrol Group (CZK millions incl. VAT)

	Unipetrol Litvínov	Unipetrol Kralupy	Paramo Kolín	Paramo Pardubice	Benzina	Group total
MF ČR financial guarantee	6,012	4,244	1,907	1,241	1,349	14,753
Costs covered by MF ČR in 2015	146	0.6	34	12	5.75	198.4
Costs covered by MF ČR since the start of the work	4,014	51	1,762	512	476 ¹⁾	6,815
Expected costs of future work	2,688	882	243	2,802	882	7,497
Total (estimated) cost of remediation	6,702	933	2,005	3,315	1,358	14,313

¹⁾ Benzina – excluding costs of BENZINA, s.r.o. spent on remediation works until 1997 in the amount of ca CZK 500 million.

Costs for environmental protection

Environmental investments

Environmental investments are defined as capital investment projects caused directly by legal requirements for environmental protection and closely linked with the implementation of integrated pollution prevention practices. In 2015, Unipetrol Group implemented the following major environmental investments:

Česká rafinérská

Investment projects implemented at the Česká rafinérská in the field of environmental protection total CZK 258.3 million. These included:

- A reconstruction of the wastewater treatment plant in Kralupy – the reconstruction of the wastewater treatment plant in Kralupy started in 2013 as required by the current IPPC. The project preparation of the plant fulfilled the requirements of the best available technology (BAT) and was completed in December 2015. As from 1 January 2016 the wastewater treatment plant is in trial operation.
- A reconstruction of the sewer system in Kralupy – two projects were prepared for the reconstruction of the existing sewer system. Sections selected as preferential were those with the potential occurrence of MTBE and addressed first in a separate project. The second project dealing with the reconstruction of the remaining part of the sewer system was completed in 2015.
- A project launched in 2014 for the extension of the reclaiming system at Jiřetín tank farm and the road terminal at Litvinov refinery. The extension of the system was completed in 2015 and the reclaiming system was put into operation.
- A reconstruction of the sewer of the visbreaking unit in Litvínov, which started in 2014 and was completed in 2015. A project for the repair of the connecting part of the sewer system between the visbreaking unit and the production plant of the new refinery followed. Completion is planned in 2016.

- Modernization of the MEA system Litvínov – a project for the modernization of the amine gas purification units including regeneration has been launched. The main part of the project will be implemented during the 2016 turnaround.
- Completion of the project for reconstruction of the gas boiler plant in the LPG warehouse in Kralupy refinery.
- Commencement of a project for the reconstruction of a slop system at the New Refinery Litvínov. The project will continue in the following year.
- Preparations of projects in 2015, ensuring compliance with BAT. One project will cover an continuous measurements of emissions into the air added at selected sources in both refineries. Another project will cover installation of dosing of DeSOx additives at the fluid catalytic cracker unit and will be implemented at Kralupy refinery.
- Initiation of a project for the repair of Kralupy refinery storage tanks' yards.
- Initiation of projects at Litvínov refinery for the repair of oily water sump at the C/D distillation production plant and catchment facility on the unloading track no. 69.

Unipetrol RPA

Investment projects in the field of environmental protection were implemented at Unipetrol RPA totalling CZK 46.3 million, and included in particular the following:

- Segregation of sewage – 3rd and 4th stage.
- Preparing installation of the DeNOx technology at the heating plant T700.
- Preparing the replacement of continuous measurement of emissions at the heating plant T700.
- Reconstruction of sewer including manholes in the area of the steam cracker unit.
- Water management handling areas of the steam cracker unit.
- Construction of facilities for cleaning tanks of the mechanical final-cleaning station.
- Filter replacement at homogenisation silos of the polypropylene production plant.
- Construction of cleaning area for the needs of the turnaround work.
- Compilation of a feasibility study for reconstruction of the ethylene unit's energy block.

Many other measures with a positive impact on the environment were implemented within the operating costs of equipment maintenance.

Paramo

Investment projects in the field of environmental protection were implemented at Paramo totalling CZK 14.4 million, and included in particular the following:

- Completion of the reconstruction of the VR52 tank at the plant P02 (Pardubice plant).
- Replacement of the existing solvent at the selective refining plant (Pardubice plant), where the original cresol was replaced by greener N-Methyl-2 Pyrrolidone (BAT compliance) – completed.

Benzina

Investment projects in the field of environmental protection have been implemented at Benzina totalling CZK 740 thousand, and included in particular the following:

- Replacement of the Bio waste water treatment plant at the filling station 479 Hradec nad Svitavou.
- Continuation of a project for changing the method of disposal of rainwater, which is in various stages of implementation, from the feasibility study stage to the building control stage. This project also includes 42 filling stations of the Benzina network, of which 8 were in 2015 discontinued due to inexpedience.
- The construction of groundwater borehole to enhance the function of the Bio waste water treatment plant at the filling station 196 Šlovice.
- Reconstruction of the waste water treatment plant at the filling station 643 Ostrava-Hrabová in connection with the installation of the new unit for manual pressure car washing.

Capital expenditures on environmental protection in the Group (CZK million)

Year	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol Group	153	281	213	117	252	320

Environmental operating costs

Costs associated with the operation of the air protection facilities, wastewater treatment, waste management, environmental management systems, monitoring of substances released in environmental components, evaluation of environmental impact (EIA process), integrated pollution prevention and other related environmental activities are referred to as environmental operating costs.

Development of environmental operating expenditure in 2010 – 2015 is shown in the following table.

Environmental operating costs in the Group (CZK million)

Year	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol Group	902	841	734	679	617	629

Total environmental costs

The total costs for environmental protection in the Unipetrol Group include the costs of environmental investments, environmental protection operating costs, costs of remediation of old environmental damage, charges for air pollution, wastewater discharges, waste disposal in landfills, provisioning for landfill reclamation and compensation for pollution damage to forests.

Development of the total cost of environmental protection in 2010 – 2015 is shown in the following table.

Total environmental costs in the Group (CZK million)

Year	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Unipetrol Group	1,820	1,576	1,434	1,317	1,163	1,183

The “Responsible Undertaking in the Field of Chemistry – Responsible Care” Program

The Responsible Care program (hereinafter RC) is a voluntary global initiative of the chemical industry that focuses on supporting its sustainable development through increasing the security of operated facilities, transportation of products, improved protection of human health and the environment. The program represents a long-term strategy coordinated by the International Council of Chemical Associations (ICCA) and in Europe by the European Chemical Industry Council (CEFIC). The contribution of the RC program to sustainable development was awarded the U.N. Environment Award on the international summit in Johannesburg.

The national version of the RC program is called Responsible Business in Chemistry (Odpovědné podnikání v chemii). It was officially announced in October 1994 by the Ministry of Industry and Trade and the President of the Association of Chemical Industry of the Czech Republic (SCHP ČR), and complies with the conditions of the Responsible Care Global Charter since 2008.

The right to use the logo of the Responsible Care programme was on the basis of the successful public defense in 2014 repeatedly bestowed on UNIPETROL, a.s., and UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o. The companies UNIPETROL RPA, s.r.o., UNIPETROL SERVICES, s.r.o., Česká rafinérská, a.s., and PARAMO, a.s., do not use the permission since they are no longer members of the Association of Chemical Industry of the Czech Republic, although they continue in fulfilling the principles.

More information on achievements in environmental protection is published in a separate “Joint report on work safety, the protection of health and environmental protection in Unipetrol Group” and on the company’s website www.unipetrol.cz.

BENZINA

RETAIL



BENZINA

verva

stop
cafe

stop
cafe
BISTRO

stop
cafe

ŠUNKOVÁ

- JEN ZA -
59 Kč

kuřecí

VŽDY ČISTÁ OKNA

MYTÍ E
premla

SAZKA

Services



BENZINA



339
Fuel stations



166
Refreshments



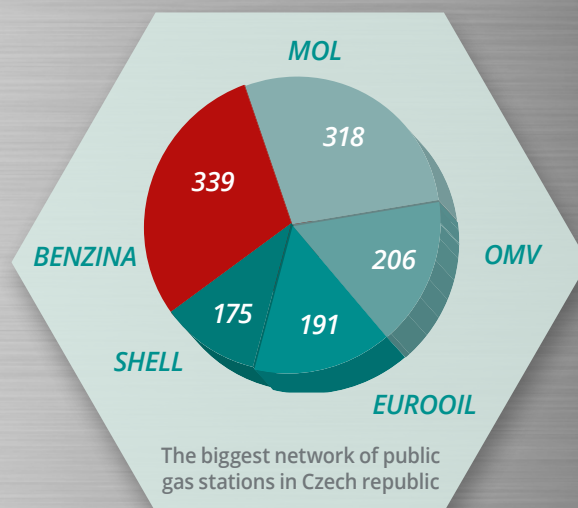
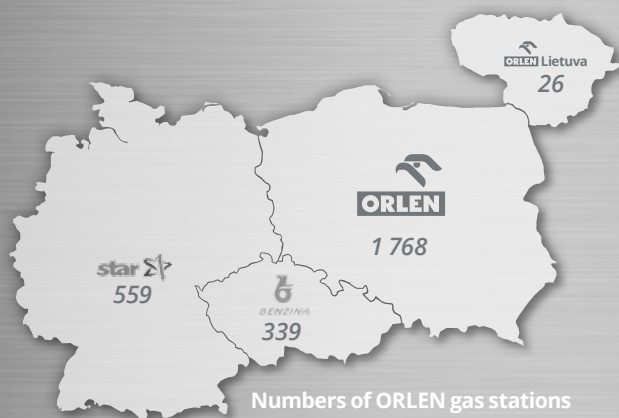
137
Fuel stations
with free WI-FI



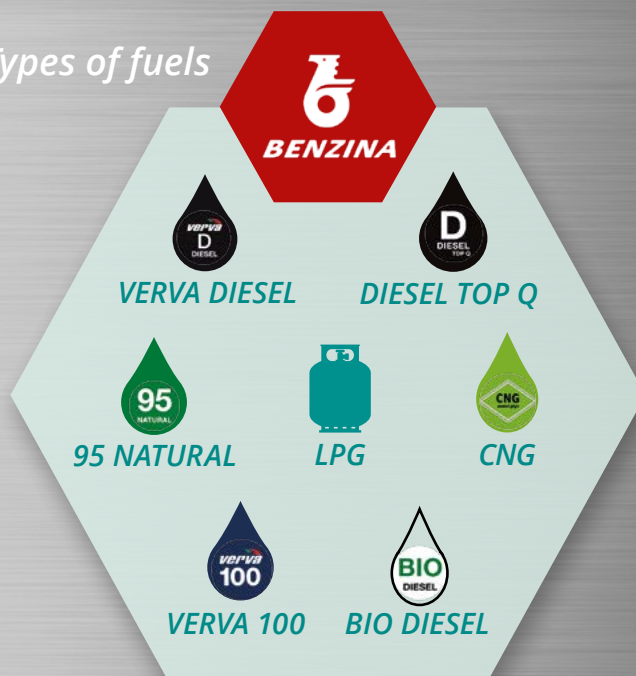
106
Car washes

Gas stations in Czech republic

Benzina is a part of Orlen Group



Types of fuels



Structure of the Group

UNIPETROL, a.s., is the parent company of Unipetrol Group. It is a company with a majority owner and as such it is a controlled entity. The major shareholder or the majority owner respectively, is Polski Koncern Naftowy Orlen Spółka Akcyjna ("PKN ORLEN S.A.").

Controlling person	Interest with voting rights as of 31 December 2015	Controlling agreement
PKN ORLEN S.A., ul. Chemików 7, 09-411 Płock Republic of Poland	62.99% ¹⁾	none

¹⁾ Unless stated below that the ownership interest is different from the proportion of voting rights, it can be assumed that both proportions are identical.

The remaining shares of the company (37.01%) are held by minority shareholders, both legal entities and natural persons.

PKN ORLEN S.A. is the parent company of Orlen Group and UNIPETROL, a.s., together with the companies controlled by it ("Unipetrol Group") are among the key members of Orlen Group.

UNIPETROL, a.s., is independent of all other entities in Orlen Group. There are no known arrangements that could result in a change in control over the company.

In accordance with Section 18.3 of Attachment I of the Commission regulation no. 809/2004, related to the directive of the European Parliament and Council 2003/71/ES UNIPETROL, a.s., states that the scope of activities, rights and obligations of the shareholders, including the control limits, result from the Articles of Association of UNIPETROL, a.s. Supervisory Board is the controlling body of UNIPETROL, a.s. In its internal regulations UNIPETROL, a.s., in order to prevent abuse of controlling possibilities, regulates methods and possibilities of information providing, where the rule of equal treatment of all the shareholders applies.

Orlen Group

The Orlen Group companies operate in the area of crude oil processing and the production of a broad range of refinery, petrochemical and chemical products, and also in the transport, wholesaling, and retailing of these products. The Orlen Group also includes companies operating in some other related areas. The key companies of the Orlen Group operate in Poland, the Czech Republic, Lithuania, and Germany. The Group has 6 refineries: 3 in Poland (Płock, Trzebinia, and Jedlicze), 2 in the Czech Republic (Litvínov and Kralupy) and 1 in Lithuania (Mazeikiu). The integrated refinery and petrochemical complex in Płock is among the most advanced European operations of this type. Retail network of Orlen Group comprises approximately 2,700 outlets offering services in Poland, Germany, the Czech Republic, and Lithuania. In Poland, fuel filling stations operate under two brands: ORLEN (the premium brand) and BLISKA (the economy brand). Clients in Germany are served at stations branded STAR, and in the Czech Republic at outlets bearing the standard Benzina and the premium Benzina Plus logos. Fuel filling stations in Lithuania operate under the Orlen Lietuva and Ventus brands.

PKN ORLEN S.A.

PKN ORLEN S.A. is the parent company of Orlen Group and operates as a public company whose shares are quoted and traded on the Warsaw Stock Exchange.

PKN ORLEN S.A. shareholders structure as of 31 December 2015

Shareholder	Number of shares	Number of votes	Share capital in %	Number of votes in %
Polish State Treasury	117,710,196	117,710,196	27.52%	27.52%
Aviva OFE (fund) ¹⁾	34,000,000	34,000,000	7.95%	7.95%
Nationale-Nederlanden OFE (fund) ¹⁾	39,000,000	39,000,000	9.12%	9.12%
Others	236,998,865	236,998,865	55.41%	55.41%
Total	427,709,061	427,709,061	100.00%	100.00%

¹⁾ According to the information from the Ordinary Shareholders Meeting of PKN ORLEN held on 28 April 2015.

PKN ORLEN S.A. shareholders structure as of 29 January 2016

Shareholder	Number of shares	Number of votes	Share capital in %	Number of votes in %
Polish State Treasury	117,710,196	117,710,196	27.52%	27.52%
Aviva OFE (fund) ¹⁾	31,400,000	31,400,000	7.34%	7.34%
Nationale-Nederlanden OFE (fund) ¹⁾	39,000,000	39,000,000	9.12%	9.12%
Others	239,598,865	239,598,865	56.02%	56.02%
Total	427,709,061	427,709,061	100.00%	100.00%

¹⁾According to the information from the Extraordinary Shareholders Meeting of PKN ORLEN held on 29 January 2016.

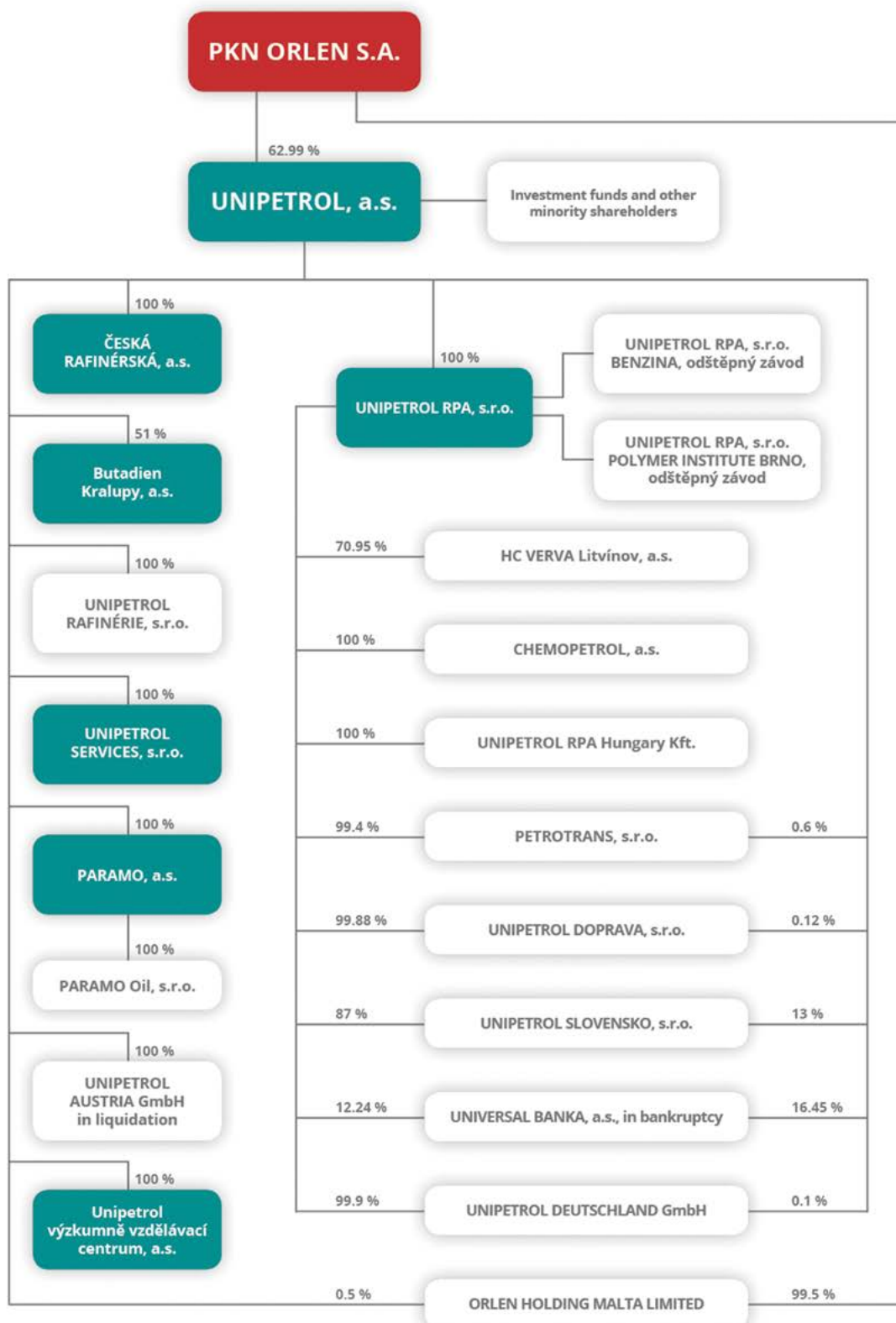
According to Polish capital market regulations PKN ORLEN receives information only about shareholders holding at least 5% of the total number of votes at the general meeting. According to Article 69 of the Act on Public Offering, Conditions Governing the Introduction of Financial Instruments to Organized Trading and on Public Companies, dated 29 July 2005 (Journal of Laws 2013, item 1,382) entity or person which achieved or exceeded 5% of the total number of votes at the general meeting in a public company is obliged to immediately inform this company and the Polish Financial Authority about this change.

Main companies of Orlen Group

Company's name	The scope of business
Production and sales	
PKN ORLEN S.A.	crude oil processing, production of refining and petrochemical products, wholesale and retail sale of products
ORLEN Lietuva Group	crude oil processing, production of refining products and wholesale of company's products on the local market as well as inland export and seaborne through seacoast terminal Klajpedos Nafta
Unipetrol Group	crude oil processing, production and distribution of refining, petrochemical and chemical products
ANWIL Group	production of nitrogen fertilizers, plastics (PVC, PVC granules and PVC sheets) and chemicals for manufacturing industry and for agriculture (ammonium, chlorine, nitric acid, industrial salt and caustic soda)
ORLEN Południe S.A.	crude oil processing, production and sale of biofuels and oils, logistic and warehousing services, waste oils processing, manufacture and sale of oil bases, heating oils and organic solvents
ORLEN Oil Group	production, distribution and sale of grease oils, lubricants, oil bases, car care products and maintenance liquids
ORLEN Paliwa Sp. z o.o.	wholesale of liquid fuels and LPG
ORLEN Asfalt Sp. z o.o.	sales of road asphalt, modified, multi-type, industrial and asphalt specifics
Inowrocławskie Kopalnie Soli SOLINO S.A.	oil and fuels warehousing, packaging of salt and brine extraction
ORLEN Deutschland GmbH	retail sales of fuels in Germany
Petrolot Sp. z o.o.	distribution of aviation and automotive fuels, fuels warehousing, storing, filling, and dispatching services
Services	
ORLEN KolTrans Sp. z o.o.	rail transport of goods, rail servicing of loading and discharge, product shipping, repairs and upgrade of railway rolling stock
ORLEN Transport S.A.	transport of fuels, liquid gas and heavy chemicals
ORLEN Serwis S.A.	repairs and maintenance services of electronic and optical equipment
ORLEN Wir Sp. z o.o.	day-to-day and major overhauls of compressors, centrifuges, locomotive engines and engines -generators, upgrades of compressors and turbines structures as well as technical advisory
ORLEN Eko Sp. z o.o.	waste management with the use of waste recovery and disposal installation, including among others hazardous waste, provision of safety and hygiene services, fire precaution and environment protection services, rescue and fire equipment maintenance
Upstream	
ORLEN Upstream Group	production of hydrocarbons in the Canadian market and conduct exploration and extraction projects in the Polish market

Structure of the Group

As of the Annual Report approval date:



Ownership interests

Changes in ownership interests of Unipetrol Group

Ownership interests of parent company UNIPETROL, a.s.

On 30 April 2015, the transaction of acquisition of 303,301 shares of ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., amounting to 32.445% of the ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., share capital from Eni International B.V. Unipetrol thus acquired 100% share of share capital of ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.

On 1 January 2016, BENZINA, s.r.o. (dissolved company), was merged with UNIPETROL RPA, s.r.o. (successor company). UNIPETROL RPA, s.r.o., as legal successor established a branch UNIPETROL RPA, s.r.o. – BENZINA, registered branch.

On 31 December 2015, POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o. (dissolved company), was merged with UNIPETROL RPA, s.r.o. (successor company). UNIPETROL RPA, s.r.o., as legal successor established a branch UNIPETROL RPA, s.r.o. – POLYMER INSTITUTE BRNO, registered branch.

On 31 December 2015, MOGUL SLOVAKIA, s.r.o. (dissolved company), was merged with UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. (successor company).

As of 1 January 2016 the company Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. was changed the name as Unipetrol výzkumně vzdělávací centrum, a.s.

The liquidation process of UNIPETROL AUSTRIA GmbH is ongoing.

There were no other changes during 2015 and during 2016 till the Annual Report approval date.

Ownership interests of subsidiaries

UNIPETROL RPA, s.r.o.

UNIPETROL RPA, s.r.o. holds equity interests in UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o. (99.9%), UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. (87%), UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH (99.9%), CHEMOPETROL, a.s. (100%) and HC Verva Litvínov, a.s. (70.95%), which did not change during 2015 and during 2016 till the Annual Report approval date on 15 March 2016. After the merger of BENZINA, s.r.o., with UNIPETROL RPA, s.r.o., UNIPETROL RPA, s.r.o. acquired interest of 99.4% in PETROTRANS, s.r.o.

On 9 November 2015, UNIPETROL RPA, s.r.o., established a new subsidiary in Hungary – UNIPETROL RPA Hungary Kft., headquartered in 1042 Budapest, Árpád út 48-50. I. em. 5., Hungary. The scope of the operation of UNIPETROL RPA Hungary Kft. is wholesale of solid, liquid and gaseous fuels and related products and retail sale of automotive fuel in specialized stores. UNIPETROL RPA, s.r.o., holds 100% interest in the company.

CHEMAPOL (SCHWEIZ) AG was liquidated and deleted from Commercial register.

PARAMO, a.s.

PARAMO, a.s., is the sole owner of Paramo Oil, s.r.o. There were no changes during 2015 and during 2016 till the Annual Report approval date on 15 March 2016.

MOGUL SLOVAKIA, s.r.o., was merged with UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o., and with effect as at 31 December 2015 it ceased to exist.

Ownership interests held by UNIPETROL, a.s. as of 31 December 2015

Company	Based at	Company No.	Registered capital	Ownership interest (% of registered capital)
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Litvínov, Záluží 1	27597075	CZK 11,147,964,000	100.00
BENZINA, s.r.o.	Praha, Na Pankráci 127	60193328	CZK 1,860,779,000	100.00
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	Litvínov, Záluží 1	27608051	CZK 100,200,000	100.00
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	Ústí nad Labem, Revoluční 84	62243136	CZK 60,000,000	100.00
UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o.	Litvínov, Záluží 1	27885429	CZK 200,000	100.00
PARAMO, a.s.	Pardubice, Svítkov Přerovská 560	48173355	CZK 2,036,078,000	100.00
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Litvínov, Záluží 2	62741772	CZK 9,348,240,000	100.00
Butadien Kralupy a.s.	Kralupy nad Vlt. O. Wichterleho 810	27893995	CZK 300,000,000	51.00
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Bratislava, Panónská cesta 7	35777087	EUR 7,635	13.04
UNIVERSAL BANKA, a.s. in receivership	Praha, Senovážné náměstí 1588/4	482 64 865	CZK 1,520,000,000	16.45
UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH	Langen/Hessen, Paul-Ehrlich-Str. 1B, Německo	TAX 04424705213	1,048,000 EUR	0.10
UNIPETROL AUSTRIA GmbH, in liquidation	Vídeň, Apfelg. 2, Rakousko	(ID) 1549510	145,345.67 EUR	100.00
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	Litvínov, Růžodol 4	64049701	CZK 806,000,000	0.12
POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	Brno, Tkalcovská 36/2	60711990	CZK 97,000,000	1.00
PETROTRANS, s.r.o.	Praha 8, Střelnická 2221	25123041	CZK 16,000,000	0.63
ORLEN HOLDING MALTA	Malta, Level 1, 36, Strand Towers, The Strand, Sliema SLM 1022	C 39945	5,050,000 USD	0.50



Main subsidiaries

Key financial data of the main subsidiaries presented in the following tables were used in the consolidated financial statements of UNIPETROL, a.s.

UNIPETROL RPA, s.r.o.

Registered office: Litvínov, Záluží 1, 436 70
Company No.: 27597075

The company is successor in title to the dissolved companies CHEMOPETROL, a.s., and UNIPETROL RAFINÉRIE, a.s., which ceased to exist on 1 August 2008 upon merger with UNIPETROL RPA, s.r.o.

Ownership structure as of 31 December 2015 and 15 March 2016: UNIPETROL, a.s., holds 100% of the registered capital.

UNIPETROL RPA, s.r.o., established two registered branches: UNIPETROL RPA, s.r.o. – BENZINA, registered branch and UNIPETROL RPA, s.r.o. – POLYMER INSTITUTE BRNO, registered branch.

Basic characteristics of the company

The company has one production and three business units ("BU") based on product types.

The production unit consists of the Chemical Production section, the Energy section, and the Services section.

The Chemical Production section operates manufacturing units according to the plans and requirements of business units. It comprises a steam cracker, a polypropylene and polyethylene plant, production of hydrogen, production of ammonia and urea, the Chezacarb plant for the production of carbon black, and production and supply of industrial gases for the entire premises. The Energy section supplies the entire premises with energies and water and is responsible for wastewater treatment. The Services section is responsible for the management of the facilities within the premises and for the logistics of plastics, urea, and Chezacarb.

BU REFINERY plans and controls crude oil processing at Česká rafinérská in accordance with the ownership rights of UNIPETROL, a.s., with a specific focus on the requirements of the downstream production processes in Unipetrol Group. It is responsible for the purchase of crude oil for the Group's refineries and also for the wholesaling of motor fuels and other refinery products.

BU MONOMERS AND CHEMICALS plans and controls the production downstream from crude oil processing. It provides feedstock for the production of polyolefins and sells petrochemical products, ammonia, and urea.

BU POLYOLEFINS operates in the area of plastics – polyolefins. It plans production in the plants that produce polypropylene (PP) and high density polyethylene (HDPE) and is responsible for the sale of finished products (PP, HDPE).

Key products and services

Motor fuels, fuel oils, bitumen, liquefied petroleum products, oil hydrogenates, other refinery products, olefins and aromatics, agrochemicals, alcohols, carbon black and sorbents and polyolefins (high-density polyethylene, polypropylene).



Major ownership interests as at 31 December 2015

Company	Based at	Company No.	Registered capital	Ownership interest % of registered capital
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	Litvínov	64049701	CZK 806,000,000	99.88
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Bratislava	35777087	EUR 7,635	86.96
POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	Brno	60711990	CZK 97,000,000	99.00
UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH	Langen/Hessen	04424705213	EUR 1,048,000	99.90
HC VERVA Litvínov, a.s.	Litvínov	64048098	CZK 21,000,000	70.95
UNIPETROL RPA Hungary Kft.	Budapešť	01-09-272652	3,000,000 HUF	100.00

Major ownership interests as at 15 March 2016

Company	Based at	Company No.	Registered capital	Ownership interest % of registered capital
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	Litvínov	64049701	CZK 806,000,000	99.88
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Bratislava	35777087	EUR 7,635	86.96
UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH	Langen/Hessen	04424705213	EUR 1,048,000	99.90
HC VERVA Litvínov, a.s.	Litvínov	64048098	CZK 21,000,000	70.95
PETROTRANS, s.r.o.	Praha	25123041	CZK 16,000,000	99.37
UNIPETROL RPA Hungary Kft.	Budapest	01-09-272652	HUF 3,000,000	100.00

Key financial data of UNIPETROL RPA, s.r.o. (under IFRS)¹⁾

(in CZK thousand)	2015	2014 ²⁾	2013	2012 ²⁾	2011
Total assets	38,327,642	36,839,739	35,111,715	34,594,261	36,233,751
Equity	14,726,209	8,923,351	6,352,795	8,066,486	7,713,879
Registered capital	11,147,964	11,147,964	11,147,964	11,147,964	11,147,964
Liabilities	23,601,433	27,916,388	28,758,920	26,527,775	28,519,871
Total revenues	102,227,194	115,493,964	91,177,542	99,205,899	91,768,413
Operating profit / (loss)	6,613,358	1,673,294	(1,689,361)	(361,396)	(4,734,976)
Profit before tax	6,741,384	1,811,678	(1,667,932)	(423,155)	(4,991,055)
Profit for the accounting period	5,413,294	1,847,933	(1,538,452)	280,319	(4,788,086)

¹⁾ Unconsolidated data under IFRS²⁾ Reclassified

Source: Transformed financial statements under IFRS.



BENZINA, s.r.o.

Registered office: Praha 4, Na Pankráci 127, 140 00
Company No.: 60193328

Core business

Operation of fuel filling stations in the Czech Republic.

Ownership structure as of 31 December 2015: UNIPETROL, a.s. holds 100% of the registered capital.

Ownership structure as of 15 March 2016: BENZINA, s.r.o., ceased to exist by merger by amalgamation with UNIPETROL RPA, s.r.o. UNIPETROL RPA, s.r.o., established a branch: UNIPETROL RPA, s.r.o. – BENZINA, registered branch.

Basic characteristics of the company

The company operates the largest nationwide network of fuel filling stations in the Czech Republic, where it sells fuels and other goods and services to the general public.

Ownership interest as at 31 December 2015

Company	Based at	Company No.	Registered capital CZK	Ownership interest % of registered capital
PETROTRANS, s.r.o.	Prague	25123041	16,000,000	99.37

Key financial data of BENZINA, s.r.o. (under IFRS)¹⁾

(in CZK thousand)	2015	2014	2013	2012	2011
Total assets	5,598,237	6,079,132	6,040,761	6,573,407	6,836,877
Equity	3,852,194	3,442,606	3,164,703	3,168,229	3,226,785
Registered capital	1,860,779	1,860,779	1,860,779	1,860,779	1,860,779
Liabilities	1,746,043	2,636,526	2,876,058	3,405,178	3,610,092
Total revenues ²⁾	9,577,573	11,263,960	10,543,572	10,445,125	9,892,207
Operating profit / (loss)	503,175	324,517	142,452	130,013	292,960
Profit before tax	509,195	328,731	(11,044)	(36,256)	127,976
Profit for the accounting period	409,423	277,906	(3,515)	1,278	113,028

¹⁾ Unconsolidated under IFRS

²⁾ In comparison with the financial statements of BENZINA, s.r.o., total revenues in this table are shown without excise tax relating to sales outside Unipetrol group.
Source: Transformed financial statements under IFRS



ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.

Registered office: Litvínov, Záluží 2, 436 70
Company No.: 62741772

Core business

Refinery processing of crude oil (a processing [cost center] refinery).

Ownership structure as of 31 December 2015:

UNIPETROL, a.s.	100,00 %
-----------------	----------

Basic characteristics of the company

The company operates the two largest refineries in the Czech Republic, located in Litvínov and in Kralupy nad Vltavou, with a combined capacity of 8.7 million tons of feedstock annually. It is the largest processor of crude oil and producer of petroleum products in the Czech Republic. Based on a processing agreement entered into by the company and the shareholders' subsidiaries in January 2003, it started operating in the processing mode on 1 August 2003, under which the said companies (referred to as the processors) purchase crude oil and other feedstock for processing in the refineries and then take and trade in the processing products.

Key products and services

Automotive gasoline, jet kerosene, diesel oil, LPG, fuel oils, propylene (for chemical syntheses), bitumen, sulphur, oil hydrogenates (feedstock for the production of lubricating oils) and feedstock for the ethylene unit and for partial oxidation in Unipetrol RPA's production unit.

Key financial data of ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. (under IFRS)

(in CZK thousand)	2015	2014	2013	2012	2011
Total assets	10,100,943	9,267,190	15,628,933	16,541,481	24,146,521
Equity	5,084,710	4,056,052	9,558,379	10,733,316	17,054,888
Registered capital	9,348,240	9,348,240	9,348,240	9,348,240	9,348,240
Liabilities	5,016,234	5,211,138	6,070,553	5,808,166	7,091,632
Total revenues	9,127,651	9,131,850	8,834,447	9,711,405	9,051,131
Operating profit / (loss)	970,215	(6,165,710)	748,240	(7,470,600)	273,994
Profit before tax	974,514	(6,165,040)	754,045	(7,449,411)	293,324
Profit for the accounting period	686,679	(4,998,903)	625,067	(6,046,688)	238,892

Source: Transformed financial statements under IFRS of Česká rafinérská, used for consolidated financial statements of UNIPETROL, a.s., 100% stake.



PARAMO, a.s.

Registered office: Pardubice, Svítkov, Přerovská 560, 530 06
Company No.: 48173355

Core business

Production of bitumen products, lubricating and process oils, including related and ancillary products, using imported feedstock. Provision of services in the area of fuels storage and distribution.

Ownership structure as of 31 December 2015 and 15 March 2016: UNIPETROL, a.s. holds 100% of the registered capital

Basic characteristics of the company

The company has a tradition of more than a hundred years in crude oil processing and in the production of fuels, lubricants, and bitumen. In July 2012 Unipetrol Group announced permanent discontinuation of crude oil processing in the Pardubice refinery. Paramo focuses on oils business, production of special bitumen and bitumen products after the shutdown of the refinery part of the company.

The company places its products primarily on the domestic market.

Providing services in the area of fuels storage and distribution for sister company Unipetrol RPA is a new business element after the shutdown of the refinery part of the company.

Key products and services

The company is a well-known producer of automotive and industrial oils, metalworking fluids, preservatives, bitumen, special bitumen products, fats, greases, and waxes. The company began providing services in the area of fuels storage and distribution for its sister company Unipetrol RPA during 2012.

Ownership interest as at 31 December 2015

Company	Based at	Company No.	Registered capital	Ownership interest % of registered capital
MOGUL SLOVAKIA, s.r.o.	Hradište pod Vrátnom	36222992	380,933 EUR	100.00
Paramo Oil, s.r.o.	Pardubice	24687341	200,000 CZK	100.00

MOGUL SLOVAKIA, s.r.o., was merged with UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o., and with effect as at 31 December 2015 it ceased to exist.

Ownership interest as at 15 March 2016:

Company	Based at	Company No.	Registered capital	Ownership interest % of registered capital
Paramo Oil, s.r.o.	Pardubice	24687341	200,000 CZK	100.00

Key financial data of PARAMO, a.s. (under IFRS) ¹⁾

(in CZK thousand)	2015	2014	2013	2012	2011
Total assets	1,254,929	1,446,947	1,502,250	1,264,618	2,430,892
Equity	186,951	156,746	368,490	(139,906)	445,497
Registered capital	2,036,078	2,036,078	2,036,078	1,330,078	1,330,078
Liabilities	1,067,978	1,290,201	1,133,760	1,404,524	1,985,395
Total revenues	2,693,956	3,247,132	2,988,433	5,494,934	11,816,243
Operating profit / (loss)	34,969	(205,621)	(195,354)	(384,239)	(1,962,263)
Profit before tax	30,191	(211,618)	(192,807)	(287,462)	(1,978,497)
Profit for the accounting period	30,191	(211,618)	(197,542)	(585,403)	(1,671,307)

¹⁾ Unconsolidated under IFRS

Source: Transformed financial statements under IFRS

Complementary information as required by the Act on business activities on the capital market

Legal regulations governing the issuer's business

The basic legal regulations that UNIPETROL, a.s. observed in conducting its business in 2015 include, without limitation, the following laws, and the company's Articles of Association as amended:

- Act No. 90/2012 on Trading Companies and Co-operatives (on Business Corporations)
- Act No. 455/1991, the Trade Licensing Act
- Act No. 563/1991 on Accounting
- Act No. 256/2004 on Business on the Capital Market
- Act No. 89/2012, the Civil Code
- Act No. 262/2006, the Labour Code
- Act No. 627/2004 on the European Company
- Act No. 104/2008 on Takeover Bids
- Act No. 125/2008 on Transformation of Companies and Cooperatives
- Act No. 300/2008 on Electronic Transactions and Authorized Conversion of Documents
- Act No. 304/2013 on Public Registers of Legal Entities and Individuals
- Articles of Association of UNIPETROL, a.s.

Major agreements

Companies of Unipetrol Group ("the Group") carry on business mainly in the refinery and petrochemical industries and in related business lines, taking advantage of the synergic effects of operating within the Group.

For this purpose the Group companies enter into agreements, in particular, for the sale of base feedstock and basic products and motor fuel supplies.

The base feedstock and basic products include, for example, C4 fraction, virgin naphtha, C5 fraction, raffinate 1, and heavy fuel oils.

Motor fuel supplies include, for example, 95 Natural gasoline, Verva 100 and Verva 95 premium high-octane gasoline, Diesel Top Q diesel fuel and Verva Diesel with cetane number 60.

Arrangements for production are based on standard commercial agreements, for example, agreements on the purchase and sale of energy resources, in particular coal, electricity, steam, etc.

Brief description of major agreements executed in 2015 is shown in the following tables:**UNIPETROL, a.s.**

Company	Sale/purchase/other	Subject matter
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Loan agreement	Provision of loan
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Settlement agreement	Settlement of mutual rights and obligations
Komerční banka, a.s.	Framework agreement on financial services	Provision of loan
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Agreement on provision of loans	Provision of loan
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Agreement on provision of loans	Provision of loan
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Loan agreement	Provision of loan
UniCredit Bank Czech Republic and Slovakia, a.s.	Custody agreement	Custody and settlement of securities

BENZINA, s.r.o.

Company	Sale/purchase/other	Subject matter
ELIT CZ, spol. s r.o.	Framework agreement	Agreement on use of payment cards BENZINA
PETROTRANS, s.r.o.	Framework agreement	Agreement on use of payment cards BENZINA
PETRA, spol. s r.o.	Framework agreement	Agreement on use of payment cards BENZINA
HUAWEI Technologies (Czech) s.r.o.	Framework agreement	Agreement on use of payment cards BENZINA
Luděk Štork	Framework agreement	Agreement on use of payment cards BENZINA
Česká energie, a.s.	Framework agreement	Agreement on cooperation on energy supplies
JIP Východočeská, a.s.	Framework agreement	Agreement on logistics services and intermediation of offtake of goods



ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.

Company	Sale/purchase/other	Subject matter
INELSEV Servis, s.r.o.	Work contract	Providing of maintenance MaR + ELE – Litvínov
Slovenské elektrárne, a.s. – o.s.	Purchase agreement	Electricity supplies to Litvínov – lowering of price for 2015
CB&I, s.r.o.	Work contract	NHCU regeneration – implementation
ELMEP, s.r.o.	Work contract	Providing of maintenance MaR + ELE – Kralupy
EUROMONT GROUP, a.s.	Work contract	Production of JET – A1
Intecha, spol. s r.o.	Work contract	Improving the reliability of CCR – other parts – implementation
CHEMPEX – HTE, a.s.	Work contract	Improving the reliability of CCR – part of furnace
MARSH, s.r.o.	Insurance contract	Insurance for the environmental damage and responsibility
EUROMONT GROUP, a.s.	Work contract	Improving of reliability of SRU Litvínov
SAM SHIPBUILDING AND MACHINERY a.s.	Work contract	TA2016 7 mechanical/construction work AVD
EUROMONT GROUP, a.s.	Work contract	VNR EPC
RWE Energie, s.r.o.	Purchase agreement	Natural gas supplies for 2015 – amendment 1
Invensys Systems, s.r.o.	Work contract	Modernization of DCS Litvínov
Mostecká montážní, a.s.	Work contract	VNR OPEX

PARAMO, a.s.

Company	Sale/purchase/other	Subject matter
VÍTKOVICE, a.s.	Framework agreement on deliveries of goods	Supply and sale – basic crude oil products
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Agreement on gas supplies	Offtake and purchase of gas
ORLEN OIL Sp. z o.o.	Sale agreement	Sale of oils
ROADMEDIC s.r.o.	Framework purchase agreement	Emulsions supplies
SÚS Kralovéhřeckého kraje a.s.	Purchase agreement	Supply and sale of emulsions
České dráhy, a.s.	Purchase agreement	Supply and sale of gear oils
Total Romania SA	Purchase agreement	Supply and sale of base oils
agriKomp, s.r.o.	Purchase agreement	Supply and sale of lubricants
Správa a údržba silnic Plzeňského kraje	Framework purchase agreement	Supply and sale of emulsions
Vodovody a kanalizace a.s.	Water supply agreement	Water supplies



UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.

Company	Sale/purchase/other	Subject matter
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	Services agreement	Amendment No. 14 to the Service Level Agreement - stipulation of budget for Year 2015 and update of appendices (scope of provided services)
Synthesia, a.s.	Agreement on the shipping	Addendum No. 8 – Contract for transport of goods (No. 57-2011; No. 00000360) – stipulation of siding fee, transport prices, spedition margin and list of rented rail wagons in 1.1. – 31. 12. 2015.
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Work contract	Agreement on providing services of railway workshops No. 806-2014
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Work contract	Agreement on providing of services of cleaning of railway wagons and services of operation of ammonia filling station No. 67-2015
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Contract for lease of vehicle	Contract for lease of railway wagons No. 42-2015 - lease of railway wagons owned by third parties
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Contract for lease of vehicle	Contract for lease of railway wagons No. 807-2014 - lease of railway wagons owned by UNIDO
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Agreement on the shipping	Contract for providing transport services No. 804-2014 - transport of goods on regional, interstate and international railroad
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Agreement on the shipping	Contract for providing transport services on sidings No. 803-2014 – transport of goods on sidings in Litvínov and Kralupy nad Vltavou
QBE INSURANCE (EUROPE) LIMITED, branch	Insurance police	Contract on insurance No. 7-863-000435/15 - Renewal of contract on insurance against responsibility for damage including damage that will be committed by the company in the function of railway forwarder in accordance with Act. No. 266/1994 Coll., Act No. 164/1996 Coll. (Slovak) and Act. No. 59/2006. it means damage on property, health, lost profit and ecological damage
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Agreement on the shipping	Addendum No. 1 – Contract on providing of transport services No. SSN_2014_159_00 – update of 3 articles in actual contract, primarily reduction of contractual due date from 60 days to 30 days
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Agreement on the shipping	Amendment No. 1 – Contract on providing of transports on sidings No. SSN_2014_160_00 – update of 7 articles in actual contract, primarily reduction of contractual due date from 60 days to 30 days
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Work contract	Addendum No. 1 – Contract on providing services of cleaning of wagons No. SSN_2014_162_00 – especially reduction of contractual due date to 30 days
PARAMO, a.s.	Agreement on the shipping	Amendment No. 29 to the Contract on providing of transport services – establishing of sidings fees (Pardubice + Kolín), price for transports and rental prices of RTC for year 2015. Reduction of 3 shift operation to just 8 hour operation – lower volumes due to pipe installation
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Lease agreement	Contract on lease of sidings: UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o., Kaučuk Základní závod and Kaučuk SKP Úžice – lease of strategic property, which will be transferred to UNIPETROL RPA, s.r.o. on basis of SPIN OFF
Railpool Austria GmbH	Contract for lease of vehicle	Lease contract – lease of loco TRAXX F140 MS DAPL
UNIPETROL RPA, s.r.o. ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Agreement on the shipping	Contract for providing transport services on sidings - transport of goods on sidings in Litvínov and Kralupy nad Vltavou
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Settlement agreement	Agreement on settlement – reconciliation for legal acts made between 1st January 2015 – 25th of June 2015 in relation to the strategic assets (spin off)
Railpool Austria GmbH	Contract for lease of vehicle	Lease contract – lease of loco TRAXX MS DAPLCZSK

UNIPETROL RPA, s.r.o. (Business Unit Refinery)

Company	Sale/purchase/other	Subject matter
TESCO STORES ČR, a.s.	Sale agreement	Sale of motor fuels
Czech Airlines Handling, a.s.	Sale agreement	Sale of motor fuels
LUKOIL Czech Republic s.r.o.	Sale agreement	Sale of motor fuels
AHOLD Czech Republic, a.s.	Sale agreement	Sale of motor fuels
UNIPETROL SLOVENSKO s. r. o.	Sale agreement	Sale of motor fuels
ORLEN Deutschland GmbH	Sale agreement	Sale of motor fuels

UNIPETROL RPA, s.r.o. (Business Unit Monomers and Chemicals)

Company	Sale/purchase/other	Subject matter
SPOLANA a.s.	Sale agreement	Sale of ammonia
Synthos S.A.	Sale agreement	Sale and supplies of benzene
Synthos S.A.	Sale agreement	Sale and supplies of ethylene
Lovochemie, a.s.	Sale agreement	Sale of ammonia
Butadien Kralupy a.s.	Sale agreement	Sale of C4 fraction

UNIPETROL RPA, s.r.o. (Business Unit Polyolefins)

Company	Sale/purchase/other	Subject matter
PEGAS NONWOVENS s.r.o.	Sale agreement	Sale and supplies of PP and HDPE
SILON s.r.o.	Sale agreement	Sale and supplies of PP and HDPE
Schoeller Arca Systems Services B.V.	Sale agreement	Sale and supplies of PP and HDPE
Rundpack AG	Sale agreement	Sale and supplies of PP and HDPE
Ritter GmbH/Delbrouck Plastic GmbH	Sale agreement	Sale and supplies of PP and HDPE
INNO-COMP BOHEMIA, s.r.o.	Sale agreement	Sale and supplies of PP and HDPE

UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.

Company	Sale/purchase/other	Subject matter
T a M transpedition, s.r.o.	Sale agreement	Sale of motor fuels
Eni Hungaria Zrt.	Sale agreement	Sale of motor fuels
TESCO STORES SR, a.s.	Sale agreement	Sale of motor fuels
AUCHAN MAGYARORSZÁG Kft.	Sale agreement	Sale of motor fuels
Real – H.M. s.r.o.	Sale agreement	Sale of motor fuels
DALITRANS s.r.o.	Sale agreement	Sale of motor fuels
VOMS s.r.o.	Sale agreement	Sale of motor fuels
W.A.G. payment solutions SK, s.r.o.	Sale agreement	Sale of motor fuels
RAL group s.r.o.	Sale agreement	Sale of motor fuels
PETROLTRANS, a.s.	Sale agreement	Sale of motor fuels
BENZINOL SLOVAKIA s.r.o.	Sale agreement	Sale of motor fuels
AVIA DIESEL Kft.	Sale agreement	Sale of motor fuels

Information about the persons responsible for the Annual Report

Marek Świtajewski, Chief Executive Officer and Chairman of the Board of Directors of Unipetrol, and Mirosław Kastelik, Chief Financial Officer and Member the Board of Directors of Unipetrol, hereby claim to their best knowledge, that the Annual Report and the Consolidated Annual Report present, in all aspects, a true and fair image of the financial standing, business, and results of the issuer and its consolidated group for the previous accounting period, as well as of the future outlook for the financial standing, business, and results.



Marek Świtajewski
Chief Executive Officer and Chairman of the Board of Directors



Mirosław Kastelik
Chief Financial Officer and Member of the Board of Directors

Audit

(in CZK thousand)	2015 Consolidated	2015 Non-consolidated
Audit fees ¹⁾	7,410	637
Fees for consulting services and translation ¹⁾	490	0

¹⁾Without VAT.

Auditor for 2015

Name:	KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Partner:	Karel Růžička
License no.:	1895
Address:	Pobřežní 648/1a, 186 00 Praha 8
ID No.:	49619187

Securities

Shares

Name	UNIPETROL, a.s.
Class	ordinary share
ISIN	CZ0009091500
BIC	BAAUNIP E
Type	bearer share
Form	dematerialized security
Currency	CZK
Nominal value	CZK 100
Number of shares	181,334,764
Total issue	CZK 18,133,476,400
Tradability	listed security (Burza cenných papírů Praha, a.s. [Prague Stock Exchange], the Prime Market)

Under an agreement, ADMINISTER spol. s r.o., Husova 109, 284 01 Kutná Hora, Company No. 47551054 was authorized to pay out dividends for 1997.

Under an agreement, Komerční banka, a.s., registered office at Praha 1, Na Příkopě 33, čp. 969, 11407, Company No. 45317054, was authorized to pay out dividends for 2007.

UNIPETROL, a.s. shares are traded on the Prime Market of Burza cenných papírů Praha, a.s. [Prague Stock Exchange] and in RM-SYSTÉM, a.s.

The extent of the voting rights of each shareholder is defined by the number of shares held, one share with a nominal value of CZK 100 being equal to one vote. All shares of the issuer therefore carry the same voting rights.

A shareholder is entitled to a share of the company's profit (dividend) that the General Meeting has approved for distribution depending on the company's result. The dividend is defined as the ratio of the nominal value of the shares held by a shareholder and the total nominal value of the shares held by all shareholders as of the Record Date.

If the company is liquidated, each shareholder is entitled to a share of the proceeds from liquidation. The amount of the proceeds from liquidation shall be calculated in the same manner as the amount of the shareholder's dividend.

Shares carry rights to take part in the management of the company. Shareholders may only exercise this right at the General Meetings, provided that they observe the rules governing the organization of the General Meetings. Shareholders are entitled to take part in the General Meetings, vote at the General Meetings, request and receive explanation of any matters concerning the company where explanation is necessary for assessing a point on the agenda of the General Meeting, and raise proposals and counter-proposals.

The dividend due date is two months after the date of the General Meeting at which the decision to pay out dividends was passed, and its numerical designation shall correspond to the date of the General Meeting.

The right to receive dividends is separately transferable starting from the date on which the General Meeting decided on the payment of dividends.

Acquisition of own shares and share warrants

As of 31 December 2015, the Group held no own shares or share warrants.

Final information

Significant proceedings in front of court, body appropriate for arbitration proceedings or in front of public administrations bodies

Claims regarding reward for employees' intellectual work

In the year 2001 the court case commenced regarding the award for the employees' intellectual work between UNIPETROL RPA, s.r.o. and its two employees. Employees demanded award of approx. CZK 1.8 million. UNIPETROL RPA, s.r.o. as a defendant did not agree and offered the award amounting to approx. CZK 1.4 million, based on experts' valuations. In 2005 Employees plaintiffs filed the next petition to the court to extend the action to an amount of approx. CZK 82 million. The first instance hearing was held on 18 October 2011. The claimants have decreased the claimed amount to CZK 68 million.

An experts' valuation ordered by the court confirmed the amount of the reward payable to the employees in the amount of CZK 1.6 million. One of the employees accepted payment of his share in the award confirmed by the expert in the expert valuation ordered by the court. The Company paid the award to the second employee based on the expert opinion in January 2016.

Claims on compensation of damages filed by I.P. – 95, s.r.o. against UNIPETROL RPA, s.r.o.

On 23 May 2012 UNIPETROL RPA, s.r.o., the subsidiary of UNIPETROL, a.s., received a petition from the District Court Ostrava, by which the claimant – I.P. – 95, s.r.o. is claiming compensation of damages totalling CZK 1,789 million. I.P. – 95, s.r.o. claims that it incurred damages as a result of an unjustified insolvency filing against I.P. – 95, s.r.o. made by UNIPETROL RPA, s.r.o. on 24 November 2009. I.P. – 95, s.r.o. assigned part of the receivable of CZK 1,742 million, to NESTARMO TRADING LIMITED, Cyprus; following the assignment, I.P. – 95, s.r.o. filed a motion regarding NESTARMO TRADING LIMITED joining the proceedings as a claimant. UNIPETROL RPA, s.r.o. is one of eight respondents against whom the petition was filed.

In a relating court proceedings, the Upper Court in Olomouc ruled that receivable of UNIPETROL RPA, s.r.o., which was claimed by UNIPETROL RPA, s.r.o. in the bankruptcy against I.P. – 95, s.r.o., was rightful, justified and existing at the time of making the insolvency filing. On basis of applicable jurisprudence – claiming of justified receivable within a bankruptcy proceedings can not cause any damage to the debtor. Hence it can be reasonably expects that the damages compensation claim against UNIPETROL RPA, s.r.o. will be rejected by the relevant court.

On 31 July 2015, the Regional Court resolved to annul the resolution of District Court in Ostrava allowing for the Cypriot company, NESTARMO TRADING LIMITED, to accede the court proceedings as plaintiff. On 12 January 2016 the District Court in Ostrava dismissed the motion of I.P. – 95, s.r.o. to allow for the Cypriot company, NESTARMO TRADING LIMITED, to accede the court proceedings as plaintiff.

Management of the Group does not recognize the alleged claim and considers the claim as unjustified and unfounded.

Purchase of shares of PARAMO, a.s.

In January 2009 UNIPETROL, a.s. effected a squeeze out of PARAMO, a.s. shares and became sole shareholder of PARAMO, a.s.

In accordance with the resolutions of the Extraordinary General Meeting of PARAMO, a.s. of 6 January 2009, all other shares in PARAMO, a.s. were transferred to the Company and the Company provided to the other shareholders of PARAMO, a.s. monetary consideration of CZK 977 per share of PARAMO, a.s.

In connection with the squeeze-out, certain minority shareholders of PARAMO, a.s. filed a petition with the Regional Court in Hradec Králové for a review of the adequacy of compensation within the meaning of the Czech Commercial Code. The case is now pending at the Regional Court in Hradec Králové.

On 23 June 2015 the court decided to appoint another expert witness – Expert Group, s.r.o. having its registered seat at Radniční 133/1, České Budějovice – to provide a valuation of the PARAMO, a.s. shares.

Tax proceeding of UNIPETROL RPA, s.r.o.

UNIPETROL RPA, s.r.o., acting as a legal successor of CHEMOPETROL, a.s., is a party in a tax proceeding related to validity of investment tax relief for 2005. UNIPETROL RPA, s.r.o. claims the return of income tax paid in 2006 for the fiscal year 2005 by CHEMOPETROL, a.s. The claim concerns unused investment relief attributable to CHEMOPETROL, a.s. The total value of claim amounts to approximately CZK 325,000 thousand. The case is now pending with the Regional Court in Ústí nad Labem.

UNIPETROL RPA, s.r.o. complaint for annulment of the tax authority decisions

On 14 October 2015, the Czech Supreme Administrative Court annulled the Regional Court in Ústí nad Labem judgment and decided to return the case back to the Regional Court in Ústí nad Labem for re-examination. The Supreme Administrative Court commented that the Regional Court did not correctly deal with the legitimate expectations objection raised by UNIPETROL RPA, s.r.o. The case is now pending with the Regional Court in Ústí nad Labem.

Tax proceeding of Butadien Kralupy, a.s.

Butadien Kralupy, a.s. (UNIPETROL, a.s. is an owner of a 51% share) is a participant to tax proceeding initiated by Butadien Kralupy, a.s. by the submission of additional tax returns for the tax periods 2011, 2012 and 2013 to the Specialized Revenue Office on 31 October 2014. In these tax returns the company applied for tax credits for the income of legal entities for all the mentioned tax periods in accordance to the Investment Incentives Act and the relevant decision of the Ministry of Industry and Trade about the promise of investments incentives from 20 May 2008. This decision of the Ministry of Industry and Trade lead to the investment incentives for Butadien Kralupy, a.s. – an income tax credit in the maximum amount of CZK 540 million. In the letters from 28 November 2014 the Specialized Revenue Office contested the tax credit and asked Butadien Kralupy, a.s. to offer a response to the alleged breach of conditions relevant for the use of the investment incentives as stated in the Investment Incentives Act by Butadien Kralupy, a.s.

Butadien Kralupy, a.s. responded on 14 January 2015 and insisted that it should be provided with the tax credit. The Specialized Revenue Office on 3 and 4 September 2015 published additional tax bills which were the reason why the tax credits of Butadien Kralupy, a.s. were not recognized. The income tax of Butadien Kralupy, a.s. for the period from 2011 to 2013 is approximately CZK 104.2 million without the tax credit claim. On 8 October 2015 Butadien Kralupy, a.s. filed an appeal against additional tax bills for the years 2011, 2012 and 2013. Butadien Kralupy, a.s. argued that it had fulfilled all the conditions relevant for the use of investment incentives, and asked that the tax credit was provided in accordance to the relevant decision of the Ministry of Industry and Trade about the promise of investment incentives. Currently, the proceedings in which the revenue office will decide on the appeal are ongoing.

The revenue office started a process to eliminate any uncertainty of and the relation to the income tax for 2014. The income tax of Butadien Kralupy, a.s. for 2014 without the tax credit claim is approximately CZK 68.5 million.

Information on the interruption of business

The issuer did not interrupt its business in 2015.

Information on the Group's liabilities and how they are secured

The information on the total amount of outstanding loans or borrowings, structured into secured and unsecured, and on the security provided by the issuer as well as on other conditional liabilities, is specified in the Notes to the Consolidated Financial Statements (see Chapters 25 and 35).

Information about the issuer's registered capital

The Company's registered capital is CZK 18,133,476,400 and has been fully paid up.

Information about the securities into which the registered capital is divided:

Name	UNIPETROL, a.s.
Class	ordinary share
ISIN	CZ0009091500
BIC	BAAUNIPE
Type	bearer share
Form	dematerialized security
Currency	CZK
Nominal value	CZK 100
Number of share	181,334,764
Total issue	CZK 18,133,476,400
Tradability	listed security (Burza cenných papírů Praha, a.s. [Prague Stock Exchange], the Prime Market)

67,110,726 shares (ISIN CZ0009091500), representing CZK 6,711,072,600 (37.01% of the Company's share capital), are held by the general public.

PKN ORLEN S.A. with ownership interest 62.99% (114,226,499 shares) and PAULININO LIMITED with ownership interest of 23.70% are the only shareholders whose share of share capital, and thereby of voting rights, exceeds 5%.

Until the end of 2015 and during 2016 up to the Annual Report closing date, Unipetrol was not informed about any change of stake in the share capital.

There is no employee benefit program involving employee shareholding.

No changes have been made to the share capital of UNIPETROL, a.s. over the last three years.

¹ As of 19 March 2014 (last available data) – According to notification received on 31 March 2014 PAULININOLIMITED holds directly 17.97% share of votes and 5.73% shares of votes is held by following companies acting in concert with PAULININO LIMITED under a contract: EGNARO INVESTMENTS LIMITED, LEVOS LIMITED, LCE COMPANY LIMITED, NEEVAS INVESTMENT LIMITED, UPRECHT INVESTMENT LIMITED, MUSTAND INVESTMENT LIMITED. For more information see regulatory announcement no. 9/2014 available on Unipetrol's website: <http://www.unipetrol.cz/en/InvestorRelations/RegulatoryAnnouncements/Pages/Change-in-share-of-voting-rights-of-UNIPETROL.aspx>

Memorandum and Articles

Changes to the Articles of Association of UNIPETROL, a.s. in 2015

The General Meeting of UNIPETROL, a.s. held on 2 June 2015 decided pursuant to item 15 of the agenda pursuant to Article 8 (8.2) (a) of the Articles of Association on the changes to the Articles of the Association. The current wording of the UNIPETROL a.s. Articles of Association is available at www.unipetrol.cz.

Objects of business

The Company's mission is as follows the Company's currently applicable Articles of Association:

- strategic management of the development of the group of directly or indirectly controlled companies,
- coordination and facilitation of matters of common interest of the group of directly or indirectly controlled companies,
- arranging of financing and development of financing systems in the companies within the concern,
- development of human resources and a system of human resource management in the companies within the concern,
- administration, acquisition of and disposal with ownership interests and other assets of the Company, in particular:
 - (i) establishing of business corporations, participation in their foundation and other acquisitions of ownership interests in business of other legal entities,
 - (ii) exercising of shareholder's and similar rights within directly or indirectly controlled companies,
 - (iii) renting of real estate and provision of basic services for due functioning of real estate.

The subject of business of the company is as follow the Company's currently applicable Articles of Association:

- Provision of services in the field of occupational health and safety
- Manufacture, trade and services not specified in the annexes 1 – 3 of the Trade Licensing Act

Object of business as per the current Certificate of Incorporation:

- Provision of services in the field of occupational health and safety
- Manufacture, trade and services not specified in the annexes 1 – 3 of the Trade Licensing Act



Explanatory report

Explanatory Report, prepared in accordance with the provisions of Section 118(4) letters (b),(c),(e) and (j) and (5) letters (a) through (l) of Act No. 256/2004 Coll., Act on Conducting Business on Capital Market, as amended.

Information on the breakdown of the equity of UNIPETROL, a.s.

The breakdown of the Company's equity as of 31 December 2015 (in millions of CZK) is as follows:

Share capital	18,133
Revaluation reserve	503
Retained earnings	10,193
Total equity	28,829

The Company's share capital amounts to CZK 18,133,476,400 and is distributed among 181,334,764 ordinary bearer shares with the nominal value of CZK 100. The shares are issued in book-entry form and are listed.

Information on restrictions on transferability of securities

The transferability of the Company's securities is not restricted.

Information on significant direct and indirect shareholdings in company

Significant direct or indirect shareholdings in the Company are as follows:

- PKN ORLEN S.A. – direct shareholding in the amount of 62.99%,
- PAULININO LIMITED²⁾ – shareholding (direct or indirect) in the amount of 23.70%.

Until the end of 2015 and during 2016 up to the Annual Report closing date, Unipetrol was not informed about any other change of stake in the share capital.

Unipetrol has no other shareholder whose stake in the share capital of the Company, and thereby of voting rights, exceeds 5%.

Information on owners of securities with special rights

None of the Company's securities have any special rights attached to them.

Information on restriction on voting rights

The voting rights attached to Company's individual shares and/or to a certain amount of the Company's shares are not restricted in any manner.

Information on agreements between shareholders which may result in restrictions on transferability of shares and/or voting rights

The Company is not aware of the existence of any agreements between the Company's shareholders which may result in restrictions on the transferability of the Company's shares and/or voting rights attached to the shares.

Information on special rules on election and recall of members of board of directors and amendment of articles of association

Members of the Board of Directors are elected and recalled by the Supervisory Board. A decision on amendment to the Company's articles of association requires the consent of a special majority consisting of two thirds of the votes of the shareholders present at the General Meeting. No special rules governing the election and recall of the members of the Board of Directors and/or amendment to the articles of association apply.

²⁾As of 19 March 2014 (last available data) – According to notification received on 31 March 2014 PAULININOLIMITED holds directly 17.97% share of votes and 5.73% shares of votes is held by following companies acting in concert with PAULININO LIMITED under a contract: EGNARO INVESTMENTS LIMITED, LEVOS LIMITED, LCE COMPANY LIMITED, NEEVAS INVESTMENT LIMITED, UPRECHT INVESTMENT LIMITED, MUSTAND INVESTMENT LIMITED. For more information see regulatory announcement no. 9/2014 available on Unipetrol's website: <http://www.unipetrol.cz/en/InvestorRelations/RegulatoryAnnouncements/Pages/Change-in-share-of-voting-rights-of-UNIPETROL.aspx>

Information on special powers of the Board of Directors

Members of the Board of Directors do not have any special powers; in particular, they have been not granted by the General Meeting authority to adopt a decision on an increase of the Company's share capital, on acquisition by the Company of its own shares or another decision of such type.

Information on significant agreements connected with change of control over company as result of takeover bid

The Company is not a party to any significant agreement which will enter into effect, change and/or cease to exist in the event of change of control over the Company as result of a takeover bid.

Information on agreements binding company in connection with takeover bid

No agreements have been concluded between the Company and the members of its Board of Directors which would bind the Company to render performance in the event that the position of a member of the Company's Board of Directors is terminated in connection with a takeover bid.

No agreements have been concluded between the Company and its employees that would bind the Company to render performance in the event that the employment of an employee is terminated in connection with a takeover bid.

Information on option schemes for shares

The Company does not have implemented any schemes on the basis of which the Company's employees or members of its Board of Directors would be entitled to acquire shares or other participation securities in the Company, or options on such securities or other rights thereto, under advantageous terms.

Information about payments for mineral extraction rights to the state

The issuer does not carry on business in the mining industry. The issuer makes no payments to the State for mining rights.

Information about decision-making procedures and the composition of the company's governing body and supervisory body

The Board of Directors is the issuer's governing body. Its position, remit, composition, decision-making and other basic rights and obligations, and also procedural rules, are contained in art. 12–14 of the company's Articles of Association and in the Board of Director's rules of procedure.

The company's Articles of Association in the current version are available on the company's website at www.unipetrol.cz and in the Commercial Bulletin.

The Supervisory Board is the issuer's supervisory body. Its position, remit, composition, decision-making and other basic rights and obligations, and also procedural rules, are contained in art. 15–17 of the company's Articles of Association and in the Supervisory Board's rules of procedure.

The Supervisory Board shall set up the following committees:

- a) The Staff and Corporate Governance Committee
- b) The Strategy and Finance Committee

(hereinafter referred to collectively as "Supervisory Board Committees").

The composition of the Supervisory Board Committees was following (as of 31 December 2015):

ad a) Krystian Pater (chairman), Bogdan Dzudzewicz (vice-chairman), Zdeněk Černý, Rafał Sekuła

ad b) Sławomir Robert Jędrzejczyk (chairman), Ivan Kočárník, Piotr Kearney, Piotr Chełmiński (vice-chairman)

The position, remit, composition, decision-making and also the procedural rules of the Supervisory Board's Committees are contained in art. 15–17 of the company's Articles of Association and in the Committees' rules of procedure.

In 2009, the company set up an Audit Committee. The position, remit, composition and decision-making are described in chapter VII. of Articles of Association, Audit Committee.

Information about the General Meeting's decision-making and basic remit

The General Meeting's position and remit and also the procedural issues concerning the General Meeting are provided for in art. 8–11 of the company's Articles of Association.

Information about corporate governance codes

The governance and management of Unipetrol Group follows the recommendations of the Corporate Governance Code, which is based on OECD Principles, the provisions of which the company satisfies in all material respects.

The Code is available, for example, on the Czech National Bank website.

Information about the principles and procedures of internal controls and about the rules related to the financial reporting process

The basic accounting policies set out in the International Financial Reporting Standards and in the Group's internal standards are described in the Notes to the Consolidated and Non-consolidated Financial Statements. The Company established its internal regulations in accordance with the Act on Accounting and set up the organizational norms in such a way as to maximize control and limit the possibility of mistakes. In the area of reporting the company implemented the automated system for data transfer from the accounting software to the reporting applications. The reporting applications (SW HYPERION) contain a control system ensuring the correctness of the data sent whether for creation of the internal monthly management reports or creation of quarterly consolidated and non-consolidated financial statements. Accounting policies and principles are subject to both internal and external audit. In 2009 the company set up an Audit Committee.

The Company has an Internal Audit Department which provides independent assurance audit services to Unipetrol Group.

In 2015 the Internal Audit Department performed audits in the following areas in accordance with the plan approved by the Board of Directors and Audit Committee of UNIPETROL, a.s.:

- Management of operators' competencies
- Polymers price setting
- Payment process
- Production preparation and planning
- Management of maintenance and spare parts
- Sale of heavy fuel oils and fuels
- Accredited Inspection
- Accredited laboratory
- CAPEX
- Asset management
- Sustainability of biofuels
- Procurement and direct orders
- Work safety
- Fuels losses (Wet stock losses)





OILS AND
LUBRICANTS

made in *PARAMO*
MOGUL
PARAMO

LONG LIFE III
full synthetic
motor oil

OILS, LUBRICANTS AND BITUMINOUS PRODUCTS

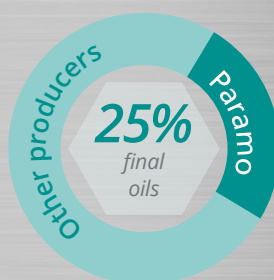
2015



Export



Czech market share



The most important brand

made in **PARAMO**

MOGUL



The widest offer of
quality motor oils

1927

Mogul production
launched

#1

Most widely used motor
oils on the Czech market



Czech motorsport
partner

Auditor's report on the separate financial statements



KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Pobřežní 648/1a
186 00 Praha 8
Česká republika

Telephone +420 222 123 111
Fax +420 222 123 100
Internet www.kpmg.cz

This document is an English translation of the Czech auditor's report.
Only the Czech version of the report is legally binding.

Independent Auditor's Report to the Shareholders of UNIPETROL, a.s.

We have audited the accompanying separate financial statements of UNIPETROL, a.s., prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union, which comprise the separate statement of financial position as of 31 December 2015, and the separate statement of profit or loss and other comprehensive income, the separate statement of changes in equity and the separate statement of cash flows for the year then ended, and the notes to these separate financial statements including a summary of significant accounting policies and other explanatory notes. Information about UNIPETROL, a.s. is set out in Note 1 to these separate financial statements.

Statutory Body's Responsibility for the Separate Financial Statements

The statutory body of UNIPETROL, a.s. is responsible for the preparation of separate financial statements that give a true and fair view in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union and for such internal controls as the statutory body determines are necessary to enable the preparation of separate financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these separate financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Act on Auditors, International Standards on Auditing and the relevant guidance of the Chamber of Auditors of the Czech Republic. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the separate financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the separate financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the separate financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal controls relevant to the entity's preparation and fair presentation of the separate financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal controls. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the separate financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Obchodní rejstřík vedený
Městským soudem v Praze
oddíl C, vložka 24185.

KPMG Česká republika Audit, s.r.o., a Czech limited liability company and a member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity.

IČ 49619187
DIČ CZ699001996



Opinion

In our opinion, the separate financial statements give a true and fair view of the unconsolidated financial position of UNIPETROL, a.s. as of 31 December 2015, and of its unconsolidated financial performance and its unconsolidated cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union.

Other Information

Other information is defined as information (other than the separate financial statements and our auditor's report) included in the annual report. The statutory body is responsible for the other information. In connection with our audit of the separate financial statements, our responsibility is to report on the other information.

As described in Note 1 to these separate financial statements, UNIPETROL, a.s. has not prepared an annual report as it included the respective information in a consolidated annual report. Consequently, this auditor's report does not include our statement on the other information.

Prague
15 March 2016

KPMG Česká republika Audit
KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Registration number 71

Karel Růžička
Karel Růžička
Partner
Registration number 1895

Separate financial statements for the year 2015

Translation from the Czech original

Prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union

Index

Separate financial statements prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union

Separate statement of profit or loss and other comprehensive income	101
Separate statement of financial position	102
Separate statement of changes in equity	103
Separate statement of cash flows	104
Accounting principles and other explanatory notes	105
1. Description of the Company	105
2. Statements of the Board of Directors	106
3. Accounting principles	107
3.1. Principles of preparation of financial statements	107
3.2. Impact of IFRS amendments and interpretations on separate financial statements of the Company	107
3.3. Functional currency and presentation currency	108
3.4. Applied accounting policies	108
4. Application of professional judgements and assumptions	118
5. The parent company and structure of the consolidated group	119
Explanatory notes to the separate financial statements	121
6. Revenues	121
6.1. Geographical information	121
6.2. Major customers	121
7. Operating expenses	121
7.1. Cost of sales	121
7.2. Cost by nature	121
7.3. Employee benefits costs	121
8. Other operating income and expenses	122
8.1. Other operating income	122
8.2. Other operating expenses	122
9. Finance income and costs, net	122
9.1. Finance income	122
9.2. Finance costs	123
10. Tax expense	123
10.1. The differences between tax expense recognized in profit or loss and the amount calculated based on rate from profit before tax	123
10.2. Deferred tax	123

11.	Property, plant and equipment	124
12.	Investment property	125
12.1.	Fair value of investment property measurement	125
12.2.	Sensitivity analysis of changes in fair value of investment property classified under Level 3 fair value	125
13.	Shares in related parties	126
14.	Other non-current assets	128
15.	Trade and other receivables	128
16.	Other financial assets	128
17.	Cash and cash equivalents	129
18.	Shareholders' equity	129
18.1.	Share capital	129
18.2.	Statutory reserves	129
18.3.	Revaluation reserve	129
18.4.	Retained earning	129
18.5.	Equity management policy	129
18.6.	Profit per share	130
19.	Loans and borrowings	130
20.	Provisions	131
21.	Trade and other liabilities	131
22.	Other financial liabilities	131
23.	Financial instruments	131
23.1.	Financial instruments by category and class	131
23.2.	Income, expenses, profit and loss in the separate statement of profit or loss and other comprehensive income	132
23.3.	Financial risk management	133
24.	Fair value measurement	136
24.1.	Methods applied in determining fair values of financial instruments (fair value hierarchy)	136
25.	Lease	136
25.1.	The Company as a lessee	136
25.2.	The Company as a lessor	137
26.	Contingent assets and liabilities	137
27.	Past environmental liabilities	137
28.	Related party transactions	138
28.1.	Information on material transactions concluded by the Company with related parties on other than market terms	138
28.2.	Transactions with key management personnel	138
28.3.	Transaction with related parties concluded through the key management personnel	138
28.4.	Transactions and balances of settlements of the Company with related parties	138
29.	Remuneration paid and due or potentially due to the Board of Directors, the Supervisory Board and other members of key executive personnel	139
29.1.	Bonus system for key executive personnel of the Company	139
29.2.	The entitlements upon the termination of employment	139
30.	Subsequent events after the reporting date	140
31.	Approval of the financial statements	140

Separate financial statements prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union

Separate statement of profit or loss and other comprehensive income

	Note	2015	2014
Statement of profit			
Revenues	6.	167	155
Cost of sales	7.1.	(90)	(86)
Gross profit on sales		77	69
Administrative expenses	7.2.	(214)	(202)
Other operating income	8.1.	6	22
Other operating expenses	8.2.	(51)	(1)
Profit from operations		(182)	(112)
Finance income	9.1.	2,352	549
Finance costs	9.2.	(38)	(104)
Net finance income		2,314	445
Profit before tax		2,132	333
Tax expense	10.	11	(5)
Net profit		2,143	328
Total net comprehensive income		2,143	328
Net profit and diluted net profit per share (in CZK per share)	18.6.	11.82	1.81



The separate financial statements are to be read in conjunction with the notes forming part of the separate financial statements set out on pages 105-140.

Separate statement of financial position

	Note	31/12/2015	31/12/2014
ASSETS			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	11.	9	9
Investment property	12.	1,161	1,156
Shares in related parties	13.	17,582	14,542
Other non-current assets	14.	24	1,472
		18,776	17,179
Current assets			
Trade and other receivables	15.	142	165
Other financial assets	16.	7,217	15,058
Current tax assets		16	12
Cash and cash equivalents	17.	5,435	516
		12,810	15,751
Total assets		31,586	32,930
EQUITY AND LIABILITIES			
EQUITY			
Share capital	18.1.	18,133	18,133
Statutory reserves	18.2.	-	1,719
Revaluation reserve	18.3.	503	503
Retained earnings	18.4.	10,193	6,331
Total equity		28,829	26,686
LIABILITIES			
Non-current liabilities			
Loans and borrowings	19.	-	4,000
Provisions	20.	50	-
Deferred tax liabilities	10.2.	100	113
		150	4,113
Current liabilities			
Trade and other liabilities	21.	145	135
Loans and borrowings	19.	-	21
Other financial liabilities	22.	2,462	1,975
		2,607	2,131
Total liabilities		2,757	6,244
Total equity and liabilities		31,586	32,930

Separate statement of changes in equity

	Share capital	Statutory reserves	Revaluation reserve	Retained earnings	Total equity
Note	18.1.	18.2.	18.3.	18.4.	
01/01/2015	18,133	1,719	503	6,331	26,686
Net profit	-	-	-	2,143	2,143
Total net comprehensive income	-	-	-	2,143	2,143
Transfer of statutory reserves to retained earnings	-	(1,719)	-	1,719	-
31/12/2015	18,133	-	503	10,193	28,829
01/01/2014	18,133	1,672	503	6,050	26,358
Net profit	-	-	-	328	328
Total net comprehensive income	-	-	-	328	328
Allocation of profit		47	-	(47)	-
31/12/2014	18,133	1,719	503	6,331	26,686

Separate statement of cash flows

	Note	2015	2014
Cash flows – operating activities			
Net profit		2,143	328
Adjustments for:			
Depreciation and amortisation	7.	-	1
Foreign exchange gain		(4)	(19)
Interest and dividends, net		(391)	(448)
Profit on investing activities		(1,928)	-
Change in provisions		50	-
Tax expense/(credit)	10.	(11)	5
Change in working capital		32	(14)
<i>receivables</i>		22	(13)
<i>liabilities</i>		10	(1)
Income tax (paid)		(5)	9
Net cash used in operating activities		(114)	(138)
Cash flows – investing activities			
Disposal of property, plant and equipment and intangible assets		1	-
Acquisition of shares in ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.		(1,118)	(551)
Dividends received		330	359
Interest received		103	192
Proceeds/(Outflows) from loans granted		13,473	(2,076)
Proceeds/(Outflows) from cash pool assets		(4,188)	(249)
Net cash provided by/(used in) investing activities		8,601	(2,325)
Cash flows – financing activities			
Change in loans and borrowings		(4,000)	1,734
Proceeds/(Outflows) from cash pool liabilities		486	1,150
Interest paid		(52)	(76)
Other		(6)	(4)
Net cash provided by/(used in) financing activities		(3,572)	2,804
Net increase in cash and cash equivalents		4,915	341
Effect of exchange rate changes		4	17
Cash and cash equivalents, beginning of the year		516	158
Cash and cash equivalents, end of the year	17.	5,435	516

Accounting principles and other explanatory notes

1. Description of the company

Establishment of the Company

UNIPETROL, a.s. (the "Company" or "Unipetrol") is a joint stock company established by the National Property Fund of the Czech Republic by a foundation agreement dated 27 December 1994. The Company was registered in the Register of Companies at the Regional Commercial Court in Prague on 17 February 1995. The Company is listed and registered on the Prague Stock Exchange.

Identification number of the Company

616 72 190

Registered office of the Company

UNIPETROL, a.s.
Na Pankráci 127
140 00 Praha 4
Czech Republic

Principal activities

The Company operates as a holding company covering and administering a group of companies (the "Group"). The principal businesses of the Group include oil and petroleum products processing, production of commodity chemicals, polymer materials, mineral lubricants, plastic lubricants, paraffins, road and insulation bitumen, special refinery and petrochemical products. Furthermore, the Group is engaged in the distribution of fuels and operation of gas stations.

In addition to these principal activities, the Group is engaged in other activities that are necessary to support the principal activities, such as production, distribution and sale of heat and electricity, operation of railway tracks and railway transportation, advisory services relating to research and development, environmental protection, software and hardware advisory services and other services.

Ownership structure

The shareholders as at 31 December 2015 were as follows:

	Number of shares	Nominal value of shares (in CZK)	Share in share capital
POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.	114,226,499	11,422,649,900	62.99%
PAULININO LIMITED*	42,976,339	4,297,633,900	23.70%
Investment funds and other minority shareholders	24,131,926	2,413,192,600	13.31%
	181,334,764	18,133,476,400	100%

*As of 19 March 2014 (last available data) – According to notification received on 31 March 2014 PAULININO LIMITED holds directly 17.97% share of votes and 5.73% share of votes is held by following companies acting in concert with PAULININO LIMITED under a contract: EGNARO INVESTMENTS LIMITED, LEVOS LIMITED, LCE COMPANY LIMITED, NEEVAS INVESTMENT LIMITED, UPRECHT INVESTMENT LIMITED, MUSTAND INVESTMENT LIMITED.



Statutory and supervisory bodies

Members of the statutory and supervisory bodies of UNIPETROL, a.s. as at 31 December 2015 were as follows:

	Position	Name
Board of Directors	Chairman	Marek Świtajewski
	Vice-chairman	Piotr Wielowieyski
	Member	Martin Durčák
	Member	Mirosław Kastelik
	Member	Andrzej Kozłowski
	Member	Lukasz Piotrowski
Supervisory Board	Chairman	Dariusz Jacek Krawiec
	Vice-chairman	Ivan Kočárník
	Vice-chairman	Sławomir Robert Jędrzejczyk
	Member	Piotr Robert Kearney
	Member	Zdeněk Černý
	Member	Krystian Pater
	Member	Rafał Sekuła
	Member	Piotr Chełmiński
	Member	Bogdan Dzudzewicz

Changes in the Board of Directors in 2015 were as follows:

Position	Name	Change	Date of change
Vice-chairman	Piotr Wielowieyski	Re-elected to the office	28 March 2015
Chairman	Marek Świtajewski	Re-elected to the office	25 June 2015
Member	Martin Durčák	Re-elected to the office	5 December 2015

Changes in the Supervisory Board in 2015 were as follows:

Position	Name	Change	Date of change
Vice-chairman	Ivan Kočárník	Re-elected to the office	25 June 2015
Member	Bogdan Dzudzewicz	Re-elected to the office	25 June 2015

UNIPETROL, a.s. has not prepared a separate annual report as it included the respective information in a consolidated annual report.

2. Statements of the board of directors

The Board of Directors of UNIPETROL, a.s. hereby declares that to the best of its knowledge the foregoing separate financial statements and comparative data were prepared in compliance with the accounting principles adopted by the Company in force (disclosed in note 3) and that they reflect a true and fair view on the financial position and financial results, including basic risks and exposures.



3. Accounting principles

3.1. Principles of preparation of financial statements

The separate financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) and their interpretations approved by the International Accounting Standards Board (IASB) which were adopted by the European Union (EU) and were in force as at 31 December 2015. The financial statements have been prepared based on historical cost, except for: derivatives, financial instruments at fair value through profit and loss, financial assets available for sale, and investment properties stated at fair value.

The separate financial statements are compliant with all requirements of IFRSs adopted by the EU and present a true and fair view of the Company's financial position as at 31 December 2015, results of its operations and cash flows for the year ended 31 December 2015.

These separate financial statements have been prepared on a going concern basis. As at the date of approval of the financial statements there is no uncertainty that the Company will not be able to continue as a going concern in the foreseeable future.

The separate financial statements, except for the statement of cash flows, are prepared on the accrual basis of accounting.

3.2. Impact of IFRS amendments and interpretations on separate financial statements of the Company

3.2.1. Binding amendments and interpretations to IFRSs

The amendments to standards and IFRS interpretations, in force from 1 January 2015 until the date of publication of these separate financial statements had no impact on the foregoing separate financial statements.

3.2.2. IFRSs, amendments and interpretations to IFRSs endorsed by the European Union, not yet effective

Standards and Interpretations adopted by the EU	Possible impact on financial statements
Amendments to IAS 19 Employee Benefits entitled Defined Benefit Plans: Employee Contributions	no impact expected
Improvements to IFRS 2010-2012; 2012-2014	no impact expected
Amendments to IFRS 11 Joint Arrangements: Accounting for Acquisitions of Interests in Joint Operations	no impact expected
Amendments to IAS 16 Property, Plant and Equipment and IAS 41 Agriculture: Agriculture: Bearer Plants	no impact expected
Amendments to IAS 16 Property, Plant and Equipment and IAS 38 Intangible Assets: Clarification of Acceptable Methods of Depreciation and Amortisation	no impact expected
Amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements: Disclosure initiative	no impact expected
Amendments to IAS 27 Separate Financial Statements: Equity Method in Separate Financial Statements	no impact expected

3.2.3. Standards, amendments and interpretations adopted by International Accounting Standards Board, waiting for approval of the European Union

Standards and Interpretations waiting for approval of the EU	Possible impact on financial statements
New standard IFRS 9 Financial Instruments	impact*
New standard IFRS 14 Regulatory Deferral Accounts	no impact expected
New standard IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers	impact**
Amendments to IFRS 10 Consolidated Financial Statements and IAS 28 Investments in Associates: Sale or Contribution of Assets between an Investor and its Associate of Joint Venture	no impact expected
Amendments to IFRS 10 Consolidated Financial Statements, IFRS 12 Disclosure of Interest in Other Entities and IAS 28 Investments in Associates and Joint Ventures: Investment Entities: Applying the Consolidation Exception	no impact expected
IFRS 16 Leasing	impact***
Amendments to IAS 7 Statement of Cash Flows: Disclosure initiative	no impact expected
Amendments to IAS 12 Income Taxes: Recognition of Deferred Tax Assets for Unrealized Losses	no impact expected

*At the time of the implementation of the new IFRS 9, allocation of the appropriate financial assets to the new categories of financial instruments will be made.

**At the time of the implementation, i.e. on 1 January 2017, the impact of the new IFRS 15 will depend on the specific facts and conditions of the contracts with customers, to which the Company will be a party.

***At the time of implementation, the impact of the new IFRS 16 will depend on the specific facts and circumstances relating to the lease contracts, to which the Company will be a party.

3.3. Functional currency and presentation currency

These separate financial statements are presented in Czech crowns (CZK), which is the Company's functional and presentation currency. All financial information presented in CZK has been rounded to the nearest million.

3.4. Applied accounting policies

3.4.1. Changes in accounting policies, estimates and prior period errors

An entity shall change an accounting policy only if the change:

- is required by an IFRS or
- results in the financial statements providing reliable and more relevant information about the effects of transactions, other events or conditions on the financial position, financial performance or cash flows.

In the case of a change in accounting policy it is assumed that the new policy had always been applied. The amount of the resulting adjustment is made to the equity. For comparability, the entity shall adjust the financial statements (comparative information) for the earliest prior period presented as if the new accounting policy had always been applied, unless it is impracticable to determine either the period-specific effects or the cumulative effect of the change.

Items of financial statements based on an estimate may need revision if changes occur in the circumstances on which the estimate was based or as a result of new information or more experience.

The correction of a material prior period error is made to equity. When preparing the financial statements it is assumed that the errors were corrected in the period in which they occurred.

3.4.2. Transactions in foreign currency

A foreign currency transaction is recorded, on initial recognition in the functional currency, by applying to the foreign currency amount the spot exchange rate between the functional currency and the foreign currency at the date of the transaction.

At the end of the reporting period:

- foreign currency monetary items including units of currency held by the Company as well as receivables and liabilities due in defined or definable units of currency are translated using the closing rate, i.e. spot exchange rate as at the end of the reporting period,
- non-monetary items that are measured at historical cost in a foreign currency are translated using the exchange rate at the date of the transaction; and
- non-monetary items that are measured at fair value in a foreign currency are translated using the exchange rates at the date when the fair value was determined.

Exchange differences arising on the settlement of monetary items or on translating monetary items at rates different from those at which they were translated on initial recognition as finance income or expense in the period in which they arise, except for monetary items which hedge the currency risk are accounted for in accordance with cash flow hedge accounting principles.

3.4.3. Revenues

Revenues from sales (from operating activity) include revenues that relate to core activities, i.e. activities for which the Company was founded, revenues are recurring and are not of incidental character.

Revenues from sales are recognized when the amount of revenue can be measured reliably, it is probable that the economic benefits associated with the sale transaction will flow to the Company and the costs incurred or to be incurred in respect of the transaction can be measured reliably. Revenues from the sale of goods and services are recognized when the Company has transferred to the buyer the significant risks and rewards of ownership and the Company retains neither continuing managerial involvement to the degree usually associated with ownership nor effective control over the goods sold. Revenues include received or due payments for delivered goods and services decreased by the amount of any trade discounts, value added tax (VAT), excise tax and fuel charges.

Revenues are measured at the fair value of the received or due payments. Revenues from sales are adjusted for profit or loss from settlement of cash flow hedging instrument related to the above mentioned revenues.

Revenues and expenses relating to services for which the start and end dates fall within different reporting periods are recognized based on the percentage of completion method, if the outcome of a transaction can be measured reliably, i.e. when total contract revenue can be measured reliably, it is probable that the economic benefits associated with the contract will flow to the Company and the stage of completion can be measured reliably. If those conditions are not met, revenues are recognized up to the cost incurred, but not greater than the cost which is expected to be recovered by the Company.

3.4.4. Costs

Costs (relating to operating activity) include costs that relate to core activities, i.e. activities for which the Company was founded, costs are recurring and are not of incidental character.

Cost of sales comprises costs of finished goods, merchandise and raw materials sold and adjustments related to inventories written down to net realizable value.

Distribution expenses include selling brokerage expenses, trading expenses, advertising and promotion expenses as well as distribution expenses.

Administrative expenses include expenses relating to management and administration of the Company as a whole.

3.4.5. Other operating income and expenses

Other operating income, in particular, includes income from liquidation and sale of non-financial, non-current assets, surplus assets, return of court fees, penalties earned, excess of grants received to revenues over the value of costs, assets received free of charge, reversal of receivable impairment allowances and some provisions, compensations earned and revaluation gains, gain on the sale of investment property.

Other operating expenses include, in particular, loss on liquidation and sale of non-financial, non-current assets, assets deficit, court fees, contractual penalties and fines, penalties for non-compliance with environmental protection regulations, cash and tangible assets transferred free of charge, impairment allowances (except those that are recognized as financial costs and cost of sales), compensation paid, write-off of construction-in-progress which have not produced the desired economic effect, cost of recovery of receivables and revaluation losses, loss on sale of investment property.

3.4.6. Finance income and costs

Finance income includes, in particular, income from the sale of shares and other securities, dividends received, interest earned on cash in bank accounts, term deposits and loans granted, increase in the value of financial assets and net foreign exchange gains.

Dividend income from investments is recognized when the shareholders' rights to receive payment have been established.

Finance costs include, in particular, loss on sale of shares and securities and costs associated with such sale, impairment losses relating to financial assets such as shares, securities and interest, net foreign exchange losses, interest on own bonds and other securities issued, interest on finance leases, commissions on bank loans, borrowings and guarantees.

3.4.7. Tax expense

Income tax expenses include of current tax and deferred tax.

Current tax expense is determined in accordance with the relevant tax law based on the taxable profit for a given period and is recognized as a liability, in the amount which has not been paid or receivable, if the amount of the current and prior periods income tax paid exceeds the amount due.

Deferred tax assets and liabilities are accounted for as non-current are not discounted and are offset in the statement of financial position, if there is a legally enforceable right to offset the recognized amounts.

The transactions settled directly in equity are recognized in equity.

3.4.8. Profit/(loss) per share

Basic profit/(loss) per share is calculated by dividing the net profit or loss for a given period which is attributable to ordinary shareholders of the parent company by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the period.

The Company has no potential dilutive shares.

3.4.9. Property, plant and equipment

Property, plant and equipment are assets that are held for use in the production or supply of goods or services, for rental to others, or for administrative purposes, and are expected to be used during more than one period (one year or the operating cycle, if longer than one year).

Property, plant and equipment include both fixed assets (assets that are in the condition necessary for them to be capable of operating in the manner intended by management) as well as construction in progress (assets that are in the course of construction or development necessary for them to be capable of operating in the manner intended by management).

Property, plant and equipment are initially stated at cost, including grants related to assets (IAS20). The cost of an item of property, plant and equipment comprises its purchase price, including any costs directly attributable to bringing the asset into use.

The cost of an item of property, plant and equipment also includes estimated costs of dismantling and removing the item and restoring the site/land on which it is located, the obligation for which is connected with acquisition or construction of an item of property, plant and equipment and capitalized borrowing costs.

Property, plant and equipment are stated in the statement of financial position prepared at the end of the reporting period at the carrying amount, including grants related to assets. The carrying amount is the amount at which an asset is initially recognized (cost) after deducting any accumulated depreciation and accumulated impairment losses.

Depreciation of an item of property, plant and equipment begins when it is available for use, that is from the month it is in the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by the management, over the period reflecting their estimated useful life, considering the residual value.

Components of property, plant and equipment which are material for the whole item are depreciated separately in accordance with their useful lives.

The following standard useful lives are used for property, plant and equipment:

Buildings and constructions	10-40 years
Machinery and equipment	4-35 years
Vehicles and other	2-20 years

Residual values, estimated useful lives and depreciation methods are reassessed annually. The adjustments to depreciation expense are accounted for in subsequent period (prospectively).

The costs of significant repairs and regular maintenance programs are recognized as property, plant and equipment and depreciated in accordance with their useful lives. The costs of current maintenance of property, plant and equipment are recognized as an expense when they are incurred.

Property, plant and equipment are tested for impairment, when there are indicators or events that may imply that the carrying amount of those assets may not be recoverable.

3.4.10. Investment property

Investment properties are properties which are held either to earn rental income or for capital appreciation, or for both

Investment property shall be recognized as an asset when, and only when:

- it is probable that the future economic benefits that are associated with the investment property will flow to the Company, and
- the cost of the investment property can be measured reliably.

An investment property shall be measured initially at its cost. Transaction costs shall be included in the initial measurement. The cost of a purchased investment property comprises its purchase price and any directly attributable expenditure. Directly attributable expenditure includes, for example, professional fees for legal services, property transfer taxes and other transaction costs. For internally constructed investment property the cost is set at the date of construction completion when the asset is brought into use, in accordance with rules set for property, plant and equipment.

After initial recognition investment property shall be measured at fair value. Gains and losses resulting from changes in fair value of investment property are presented in the statement of profit or loss and other comprehensive income in the period which they arise. The Company determines fair value without any deduction for transaction costs it may incur on sale or other disposal.

If the Company determines that the fair value of an investment property is not reliably determinable on a continuing basis, the Company shall measure that investment property at cost in accordance with rules set for property, plant and equipment.

An investment property is derecognized on disposal or when the investment property is permanently withdrawn from use and no future economic benefits are expected.

3.4.11. Intangible assets

Intangible assets include identifiable non-monetary assets without physical substance. An asset is identifiable if it is either separable, i.e. is capable of being separated or divided from the Company and sold, transferred, licensed, rented or exchanged, either individually or together with a related contract, identifiable asset or liability, regardless of whether the Company intends to do so, or arises from contractual or other legal rights, regardless of whether those rights are transferable or separable from the Company or from other rights and obligations.

Intangible assets are recognized if it is probable that the expected future economic benefits that are attributable to the assets will flow to the Company and the cost of the asset can be measured reliably.

An intangible asset arising from development (or from development phase of an internal project) shall be recognized if, and only if, the Company can demonstrate all of the following: the technical feasibility of completing the intangible asset so that it will be available for use or sale, its intention to complete the intangible asset and use or sell it, its ability to use or sell the intangible asset, how the intangible asset will generate probable future economic benefits, among other things, the Company can demonstrate the existence of a market for the output of the intangible asset itself or, if it is to be used internally, the usefulness of the intangible asset, the availability of adequate technical, financial and other resources to complete the development and to use or sell the intangible asset, its ability to measure reliably the expenditure attributable to the intangible asset during its development.

If the definition criteria of an intangible asset are not met, the cost incurred to acquire or self develop an asset are recognized in profit or loss when incurred.

An intangible asset shall be measured initially at cost, including grants related to assets (IAS20). An intangible asset that is acquired in a business combination, is recognized initially at fair value.

After initial recognition, an intangible asset shall be presented in the financial statements at its net carrying amount, including grants related to assets.

Intangible assets are measured at acquisition or at construction cost less amortization and impairment allowances. Intangible assets with a finite useful life are amortized when they become available for use, that is when they are in the location and condition necessary for them to be capable of operating in the manner intended by the management over their estimated useful life. The depreciable amount of an asset with a finite useful life is determined after deducting its residual value. Excluding particular cases, the residual value of an intangible asset with a finite useful life shall be assumed to be zero.

Borrowing costs directly attributable to the acquisition or construction of a qualifying asset, e.g. interest, commissions, are part of the initial cost.

The following standard useful lives are used for intangible assets:

Acquired licenses, patents, and similar intangible assets	2-15 years
Acquired computer software	2-10 years

Appropriateness of the applied amortization periods and rates is periodically reviewed, at least at the end of the reporting year, and potential adjustments to amortization allowances are made in the subsequent periods. Intangible assets with an indefinite useful life are not amortized. Their value is decreased by the eventual impairment allowances. Additionally, the useful life of an intangible asset that is not being amortized shall be reviewed each period to determine whether events and circumstances continue to support an indefinite useful life assessment for that asset.

3.4.12. Impairment of property, plant and equipment and intangible assets

At the end of the reporting period the Company assesses whether there are any indicators that an asset or cash generating unit (CGU) may be impaired. If any such indicator exists, the entity shall estimate the recoverable amount of the asset (CGU).

The recoverable amount of other assets is the higher of the fair value less costs to sell and value in use.

Fair value less costs to sell is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date, less costs to sell.

Value in use is the present value of the future cash flows expected to be derived from an asset or cash-generating unit.

In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset.

Assets that do not generate the independent cash flows are grouped at the lowest level at which cash flows, independent from cash flows from other assets, are generated (cash generating units).

To the cash generating unit the following assets are allocated:

- goodwill, if it may be assumed, that the cash generating unit benefited from the synergies associated with a business combination with another entity,
- corporate assets, if they may be allocated on a reasonable and coherent basis.

If there are external or internal indicators that the carrying amount of an asset as at the end of the reporting period may not be recoverable, the impairment tests are carried out. The tests are also carried out annually for intangible assets with an indefinite useful life and for goodwill.

When the carrying amount of an asset or a cash generating unit exceeds its recoverable amount, the carrying amount is decreased to the recoverable amount by an adequate impairment allowance charged against cost in profit or loss. The recoverable amount is the higher of its fair value less costs to sell and its value in use.

The impairment loss shall be allocated to the carrying amount of the assets of the unit in the following order:

- first, to reduce the carrying amount of any goodwill allocated to the cash-generating unit; and
- then, to the other assets of the unit pro rata on the basis of the carrying amount of each asset in the unit.

At the end of each reporting period an assessment shall be made whether an impairment loss recognized in prior periods for an asset shall be partly or completely reversed. Indications of a potential decrease in an impairment loss mainly mirror the indications of a potential impairment loss in prior periods.

A reversal of an impairment loss for an asset other than goodwill shall be recognized immediately in profit or loss, unless the asset is carried at a revalued amount in accordance with another standard.

3.4.13. Shares in related parties

The investments in subsidiaries, jointly controlled entities and associated, not classified as held for sale (and not included in the group of assets classified as held for sale) in accordance with IFRS 5, are accounted at cost less impairment losses.

3.4.14. Trade and other receivables

Trade and other receivables are recognized initially at the fair value increased by transaction costs and subsequently, at amortized cost using the effective interest method less impairment allowances.

Impairment allowances of receivables are based on an individual analysis of the value of held collaterals, and based on the possible compensations of debts, allowances.

Recognition and reversal of impairment losses of receivables are recognized in other operating activity in relation to the principal amount and in financial activities in relation to interest for delayed payments.

3.4.15. Cash and cash equivalents

Cash comprises cash on hand and in a bank accounts. Cash equivalents are short-term, highly liquid investments (of original maturity up to three months) that are readily convertible to known amounts of cash and are subject to an insignificant risk of change in value. Cash equivalents are held for the purpose of meeting short-term cash commitments rather than for investment or other purposes.

3.4.16. Non-current assets held for sale and discontinued operations

Non-current assets (or disposal groups comprising assets and liabilities) that are expected to be recovered primarily through sale rather than continuing use are classified as held for sale.

Non-current assets are classified as held for sale when the following criteria are simultaneously met:

- the sales were declared by the appropriate level of management;
- the assets are available for an immediate sale in their present condition;
- an active program to locate a buyer has been initiated;
- the sale transaction is highly probable and can be settled within 12 months following the sale decision;
- the selling price is reasonable in relation to its current fair value;
- it is unlikely that significant changes to the sales plan of these assets will be introduced.

The classification of assets into this category is made in the reporting period when the classification criteria are met. If the criteria for classification of a non-current asset as held for sale are met after the reporting period, an entity shall not classify a non-current asset as held for sale in those financial statements when issued.

Immediately, before classification as held for sale, the assets (or components of a disposal group) are remeasured in accordance with the Company's accounting policies. Thereafter, generally the assets (excluding financial assets) are measured at the lower of their carrying amount or fair value less cost to sell. Any impairment loss on a disposal group first is allocated to goodwill, and then to the remaining assets and liabilities on a pro rata basis, except that no loss is allocated to inventories, financial assets, deferred tax assets, or investment property, which continue to be measured in accordance with the Company's accounting policies. While a non-current asset is classified as held for sale it shall not be depreciated (or amortized). A gain is recognized for any subsequent increase in fair value less costs to sell an asset, but not in excess of the cumulative impairment loss that has been previously recognized.

A discontinued operation is a component of an entity that either has been disposed of, or is classified as held for sale, and:

- represents a separate major line of business or geographical area of operations,
- is part of a single coordinated plan to dispose of a separate major line of business or geographical area of operations or
- is a subsidiary acquired exclusively with a view to resale.

The Company shall re-present the disclosures presented with refer to discontinued operation for prior periods presented in the separate financial statements so that the disclosures relate to all operations that have been discontinued by the end of the reporting period for the latest period presented.

If the Company ceases to classify a discontinued operation, the results of operations previously presented in discontinued operations shall be reclassified and included in the results from continuing operations for all periods presented. The amounts for prior periods shall be described as having been re-presented.

3.4.17. Equity

Equity is recorded in the accounting records by type, in statutory with legal regulations and the Company's articles of association. Equity includes:

3.4.17.1. Share capital

The share capital is paid by shareholders and is stated at nominal value in accordance with the Company's articles of association and the entry in the Commercial Register.

3.4.17.2. Hedging reserve

The hedging reserve relates to valuation and settlement of hedging instruments that meet the criteria of cash flow hedge accounting. The Company applies cash flow hedge accounting to hedge commodity risk, exchange rate risk and interest rate risk. Changes in fair value, which are an ineffective part of the hedge relationship, are recognized in the statement of profit or loss.

3.4.17.3. Revaluation reserve

The Revaluation reserve includes revaluation of items, which, according to the Company's regulations, relates to the revaluation reserve, including particularly:

- change in the fair value of the available-for-sale financial assets;
- differences between the net book value and the fair value of investment property at the date of reclassification from the property occupied by the Company to investment property.

3.4.17.4. Retained earnings

Retained earnings include:

- the amounts arising from profit distribution/loss cover,
- the undistributed result from prior periods,
- the current reporting period profit/loss,
- the corrections (profit/loss) of prior period errors,
- changes in accounting principles,
- other reserve capital as additional payments to equity,
- actuarial gains and losses from retirement benefits.

3.4.18. Trade and other liabilities

Liabilities, including trade liabilities, are initially stated at fair value, increased by transaction cost and subsequently, at amortized cost using the effective interest rate method.

Accruals are liabilities due for goods received or services provided, but not paid, invoiced or formally agreed with the seller, together with amounts due to employees.

Although it is sometimes necessary to estimate the amount or timing of accruals, the related uncertainty is generally much lower than it is for provisions.

3.4.19. Provisions

A provision is a liability of uncertain timing or amount. Provisions are recognized when the Company has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event and it is more likely that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and the amount of the obligation can be measured reliably. If the effect is material, provisions are determined by discounting the expected future cash flows at a pre-tax rate that reflects current market assessments of the time value of money and, where appropriate, the risks specific to the liability.

The amount recognized as a provision is the best estimate of the expenditure required to settle the present obligation at the end of the reporting period. The provisions are reviewed at the end of each reporting period and adjusted to reflect the current best estimate.

Provisions are not recognized for future operating losses.

3.4.19.1. Environmental provision

The Company creates provisions for future liabilities due to reclamation of contaminated land or water or elimination of harmful substances if there is such a legal or constructive obligation. The environmental provision for reclamation is periodically reviewed on the basis of contaminated assessment.

3.4.19.2. Jubilee bonuses and retirement benefits

Under the Company's remuneration plans, its employees are entitled to jubilee bonuses and retirement benefits. Jubilee bonuses are paid to employees after an elapse of a defined number of years in service. Retirement benefits are paid once at retirement. The amount of retirement benefits and jubilee bonuses depends on the number of years of service and an employee's average remuneration.

The jubilee bonuses are other long-term employee benefits, whereas retirement and pension benefits are classified as retirement defined benefit plans.

The provision for jubilee bonuses, retirement and pension benefits is created in order to allocate costs to relevant periods.

The present value of those liabilities is estimated at the end of each reporting period by an independent actuary and adjusted if there are any material indications impacting the value of the liabilities. The accumulated liabilities equal discounted future payments, considering the demographic and financial assumptions including employee rotation, planned increase of remuneration and relate to the period ended at the last day of the reporting year. Actuarial gains and losses from:

- post employment benefits are recognized in components of other comprehensive income,
- other employment benefits, including jubilee bonuses, are recognized in the statement of profit and loss.

3.4.19.3. Shield programs

Shield programs provision (restructuring provision) is created when the Company -initiated a restructuring plan or announced the main features of the restructuring plan to those affected by it in a sufficiently specific manner to raise a valid expectation in them that the restructuring will be carried out. A restructuring provision shall include only the direct expenditures arising from the restructuring, i.e. connected with the termination of employment (paid leave payments and compensations), termination of lease contracts, dismantling of assets.

3.4.19.4. Other provisions

Other provisions include mainly provisions for legal proceedings and are recognized after consideration of all available information, including opinions of independent experts. If on the basis of such information it is more likely than not that a present obligation exists at the end of the reporting period, the Company recognizes a provision (if the recognition criteria are met).

If it is more likely that no present obligation exists at the end of the reporting period, the Company discloses a contingent liability, unless the possibility of an outflow of resources embodying economic benefits is remote.

3.4.20. Government grants

Government grants are transfers of resources to the Company by the government, government agencies and similar bodies whether local, national or international, in return for past or future compliance with certain conditions relating to the activities of the entity.

Government grants are recognized in the statement of financial position as deferred income when there is reasonable assurance that it will be received and that the Company will comply with the conditions attached to it.

Grants related to costs are presented as compensation to the given cost in the period they are incurred. Surplus of the received grant over the value of the given cost is presented as other operating income.

If the government grants relate to assets, they are presented net with the related asset and are recognized in the statement of profit or loss on a systematic basis over the useful life of the related asset through decreased depreciation charges.

3.4.21. Separate statement of cash flows

The separate statement of cash flows is prepared using the indirect method.

Cash and cash equivalents presented in the separate statement of cash flows include cash and cash equivalents less bank overdrafts, if they form an integral part of the Company's cash management.

Dividends received are presented in cash flows from investing activities.

Dividends paid are presented in cash flows from financing activities.

Interests received from finance leases, loans granted, short-term securities and cash pooling system are presented in cash flows from investing activities. Other interests received are presented in cash flows from operating activities.

Interests paid and provisions on bank loans and borrowings received, cash pool facility, debt securities issued and finance leases are presented in cash flows from financing activities. Other interests paid are presented in cash flows from operating activities.

3.4.22. Financial instruments

3.4.22.1. Measurement of financial assets and liabilities

At initial recognition, the Company measures financial assets and liabilities at their fair value plus, in the case of a financial asset or a financial liability not at fair value through profit or loss, transaction costs that are directly attributable to the acquisition or issue of the financial asset or financial liability.

At the end of the reporting period, the Company measures loans and receivables including trade receivables at amortized cost using the effective interest rate method. Effective interest is the rate which discounts estimated future cash flows or payments made in expected periods until financial instrument expiration, and for shorter periods in justified situations up to the net book value of financial asset or liability.

At the end of the reporting period, the Company measures its financial liabilities at amortized cost using the effective interest rate method.

3.4.22.2. Transfers

In the Company, there were no particular circumstances for the reclassification of financial instruments measured at fair value through profit or loss.

3.4.23. Fair value measurement

The Company maximises the use of relevant observable inputs and minimizes the use of unobservable inputs to meet the objective of fair value measurement, which is to estimate the price at which an orderly transaction to transfer the liability or equity instrument would take place between market participants as at the measurement date under current market conditions.

The Company measures derivative instruments at fair value using valuation models for financial instruments based on generally available exchange rates, interest rates, forward and volatility curves, for currencies and commodities quoted on active markets.

The fair value of derivatives is based on discounted future flows related to contracted transactions as the difference between term price and transaction price.

Forward rates of exchange are not modeled as a separate risk factor, but they are calculated as a result of a spot rate and a forward interest rate for foreign currency in relation to CZK.

Derivative instruments are presented as assets when their valuation is positive and as liabilities when their valuation is negative.

Gains and losses resulting from changes in fair value of derivative instruments, for which hedge accounting is not applicable, are recognized in the current year profit or loss.

As compared to the previous reporting period, the Company has not changed valuation methods concerning derivative instruments.

3.4.24. Lease

A lease is an agreement whereby a lessor conveys to the lessee in return for a payment or series of payments the right to use an asset for an agreed period of time.

Assets used under the operating lease, that is under the agreement that does not transfer substantially all the risks and rewards incidental to ownership of an asset to the lessee, are recognized as assets of the lessor. Determining whether the transfer or risks and rewards exists depends on the assessment of the essence of the economic substance of the transaction.

3.4.25. Contingent assets and liabilities

Contingent liabilities are defined as possible obligations that arise from past events and which are dependent on the occurrence or non-occurrence of some uncertain future events not wholly within the control of the Company or present obligations that arise from past events but are not recognized because it is not probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligations or the amount of the obligation cannot be measured with sufficient reliability. Contingent liabilities are not recognized in the statement of financial position. However, the information on contingent liabilities is disclosed unless the probability of outflow of resources relating to economic benefits is remote. Contingent liabilities acquired as the result of a business combination are recognized as provisions in the statement of financial position.

Contingent assets are possible assets that arise from past events and whose existence will be confirmed only by the occurrence or non-occurrence of one or more uncertain future events not wholly within the control of the Company.

Contingent assets are not recognized in the statement of financial position as they may lead to recognition of the income, which will never be realized; however, the respective information on the contingent receivable is disclosed if the inflow of assets relating to economic benefits is probable the Company discloses respective information on the contingent asset in the additional information to financial statements and if practicable, estimates the influence on financial results, -the according to accounting principles for valuation of provisions.

Contingent assets are assessed continually to ensure that developments are appropriately reflected in the financial statements. If it becomes virtually certain that an inflow of economic benefits will arise, the asset and the related income are recognized in the financial statements of the period in which the change occurs. If an inflow of economic benefits has become probable, an entity discloses the contingent asset.

3.4.26. Subsequent events after the reporting date

Subsequent events after the reporting date are those events, favourable and unfavourable that occur between the end of the reporting period and date when the financial statements are authorized for issue. Two types of subsequent events can be identified:

- those, that provide evidence of conditions that existed as at the end of the reporting period (events after the reporting period requiring adjustments) and
- those that are indicative of conditions that arose after the reporting period (events after the reporting period not requiring adjustments).



4. Application of professional judgements and assumptions

The preparation of separate financial statements in conformity with IFRSs requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the application of policies and reported amounts of assets and liabilities, equity, revenues and expenses. The estimates and associated assumptions are based on historical experience and various other factors that are believed to be reasonable under the circumstances, the results of which form the basis of making the judgments about carrying values of assets and liabilities that are not readily apparent from other sources. Actual results may differ from these estimates.

In the matters of considerable weight, the Company's management bases its estimates on opinions of independent experts.

The estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the period in which the estimate is revised if the revision affects only that period or in the period of the revision and future periods if the revision affects both current and future periods.

Judgments made by management in the application of IFRSs that have significant effect on the financial statements and estimates with a significant risk of material adjustment in the next year are discussed in notes: 5. The parent company and structure of the consolidated group, 10. Tax expense, 12. Investment property, 15. Changes in impairment allowances of trade and other receivables, 23. Financial instruments.

The accounting policies described above have been applied consistently to all periods presented in these separate financial statements.



5. The parent company and structure of the consolidated group

The following table shows subsidiaries and joint operations forming the consolidated Group of UNIPETROL, a.s., and the parent company's interest in the capital of subsidiaries and joint operations held either directly by the parent company or indirectly by the consolidated subsidiaries and allocation of subsidiaries into the Operating segments (information as of 31 December 2015).

Name and place of business	Ownership interest of the parent company in share capital	Ownership interest in share capital through subsidiaries	Operating segment	Website
Parent company				
UNIPETROL, a.s. Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4, Czech Republic			Corporate Functions	www.unipetrol.cz
Subsidiaries consolidated in full method				
BENZINA, s.r.o. Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4, Czech Republic	100.00%	--	Retail	www.benzinaplus.cz
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. Záluží 2, 436 70 Litvínov, Czech Republic	100.00%	--	Downstream	www.ceskarafinerska.cz
HC VERVA Litvínov, a.s. Litvínov, S.K. Neumanna 1598, Czech Republic	--	70.95%	Corporate Functions	www.hokej-litvinov.cz
CHEMOPETROL, a.s. (dormant entity) Litvínov – Záluží 1, 436 70 Litvínov, Czech Republic	--	100.00%	Downstream	
MOGUL SLOVAKIA s.r.o.* Hradiště pod Vrátnom, U ihriska 300, Slovak Republic	--	100.00%	Downstream	www.mogul.sk
PARAMO, a.s. Přerovská 560, 530 06 Pardubice, Czech Republic	100.00%	--	Downstream	www.paramo.cz
Paramo Oil s.r.o. (dormant entity) Přerovská 560, 530 06 Pardubice, Czech Republic	--	100.00%	Downstream	
PETROTRANS, s.r.o. Střelnická 2221, 182 00 Praha 8, Czech Republic	0.63%	99.37%	Downstream	www.petrotrans.cz
UNIPETROL AUSTRIA HmbH in Liquidation Viedeň, Apfelgasse 2, Austria	100.00%	--	Downstream	
UNIPETROL Deutschland GmbH Paul Ehrlich Str. 1/B, 63225 Langen/Hessen, Germany	0.10%	99.90%	Downstream	www.unipetrol.de
UNIPETROL DOPRAVA s.r.o. Litvínov - Růžodol č.p. 4, 436 70 Litvínov, Czech Republic	0.12%	99.88%	Downstream	www.unipetroldoprava.cz
UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o. (dormant entity) Litvínov – Záluží 1, 436 70 Litvínov, Czech Republic	100.00%	--	Downstream	
UNIPETROL RPA, s.r.o. Litvínov- Záluží 1, 436 70 Litvínov, Czech Republic	100.00%	--	Downstream Corporate Functions	www.unipetrolrpa.cz
UNIPETROL RPA Hungary Kft.1042 Budapest, Arpad ut 48-50. I. em.5, Hungary	--	100.00%	Downstream	
UNIPETROL SERVICES, s.r.o. Litvínov - Záluží 1, 436 70 Litvínov, Czech Republic	100.00%	--	Corporate Functions	www.unipetrolservices.cz
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. Panónská cesta 7, 850 00 Bratislava, Slovak Republic	13.04%	86.96%	Downstream	www.unipetrol.sk
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.** Revoluční 84/č.p. 1521, Ústí nad Labem, Czech Republic	100.00%	--	Downstream	www.vuanch.cz
Joint operations consolidated based on shares in assets and liabilities				
Butadien Kralupy a.s. O. Wichterleho 810, 278 01 Kralupy nad Vltavou, Czech Republic	51.00%	--	Downstream	www.butadien.cz

*MOGUL SLOVAKIA s.r.o was merged with UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. as of 1 January 2016.

**As of 1 January 2016 the company Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. has changed the name to Unipetrol výzkumně vzdělávací centrum, a.s.

Changes in structure of the Group

Acquisition of 32.445% stake in ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. from Eni International B.V.

On 30 April 2015 UNIPETROL, a.s. completed the acquisition of 303,301 shares of ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. ("Česká rafinérská") amounting to 32.445% of the Česká rafinérská's share capital from Eni International B.V. ("Eni") following the conclusion of a share purchase agreement on 3 July 2014. The acquisition price for the shares in the amount of EUR 24 million was settled in cash. The Company paid CZK 456 million as a compensation to UNIPETROL RPA, s.r.o. following to the Assignment agreement and a provision of UNIPETROL RPA, s.r.o. to return of the part of the Line fill loan to ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. The total price of the share amounted to CZK 1,118 million.

Based on the completion of the transaction Unipetrol's stake in the Česká rafinérská's share capital has increased from 67.555% to 100%. After settlement of the transaction Unipetrol obtained control over Česká rafinérská, and adopted the full method of consolidation.

As a result of the completion of the transaction, Unipetrol recognized a gain on bargain purchase (the excess of fair value of net assets purchased by Unipetrol over the price paid) in the amount of CZK 429 million in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income. The gain was calculated in accordance with the accounting principles described in note 3.4.4. Business combinations and 3.4.14.1. Goodwill in Group accounting principles and policies included in the consolidated financial statements of the Group as at and for the year ended 31 December 2014 based on the financial data of ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. used for UNIPETROL Group consolidation purposes as at 30 April 2015.

The recognition of the gain on bargain purchase was preceded by verification of completeness and accuracy of the values of the identified assets and liabilities purchased as part of the transaction and determination of the fair value of identified assets and liabilities.

Liquidation of UNIPETROL TRADE Group

CHEMAPOL (SCHWEIZ) AG was deleted from Commercial register on 18 August 2015.

The liquidation of UNIPETROL AUSTRIA HmbH is ongoing.

UNIPETROL RPA Hungary Kft.

The company UNIPETROL RPA, s.r.o. has established a new subsidiary company in Hungary, named UNIPETROL RPA Hungary Kft. The subject of its business will be wholesale sales of solid, liquid and gaseous fuels and related products as well as retail sales of motor fuels in the specialized shops.

Merger between UNIPETROL RPA, s.r.o. and POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.

The merger by amalgamation of UNIPETROL RPA, s.r.o. and POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o. was approved by the companies' General Meetings with legal succession of UNIPETROL RPA, s.r.o. on 28 December 2015. The legal effects of the merger came into force as at 31 December 2015.

Merger between UNIPETROL RPA, s.r.o. and BENZINA, s.r.o.

The merger by amalgamation of UNIPETROL RPA, s.r.o. and BENZINA, s.r.o. was approved by the companies' General Meetings with legal succession of UNIPETROL RPA, s.r.o. on 21 December 2015. The legal effects of the merger came into force as at 1 January 2016.

Merger between UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. and MOGUL SLOVAKIA s.r.o.

The merger by amalgamation of UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. and MOGUL SLOVAKIA s.r.o. was approved by the companies' General Meetings with legal succession of UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. on 21 December 2015. The legal effects of the merge came into force as at 1 January 2016.

Explanatory notes to the separate financial statements

6. Revenues

	2015	2014
Fees for use of lands	115	114
Other services	52	41
	167	155

6.1. Geographical information

All revenues were realized in the Czech Republic.

6.2. Major customers

The Company has individual customers who accounted for 10% or more of the Company's total revenues. These customers are entities related to UNIPETROL, a.s.

7. Operating expenses

7.1. Cost of sales

	2015	2014
Cost of services sold	(90)	(86)
	(90)	(86)

7.2. Cost by nature

	2015	2014
Materials and energy	(2)	(2)
External services	(100)	(97)
Employee benefits	(148)	(146)
Depreciation and amortisation	-	(1)
Taxes and charges	(19)	(19)
Repairs and maintenance	-	(1)
Insurance	(1)	(2)
Other	(85)	(21)
Operating expenses	(355)	(289)
Administrative expenses	214	202
Other operating expenses	51	1
Cost of sales	(90)	(86)

7.3. Employee benefits costs

	2015	2014
Wages and salaries	(107)	(104)
Social and health insurance	(25)	(25)
Social expense	(16)	(17)
	(148)	(146)

7.3.1. Employee benefits costs – additional information

2015	Employees	Key Management	Audit Committee	Board of Directors	Supervisory Board	Total
Wages and salaries	(51)	(16)	(1)	(32)	(7)	(107)
Social and health insurance	(15)	(3)	-	(5)	(2)	(25)
Social expense	(8)	(3)	-	(5)	-	(16)
	(74)	(22)	(1)	(42)	(9)	(148)
Number of employees average per year						46.92
Number of employees as at balance sheet day						47

2014	Employees	Key Management	Audit Committee	Board of Directors	Supervisory Board	Total
Wages and salaries	(52)	(41)	(1)	(3)	(7)	(104)
Social and health insurance	(15)	(7)	-	(1)	(2)	(25)
Social expense	(10)	(7)	-	-	-	(17)
	(77)	(55)	(1)	(4)	(9)	(146)
Number of employees average per year						46.67
Number of employees as at balance sheet day						52

8. Other operating income and expenses

8.1. Other operating income

	2015	2014
Profit on sale of non-current non-financial assets	1	-
Reversal of receivables impairment allowances	-	21
Other	5	1
	6	22

8.2. Other operating expenses

	2015	2014
Recognition of provisions	(50)	-
Donations	(1)	(1)
	(51)	(1)

9. Finance income and costs, net

	2015	2014
Interest	53	184
Dividends received	330	359
Reversal of impairment of financial assets	1,922	-
Other	9	6
	2,314	549

9.1. Finance income

	2015	2014
Interest	84	184
Dividends received	330	359
Reversal of impairment of financial assets	1,922	-
Other	16	6
	2,352	549

During the year 2015 the Company reversed the impairment to the financial investment in BENZINA, s.r.o. due to improved financial result and planned merger with UNIPETROL RPA, s.r.o.

9.2. Finance costs

	2015	2014
Interest	(31)	(95)
Other	(7)	(9)
	(38)	(104)

10. Tax expense

	2015	2014
Tax expense in the statement of profit or loss		
Current tax	(2)	(4)
Deferred tax	13	(1)
	11	(5)

Domestic tax is calculated in accordance with Czech tax regulations at the rate of 19% in 2015 (2014: 19%) of the estimated taxable income for the year. The deferred tax has been calculated using the tax rate approved for the years 2016 and forward, i.e. 19%.

10.1. The differences between tax expense recognized in profit or loss and the amount calculated based on rate from profit before tax

	2015	2014
Profit for the year	2,143	328
Total tax credit/(expense)	11	(5)
Profit before tax	2,132	333
Tax using domestic tax rate	(405)	(63)
Non-deductible expenses	(11)	(9)
Tax exempt income	428	69
Under (over) provided in prior periods	(1)	(2)
Total tax credit/(expense)	11	(5)
Effective tax rate	0.51%	(1.46%)

10.2. Deferred tax

Deferred taxes result from future tax benefits and costs related to the differences between the tax basis of assets and liabilities and the amounts reported in the financial statements. The deferred taxes have been calculated using the tax rate expected to apply to periods when the respective asset is realized or liability is settled (i.e. 19% in 2016 and onward).

	31/12/2014	Deferred tax recognized in statement of profit or loss	31/12/2015
Deferred tax assets			
Provisions	-	10	10
Unused tax losses carried forward	-	3	3
Employee benefit costs	6	-	6
	6	13	19
Deferred tax liabilities			
Investment property	(119)	-	(119)
	(119)	-	(119)
	(113)	13	(100)

11. Property, plant and equipment

	31/12/2015	31/12/2014
Land	9	9
	9	9

Changes in property, plant and equipment

	Land	Buildings and constructions	Machinery and equipment	Vehicles and other	Total
01/01/2015 Net book value					
Gross book value	9	-	3	9	21
Accumulated depreciation and impairment allowances	-	-	(3)	(9)	(12)
	9	-	-	-	9
increase/(decrease) net					
Reclassifications	-	(5)			(5)
Other increases	-	5	-	-	5
31/12/2015 Net book value	9	-	-	-	9
Gross book value	9	-	2	2	13
Accumulated depreciation and impairment allowances	-	-	(2)	(2)	(4)
	9	-	-	-	9
01/01/2014 Net book value					
Gross book value	9	-	3	9	21
Accumulated depreciation and impairment allowances	-	-	(3)	(8)	(11)
	9	-	-	1	10
increase/(decrease) net					
Depreciation	-	-	-	(1)	(1)
31/12/2014 Net book value	9	-	-	-	9

Other information on property, plant and equipment

	31/12/2015	31/12/2014
The gross book value of fully depreciated property, plant and equipment still in use	5	6

12. Investment property

	2015	2014
At the beginning of the year	1,156	1,156
Reclassification from property, plant and equipment	5	-
	1,161	1,156

Rental income amounted to CZK 115 million in 2015 (2014: CZK 114 million). Operating costs related to the investment property in reporting period amounted to CZK 23 million in 2015 (2014: CZK 22 million).

12.1. Fair value of investment property measurement

Investment property as at 31 December 2015 included the lands owned by the Company and leased to subsidiaries of the Company and third parties, which fair value was estimated by revenue approach.

In the revenue approach the calculation was based on the discounted cash flow method. The discount rate used reflects the relation, as expected by the buyer, between annual revenue from an investment property and expenditures required to purchase investment property. Forecasts of discounted cash flows relating to the property consider arrangements included in all rent agreements as well as external data, e.g. current market rent charges for similar property, in the same location, technical conditions, standard and designed for similar purposes. The investment property valued under the revenue approach is classified to Level 3 as defined by IFRS 7. The discount rate of 8.10% was used for the calculation of the investment property fair value.

12.2. Sensitivity analysis of changes in fair value of investment property classified under Level 3 fair value

Analysis of the influence of potential changes in the fair value of investment property on profit before tax in relation to a hypothetical change in discount rate:

Change in discount rate	Level 3			
	Increase by	Total impact	Decrease by	Total impact
	+1 pp	(91)	-1 pp	91



13. Shares in related parties

Shares in related parties as at 31 December 2015 were as follows:

Name of the entity	Registered office	Cost of investment	Ownership percentage	Impairment	Carrying amount	Dividend income for the year
Subsidiaries consolidated in full method						
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Litvínov	7,361	100.00	-	7,361	0.3
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Litvínov	5,541	100.00	-	5,541	-
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	Ústí nad Labem	59	100.00	8	51	-
BENZINA, s.r.o.	Praha 4	4,181	100.00	-	4,181	-
PARAMO, a.s.	Pardubice	1,251	100.00	1,073	178	-
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	Litvínov	100	100.00	-	100	18
UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o.	Praha 4	0.4	100.00	-	0.4	-
UNIPETROL AUSTRIA HmbH	Vídeň	3	100.00	-	3	-
Joint operations consolidated based on shares in assets and liabilities						
Butadien Kralupy a.s.	Kralupy nad Vltavou	162	51.00	-	162	306
Other investments						
ORLEN MALTA HOLDING	La Valeta	1	-	-	1	-
Spolek pro chemickou a hutní výrobu, akciová společnost	Ústí nad Labem	0.0002	-	-	0.0002	-
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	Litvínov	2	0.12	-	2	0.1
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Bratislava	0.1	13.04	-	0.1	5
PETROTRANS, s.r.o.	Praha 4	1	0.63	-	1	0.1
UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH	Langen/Hessen	0.1	0.10	-	0.1	-
Total		18,663	-	1,081	17,582	330



Shares in related parties as at 31 December 2014 were as follows:

Name of the entity	Registered office	Cost of investment	Ownership percentage	Impairment	Carrying amount	Dividend income for the year
Subsidiaries consolidated in full method						
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Litvínov	7,360	100.00	-	7,360	-
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	Ústí nad Labem	59	100.00	8	51	-
BENZINA, s.r.o.	Praha 4	4,181	100.00	1,922	2,259	-
PARAMO, a.s.	Pardubice	1,251	100.00	1,073	178	-
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	Litvínov	100	100.00	-	100	11
UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o.	Praha 4	0.4	100.00	-	0.4	-
UNIPETROL AUSTRIA HmbH	Vídeň	3	100.00	-	3	-
Joint operations consolidated based on shares in assets and liabilities						
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Litvínov	4,423	67.56	-	4,423	338
Butadien Kralupy a.s.	Kralupy nad Vltavou	162	51.00	-	162	-
Other investments						
ORLEN MALTA HOLDING	La Valeta	1	-	-	1	-
Spolek pro chemickou a hutní výrobu, akciová společnost	Ústí nad Labem	0.0002	-	-	0.0002	-
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	Litvínov	2	0.12	-	2	0.2
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Bratislava	0.1	13.04	-	0.1	10
PETROTRANS, s.r.o.	Praha 4	1	0.63	-	1	0.2
POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	Brno	1	1.00	-	1	0.2
UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH	Langen/Hessen	0.1	0.10	-	0.1	-
Total		17,545	-	3,003	14,542	359

The Company had equity investments of CZK 17,582 million as at 31 December 2015 and CZK 14,542 million as at 31 December 2014 which represent ownership interests in companies that do not have a quoted market price and whose fair value cannot be reliably measured and therefore are carried at acquisition cost less any impairment losses.



14. Other non-current assets

	31/12/2015	31/12/2014
Loans granted	24	1,472
Financial assets	24	1,472

Loans granted to subsidiaries

As at 31 December 2015 the Company had non-current loan in the amount of CZK 24 million (31 December 2014: CZK 72 million) granted to its jointly controlled entity Butadien Kralupy a.s. The loan is repayable by regular fixed instalments over next 3 years and interest rates are based on 6M PRIBOR. The fair value of the loan approximates its carrying amount. During the year 2014 the Company provided a non-current loan to BENZINA, s.r.o. in the amount of CZK 1,400 million. The loan should have been repaid within 3 years and interest rate was based on 6M PRIBOR. The loan was repaid on March 2015.

15. Trade and other receivables

	31/12/2015	31/12/2014
Trade receivables	133	160
Other	2	3
Financial assets	135	163
Prepayments and deferred costs	7	2
Non-financial assets	7	2
Receivables, net	142	165
Receivables impairment allowance	100	100
Receivables, gross	242	265

Trade receivables result primarily from sales of services. The management considers that the carrying amount of trade receivables approximates their fair value.

The Company exposure to credit and currency risk related to trade and other receivables is disclosed in note 23 and detailed information about receivables from related parties is presented in note 28.

Changes in the impairment allowances of trade and other receivables

	31/12/2015	31/12/2014
At the beginning of the year	100	121
Reversal	-	(21)
	100	100

The Company sets impairment charges based on analysis of customers' creditworthiness and ageing of receivables. In determining the recoverability of a trade receivable, the Company considers any change in the credit quality of the debtor from the date credit was initially granted up to the reporting date. Accordingly, the management considers that there is no further credit risk allowance required in excess of the allowance for impairment charges.

Increases and reversals of impairment allowances in respect of the principal amount of trade and other receivables are included in other operating expense or income and in respect of interest for delayed payments in financial expense or income.

16. Other financial assets

	31/12/2015	31/12/2014
Loans granted	142	12,172
Cash pool	7,075	2,886
	7,217	15,058

Loans and cash pool granted

The Company provided financing to its subsidiaries: UNIPETROL RPA, s.r.o., BENZINA, s.r.o., Butadien Kralupy a.s., PARAMO, a.s., UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. and MOGUL SLOVAKIA s.r.o.

The interest rates were based on appropriate inter-bank rates and fair value of loans approximates their carrying amount.

The current loans provided to subsidiaries are not collateralised. The current loans to the subsidiaries as at 31 December 2015 included the portion of non-current loans due within one year in the amount of CZK 48 million.

The analysis of current loans by currency of denomination is presented in the note 23.

The Company provides its subsidiaries with short term loans within the Group's cash pool. The loans are not collateralized and their fair value approximates the carrying amount. Further information is presented in note 19.

17. Cash and cash equivalents

	31/12/2015	31/12/2014
Cash on hand and in bank	5,435	516
	5,435	516

The carrying amount of these assets approximates their fair value.

18. Shareholders' equity

18.1. Share capital

The issued capital of the Company as at 31 December 2015 amounted to CZK 18,133 million (31 December 2014: CZK 18,133 million). This represents 181,334,764 (2014: 181,334,764) bearer ordinary shares, each with a nominal value of CZK 100. All issued shares have been fully paid and bear equal voting rights. The Company's shares are listed on the Prague Stock Exchange.

18.2. Statutory reserves

The Annual General Meeting of UNIPETROL, a.s. held on 2 June 2015 approved the cancellation of the reserve fund in the amount of CZK 1,719 million and transfer of that amount to retained earnings.

18.3. Revaluation reserve

Revaluation reserve comprises the difference between the net book value and the fair value of the property as at the date of reclassification of the property occupied by the Company and recognized as an investment property.

18.4. Retained earning

In accordance with appropriate Czech law, dividends can be paid from unconsolidated profits of the parent company. The Annual General Meeting of UNIPETROL, a.s. held on 2 June 2015 decided, pursuant to Article 8 (2) (k) of the Articles of Association of UNIPETROL, a.s., on transfer of the Company's profit generated on separate basis in 2014 in the amount of CZK 328 million to retained earnings.

The decision regarding appropriation of 2015 profit will be made at the annual meeting of shareholders, which will be held in May/June 2016.

18.5. Equity management policy

Equity management is performed on the Group level in order to protect the Group's ability to continue its operations as a going concern while maximizing returns for shareholders.

The Company monitors the equity debt ratio (net financial leverage). As at 31 December 2015 and as at 31 December 2014 Company's financial leverage amounted to -10.31% and 20.54%, respectively.

Net financial leverage = net debt/equity x 100

Net debt = Non-current loans and borrowings + current loans and borrowings + cash pool liabilities - cash and cash equivalents

18.6. Profit per share

Basic profit per share

	2015	2014
Profit for the year	2,143	328
Weighted average number of shares	181,334,764	181,334,764
Profit per share (in CZK per share)	11.82	1.81

Diluted profit per share

Diluted profit per share are the same as basic profit per share.

19. Loans and borrowings

	Non-current		Current		Total	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Borrowings	-	4,000	-	21	-	4,021
	-	4,000	-	21	-	4,021

Bank loans and cash pool agreements

During the year 2015 the Company had cash pool and loan agreements with the following banks, subsidiaries and related companies:

Banks: CITIBANK a.s., ING Bank N.V., organizační složka, Česká spořitelna, a.s., The Royal Bank of Scotland plc, organizační složka and Nordea Bank Finland Plc.

Subsidiaries and related companies: UNIPETROL RPA, s.r.o., BENZINA, s.r.o., PARAMO, a.s., UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o., POLYMER INSTITUTE BRNO, spol s r.o., PETROTRANS, s.r.o., UNIPETROL SERVICES, s.r.o., UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o., Butadien Kralupy a.s., MOGUL SLOVAKIA s.r.o., Česká rafinářská, a.s., HC VERVA Litvínov, a.s., Orlen Asphalt Česká republika s.r.o. and ORLEN FINANCE AB.

Cash held at bank accounts of above mentioned banks is drawn by the Company and above mentioned subsidiaries. The contracts enable to access bank loans from CZK 500 million to CZK 4,000 million from each bank. Interest income/expense is calculated from the drawn amount and consequently divided among the parties involved.

Loan granted by PKN Orlen S.A.

On 12 December 2013 the Company signed a mid-term loan agreement with its majority shareholder PKN ORLEN S.A. Based on the Agreement, Unipetrol has received a mid-term loan in the amount of CZK 4,000 million. The purpose of the loan was the diversification of Unipetrol's funding sources and extension of their maturity.

The loan has been divided into two tranches of CZK 2 billion each. First tranche was received in December 2013 and second tranche in January 2014

The loan had a 3-year maturity, i.e. each tranche 36 months from its reception. Interest was paid semi-annually and was based on 6 months PRIBOR plus fixed margin. Pricing was in line with currently prevailing market conditions for 3-year loans provided in CZK.

The loan was paid in March and June 2015.

Disclosures resulting from IFRS 7 relating to loans and borrowings are included in note 23 and are presented jointly with other financial instruments.

Analysis of borrowings

- by currency (translated into CZK)/by interest rate

	31/12/2015	31/12/2014
CZK/PRIBOR	-	4,021
	-	4,021

20. Provisions

Following the decision of the Czech inspection of environment, the Company recognized a provision in the amount of CZK 50 million in respect of remediation of historical ecological contamination in the Kralupy location. Based on the decision the remediation works have to be finalized till 21 years after their start.

21. Trade and other liabilities

	31/12/2015	31/12/2014
Trade liabilities	35	38
Dividends	35	35
Other	27	14
Financial liabilities	97	87
Payroll liabilities	6	6
Value added tax	8	7
Other taxation, duties, social security and other benefits	4	4
Accruals	30	31
holiday pay accrual	1	1
wages accrual	29	30
Non-financial liabilities	48	48
	145	135

The management considers that the carrying amount of trade and other liabilities and accruals approximate their fair value. The currency structure of financial liabilities is presented in note 23.3.1.1.

22. Other financial liabilities

The Company had cash pool liabilities to subsidiaries and related entities in the amount of CZK 2,462 million as at 31 December 2015 (31 December 2014: CZK 1,975 million). The description of cash pool agreements is presented in note 19.

23. Financial instruments

23.1. Financial instruments by category and class

Financial assets

31/12/2015		Financial instruments by category	
Financial instruments by class	Note	Loans and receivables	Total
Trade receivables	15.	133	133
Loans granted	14.,16.	166	166
Cash pool	16.	7,075	7,075
Cash and cash equivalents	17.	5,435	5,435
Other financial assets	15.	2	2
		12,811	12,811

31/12/2014		Financial instruments by category	
Financial instruments by class	Note	Loans and receivables	Total
Trade receivables	15.	160	160
Loans granted	14.,16.	13,644	13,644
Cash pool	16.	2,886	2,886
Cash and cash equivalents	17.	516	516
Other financial assets	15.	3	3
		17,209	17,209

Financial liabilities

31/12/2015		Financial instruments by category	
Financial instruments by class	Note	Financial liabilities measured at amortised cost	Total
Trade liabilities	21.	35	35
Cash pool	22.	2,462	2,462
Other financial liabilities	21.	62	62
		2,559	2,559

31/12/2014		Financial instruments by category	
Financial instruments by class	Note	Financial liabilities measured at amortised cost	Total
Borrowings	19.	4,021	4,021
Trade liabilities	21.	38	38
Cash pool	22.	1,975	1,975
Other financial liabilities	21.	49	49
		6,083	6,083

23.2. Income, expenses, profit and loss in the separate statement of profit or loss and other comprehensive income

2015			
	Loans and receivables	Financial liabilities measured at amortised cost	Total
Interest income	84	-	84
Interest costs	-	(31)	(31)
Foreign exchange gain/(loss)	4	(4)	-
Other	16	(7)	9
	104	(42)	62

other, excluded from the scope of IFRS 7

Dividends			330
Impairment allowances of shares in related parties			1,922
			2,252

2014		Financial instruments by category	
	Loans and receivables	Financial liabilities measured at amortised cost	Total
Interest income	184	-	184
Interest costs	-	(95)	(95)
Foreign exchange gain/(loss)	(1)	1	-
Recognition/reversal of receivables impairment allowances recognized in:			
other operating income/(expenses)	21	-	21
Other	6	(9)	(3)
	210	(103)	107

other, excluded from the scope of IFRS 7

Dividends			359
			359

23.3. Financial risk management

The Group's Corporate Treasury function provides services to the business, co-ordinates access to domestic and international financial markets, monitors and manages the risks outlined below relating to the operations of the Company through internal risk reports which analyze exposures by degree and magnitude of risks. These risks include market risk (including currency risk, interest rate risk and other market price risk), credit risk and liquidity risk.

The Company seeks to minimize the effects of these risks by using natural hedging and derivative financial instruments to hedge these risk exposures. The use of financial derivatives is governed by the Group's policies approved by the Board of Directors, which provide written principles on currency risk, interest rate risk, credit risk, the use of financial derivatives and non-derivative financial instruments, and the investment of excess funds. Compliance with policies and exposure limits is reviewed by the internal auditors on a regular basis. The Company does not enter into or trade financial instruments, including derivative financial instruments, for speculative purposes.

23.3.1. Market risks

The Company's activities are exposed primarily to the risks of changes in foreign currency exchange rates, and interest rates. The Company can enter into financial derivative contracts to manage its exposure to interest rate and currency risk.

23.3.1.1. Currency risk

A currency risk arises most significantly from the exposure of trade liabilities and receivables denominated in foreign currencies, and the foreign currency denominated loans and borrowings. Foreign exchange risk regarding trade liabilities and receivables is mostly covered by natural hedging of trade liabilities and receivables denominated in the same currencies. Hedging instruments (forwards, currency swaps) also could be used, to cover significant foreign exchange risk exposure of trade liabilities and receivables not covered by natural hedging.

Currency structure of financial instruments denominated in foreign currency

Financial instruments by class	EUR		USD		Total after translation to CZK	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Financial assets						
Loans granted	4	4	-	-	95	122
Cash pool	-	-	-	11	-	257
Cash and cash equivalents	-	5	-	-	4	155
	4	9	-	11	99	534
Financial liabilities						
Cash pool	-	5	-	11	4	409
Trade and other liabilities	-	-	-	-	13	3
	-	5	-	11	17	412

Sensitivity analysis for currency changes risk

The Company is mainly exposed to the fluctuation of exchange rates of CZK/EUR.

The influence of changes in carrying amount of financial instruments arising from hypothetical changes in exchange rates of relevant currencies in relation to presentation currency (CZK) on profit before tax is presented below:

	Assumed variation		Influence on profit before tax		Total	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
EUR/CZK	15%	15%	12	18	12	18
			12	18	12	18
EUR/CZK	-15%	-15%	(12)	(18)	(12)	(18)
			(12)	(18)	(12)	(18)

23.3.1.2. Interest rate risk

The Company is exposed to the risk of volatility of cash flows arising from interest rate loans and cash pool arrangements granted and taken.

Interest rate structure of financial instruments

	PRIBOR		EURIBOR		LIBOR		Total	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Financial assets								
Borrowings granted	72	13,522	94	122	-	-	166	13,644
Cash pool	7,075	2,629	-	-	-	257	7,075	2,886
	7,147	16,151	94	122	-	257	7,241	16,530
Financial liabilities								
Borrowings	-	4,021	-	-	-	-	-	4,021
Cash pool	2,458	1,566	3	150	1	259	2,462	1,975
	2,458	5,587	3	150	1	259	2,462	5,996

Sensitivity analysis for interest rate risk

The influence of financial instruments on profit before tax due to changes in significant interest rates:

	Assumed variation		Influence on profit before tax	
	31/12/2015	31/12/2014	2015	2014
PRIBOR	+0.5 pp	+0.5 pp	23	53
			23	53

The Company does not consider in the sensitivity analysis change of EURIBOR and LIBOR due to their insignificant impact.

The above interest rates variations were calculated based on observations of interest rates fluctuations in the current and prior year as well as on the basis of available forecasts.

The sensitivity analysis was performed on the basis of instruments held as at 31 December 2015 and as at 31 December 2014. The influence of interest rates changes was presented on annual basis.

23.3.2. Credit and liquidity risk

The Company has a credit policy in place and the exposure to credit risk is monitored on an ongoing basis. Loans granted (note 14 and note 16) and receivables (note 15) principally consist of amounts due from subsidiaries and joint operations. The Company does not require collateral in respect of these financial assets. The Company's management monitors the most significant debtors and assesses their creditworthiness. The maximum exposure to credit risk is represented by the carrying amount of each financial asset in the statement of financial position.

Based on the analysis of receivables the counterparties were divided into two groups:

Group I – counterparties with a good or very good history of cooperation in the current year,

Group II – other counterparties.

	31/12/2015	31/12/2014
Group I	135	163
Group II	-	-
	135	163

The carrying amount of financial assets represents the maximum credit exposure.

The Company does not have any past due, not impaired financial assets.

The maximum credit risk in respect of each class of financial assets is equal to the book value.

Ultimate responsibility for liquidity risk management rests with the Board of Directors, which has built an appropriate liquidity risk management framework for the management of the Company's short, medium and long-term funding and liquidity management requirements. The Company manages liquidity risk by maintaining adequate liquid funds, borrowing facilities, by continuously monitoring forecast and actual cash flows and matching the maturity profiles of financial assets and liabilities.

As at 31 December 2015 and as at 31 December 2014, the maximum available credit facilities relating to bank loans and guarantees amounted to CZK 9,500 million and CZK 13,485 million respectively, of which as at 31 December 2015 and as at 31 December 2014, CZK 8,006 million and CZK 12,113 million respectively, remained unused for bank loans. The description of the loans and guarantees drawn from credit facilities is presented in notes 19 and 26.

Liquidity risk tables

The following tables detail the Company's remaining contractual maturity for its financial liabilities. The tables have been drawn up based on the undiscounted cash flows of financial liabilities using the earliest date on which the Company can be required to pay. The table includes both interest and principal cash flows.

Maturity analysis of financial liabilities

	Note	31/12/2015			Total	Carrying amount
		Up to 1 year	From 1 to 3 years			
Cash pool – undiscounted value	22.	2,462	-		2,462	2,462
Trade and other liabilities	21.	97	-		97	97
		2,559	-		2,559	2,559

	Note	31/12/2014			Total	Carrying amount
		Up to 1 year	From 1 to 3 years			
Borrowings – undiscounted value	19.	87	4,087		4,174	4,021
Cash pool – undiscounted value	22.	1,975	-		1,975	1,975
Trade and other liabilities	21.	87	-		87	87
		2,149	4,087		6,236	6,083



24. Fair value measurement

	Note	31/12/2015		31/12/2014	
		Fair value	Carrying amount	Fair value	Carrying amount
Financial assets					
Trade receivables	15.	133	133	160	160
Borrowings granted	14.,16.	166	166	13,644	13,644
Cash pool	16.	7,075	7,075	2,886	2,886
Cash and cash equivalents	17.	5,435	5,435	516	516
Other	15.	2	2	3	3
		12,811	12,811	17,209	17,209
Financial liabilities					
Borrowings	19.	-	-	4,021	4,021
Trade liabilities	21.	35	35	38	38
Cash pool	22.	2,462	2,462	1,975	1,975
Other	21.	62	62	49	49
		2,559	2,559	6,083	6,083

24.1. Methods applied in determining fair values of financial instruments (fair value hierarchy)

Fair value of shares quoted on active markets is determined based on market quotations (so called Level 1). In other cases, fair value is determined based on other input data, apart from market quotations, which are directly or indirectly possible to observe (so called Level 2) and data to valuation, which are not based on observable market data (Level 3).

Financial assets and liabilities carried at fair value by the Company belong to Level 2 as defined by IFRS.

In the year ended 31 December 2015 and the comparative period in the Company were no transfers between Levels 1, 2 and 3.

As at 31 December 2015 the Company held unquoted shares in entities amounting to CZK 17,582 million (31 December 2014: CZK 14,542 million), for which fair value cannot be reliably measured due to the fact that there are no active markets for these entities nor comparable transactions of the same type of instruments. The above mentioned shares were measured at acquisition cost less impairment allowances. As at 31 December 2015 there are no binding decisions relating to the means and dates of disposal of those assets.

25. Lease

25.1. The Company as a lessee

Operating lease

At the balance sheet date the Company is a lessee under non-cancellable operating lease arrangements.

Future minimum lease payments under non-cancellable operating lease agreements were as follows:

	31/12/2015	31/12/2014
Less than one year	5	7
Between one and five years	9	20
	14	27

The Company leases vehicles and offices under operating leases. The vehicle leases typically run for a two year period. Lease payments are adjusted annually to reflect market conditions. None of the leases includes contingent rentals.

Payments recognized as an expense were as follows:

	2015	2014
Non-cancellable operating lease	6	1

Finance lease

At the balance sheet date the Company is not a party to finance lease arrangements as a lessee.

25.2. The Company as a lessor

As at 31 December 2015 and as at 31 December 2014 the Company did not possess any finance or operating lease agreements as a lessor.

26. Contingent assets and liabilities

Purchase of shares of PARAMO, a.s.

In January 2009 UNIPETROL, a.s. effected a squeeze out of PARAMO, a.s. shares and became sole shareholder of PARAMO, a.s.

In accordance with the resolutions of the Extraordinary General Meeting of PARAMO, a.s. of 6 January 2009, all other shares in PARAMO, a.s. were transferred to the Company and the Company provided to the other shareholders of PARAMO, a.s. monetary consideration of CZK 977 per share of PARAMO, a.s.

In connection with the squeeze-out, certain minority shareholders of PARAMO, a.s. filed a petition with the Regional Court in Hradec Králové for a review of the adequacy of compensation within the meaning of the Czech Commercial Code. The case is now pending at the Regional Court in Hradec Králové.

On 23 June 2015 the court decided to appoint another expert witness – Expert Group, s.r.o. having its registered seat at Radniční 133/1, České Budějovice – to provide a valuation of the PARAMO, a.s. shares.

Support letter issued in favour of PARAMO, a.s.

The Company has confirmed in a letter of support its commitment to provide loan financing to its subsidiary PARAMO, a.s. for at least 12 months from the date of PARAMO, a.s.'s 2015 financial statements.

Guarantees issued

As part of the operational financing of UNIPETROL, a.s., the bank guarantees in the amount of CZK 1,215 million (2014: CZK 821 million) were provided for the companies: UNIPETROL RPA, s.r.o. in the amount of CZK 959 million (2014: CZK 761 million), UNIPETROL SERVICES, s.r.o. in the amount of 7 million CZK (2014: CZK 7 million), BENZINA, s.r.o. in the amount of CZK 29 million (2014: CZK 29 million) and PARAMO, a.s. in the amount of CZK 220 million (2014: CZK 24 million).

Furthermore UNIPETROL, a.s. issued a guarantee for the company UNIPETROL RPA, s.r.o. in favour of ČEPRO, a.s. to ensure the excise tax in the amount of CZK 150 million and in favour of ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. of CZK 3,100 million.

27. Past environmental liabilities

The Company is the recipient of funds provided by the National Property Fund of the Czech Republic for settling environmental liabilities relating to historic environmental damage. Funds up to CZK 10,256 million are provided to cover cost actually incurred in relation to settlement of historic environmental damage.

An overview of funds provided by the National Property Fund (currently administered by the Ministry of Finance) for the environmental contracts is provided below:

	Total amount of funds to be provided	Used funds as at 31/12/2015	Unused funds as at 31/12/2015
UNIPETROL, a.s. / premises of UNIPETROL RPA, s.r.o.	6,012	4,014	1,998
UNIPETROL, a.s. / premises of SYNTHOS Kralupy a.s.	4,244	51	4,193
	10,256	4,065	6,191
	Total amount of funds to be provided	Used funds as at 31/12/2014	Unused funds as at 31/12/2014
UNIPETROL, a.s. / premises of UNIPETROL RPA, s.r.o.	6,012	3,868	2,144
UNIPETROL, a.s. / premises of SYNTHOS Kralupy a.s.	4,244	51	4,193
	10,256	3,919	6,337

28. Related party transactions

28.1. Information on material transactions concluded by the Company with related parties on other than market terms

In 2015 and in 2014 there were no transactions concluded by the Company with related parties on other than market terms.

28.2. Transactions with key management personnel

In 2015 and in 2014 the Company did not grant to managing and supervising persons and their relatives any advances, loans, guarantees and commitments or concluded other agreements obliging them to render services to the Company and its related parties. As at 31 December 2015 and as at 31 December 2014 there were no loans granted by the Company to managing and supervising persons and their relatives.

28.3. Transaction with related parties concluded through the key management personnel

In 2015 and in 2014 key management personnel of the Company did not conclude any transaction with related parties.

28.4. Transactions and balances of settlements of the Company with related parties

Parent and ultimate controlling party

During 2015 and 2014 a majority (62.99%) of the Company's shares were in possession of POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.

2015	PKN Orlen	Entities under control or significant influence of UNIPETROL, a.s.	Entities under control or significant influence of PKN Orlen
Sales	-	144	-
Purchases	2	41	-
Finance income, including	-	428	-
<i>dividends</i>	-	330	-
Finance costs	30	-	-
31/12/2015	PKN Orlen	Entities under control or significant influence of UNIPETROL, a.s.	Entities under control or significant influence of PKN Orlen
Non-current receivables and loans granted		24	-
Current financial assets		7,217	-
Trade and other receivables	-	93	-
Trade and other liabilities, including loans	-	2,466	1
2014	PKN Orlen	Entities under control or significant influence of UNIPETROL, a.s.	Entities under control or significant influence of PKN Orlen
Sales	-	132	-
Purchases	3	41	-
Finance income, including	-	547	-
<i>dividends</i>	-	359	-
Finance costs	86	-	-
31/12/2014	PKN Orlen	Entities under control or significant influence of UNIPETROL, a.s.	Entities under control or significant influence of PKN Orlen
Non-current receivables and loans granted	-	1,472	-
Current financial assets	-	15,058	-
Trade and other receivables	-	109	-
Trade and other liabilities, including loans	4,023	1,981	-

29. Remuneration paid and due or potentially due to the Board of Directors, the Supervisory Board and other members of key executive personnel

The Board of Directors's, the Supervisory Board's and other key executive personnel's remuneration includes short term employee benefits and termination benefits paid, due and potentially due during the period.

	2015		2014	
	Short-term benefits	Termination benefits	Short-term benefits	Termination benefits
Remuneration of current period	74	-	67	2
Paid for previous year	17	-	15	-
Potentially due to be paid in the following year	16	-	15	-

Further detailed information regarding remuneration of key management personnel is included in note 7.3.

29.1. Bonus system for key executive personnel of the Company

In 2015 the key executive personnel was participating in the annual MBO bonus system (management by objectives). The regulations applicable to Management Board, directors directly reporting to Management Boards of entities and other key positions have certain common features. The persons subject to the above mentioned systems are remunerated for the accomplishment of specific goals set at the beginning of the bonus period, by the Supervisory Board for the Management Board Members and by the Management Board members for the key executive personnel. The bonus systems are structured in such way, so as to promote the cooperation between individual employees in view to achieve the best possible results for the Company. The goals so-said are qualitative or quantitative (measurable) and are accounted for following the end of the year for which they were set, on the rules adopted in the applicable Bonus System Regulations. Regulation gives the possibility to promote employees, who significantly contribute to results generated by the Company.

29.2. The entitlements upon the termination of employment

The entitlements arising from contracts with key management personnel upon the termination of employment contained both a competition and a stabilization clause. The competition and stabilization clause ranges between three and six average monthly earnings or monthly base salary respectively.



30. Subsequent events after the reporting date

The Chairman of Supervisory Board of UNIPETROL, a.s., Mr. Dariusz Jacek Krawiec submitted a letter of resignation from his office of member of the Supervisory Board of UNIPETROL, a.s., on 21 December 2015 with the effect on 21 January 2016.

The Supervisory Board of UNIPETROL, a.s. on the meeting held on 13 January 2016 re-elected Mr. Mirosław Kastelik to office of Member of the Board of Directors of UNIPETROL, a.s. with the effect on 6 February 2016.

Mr. Rafał Sekuła resigned from his office of a member of the Supervisory Board of UNIPETROL, a.s. on 11 February 2016 with the effect on 11 March 2016.

The Company's management is not aware of any other events that have occurred since end of the reporting period that would have any material impact on the financial statements as at 31 December 2015.

31. Approval of the financial statements

These separate financial statements were authorized by the Board of Directors' meeting held on 15 March 2016.

Signature of statutory representatives



Marek Świtajewski
Chairman of the Board of Directors



Mirosław Kastelik
Member of the Board of Directors

HOCKEY



HISTORICAL FACTS AND FIGURES

1945-
2015



23 Players
in the **NHL**

8 Players
are the Olympic
winners



56 YEARS
in the Extra
League of the
Czech Republic



4 Players
are the Stanley
Cup Holders



15 World Champions
(23 gold medals
in total)



3 Coaches
hold World
Championship

ACHIEVEMENTS 2015

Czech Extra League Championship

*CHL - winner of the Group
TOP 16 team of the European Champion Hockey League*



Martin Ručinský
Hockey Player of the Season



Victor Hübl
Top Scorer of the Extra League



Pavel Francouz
MVP (Most Valuable Player in
the league of the play offs)

Auditor's report on the consolidated financial statements



KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Pobřežní 648/1a
186 00 Praha 8
Česká republika

Telephone +420 222 123 111
Fax +420 222 123 100
Internet www.kpmg.cz

This document is an English translation of the Czech auditor's report.
Only the Czech version of the report is legally binding.

Independent Auditor's Report to the Shareholders of UNIPETROL, a.s.

We have audited the accompanying consolidated financial statements of UNIPETROL, a.s., prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union, which comprise the consolidated statement of financial position as of 31 December 2015, and the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income, the consolidated statement of changes in equity and the consolidated statement of cash flows for the year then ended, and the notes to these consolidated financial statements including a summary of significant accounting policies and other explanatory notes. Information about UNIPETROL, a.s. is set out in Note 1 to these consolidated financial statements.

Statutory Body's Responsibility for the Consolidated Financial Statements

The statutory body of UNIPETROL, a.s. is responsible for the preparation of consolidated financial statements that give a true and fair view in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union and for such internal controls as the statutory body determines are necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these consolidated financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Act on Auditors, International Standards on Auditing and the relevant guidance of the Chamber of Auditors of the Czech Republic. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the consolidated financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal controls relevant to the entity's preparation and fair presentation of the consolidated financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal controls. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the consolidated financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.



Opinion

In our opinion, the consolidated financial statements give a true and fair view of the financial position of UNIPETROL, a.s. as of 31 December 2015, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union.

Other Information

Other information is defined as information (other than the consolidated financial statements and our auditor's report) included in the consolidated annual report. The statutory body is responsible for the other information.

Our opinion on the consolidated financial statements of UNIPETROL, a.s. as of 31 December 2015 does not cover the other information and we do not express any form of opinion thereon. In connection with our audit of the consolidated financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information included in the consolidated annual report is not materially inconsistent with the consolidated financial statements or our knowledge obtained in the audit, whether the consolidated annual report is prepared in accordance with applicable legislation and whether such information otherwise does not appear to be materially misstated. If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact.

We have nothing to report in this regard.

Prague
15 March 2016

KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Registration number 71

Karel Růžička
Karel Růžička
Partner
Registration number 1895

Consolidated financial statements for the year 2015

Translation from the Czech original

Prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union

Index

Consolidated financial statements prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union

Consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income	148
Consolidated statement of financial position	149
Consolidated statement of changes in equity	150
Consolidated statement of cash flows	151
Accounting principles and other explanatory notes	152
1. Description of the Company	152
2. Statements of the Board of Directors	153
3. Accounting principles	154
3.1. Principles of preparation of financial statements	154
3.2. Impact of IFRS amendments and interpretations on consolidated financial statements of the Group	154
3.3. Functional currency and presentation currency of financial statements and methods applied to translation of financial data for consolidation purposes	155
3.4. Applied accounting policies	155
4. Application of professional judgement and assumptions	170
5. Changes in disclosure of comparative period	171
6. The parent company and structure of the consolidated group	172
Explanatory notes to the consolidated financial statements	175
Explanatory notes to operating segments	175
7. Operating segments	175
7.1. Revenues, costs, financial results, increase in investment expenditures by operating segments	175
7.2. Other segment data	176
7.3. Revenues from major products and services	177
7.4. Information about major customers	177
Explanatory notes to the statement of profit or loss and other comprehensive income	177
8. Revenues	177
9. Operating expenses	177
9.1. Cost of sales	177
9.2. Cost by nature	178
9.3. Employee benefits costs	178
10. Other operating income and expenses	179
10.1. Other operating income	179

10.2.	Other operating expenses	179
11.	Finance income and costs, net	179
11.1.	Finance income	179
11.2.	Finance costs	180
12.	Tax credit/(expense)	180
12.1.	The differences between tax expense recognized in profit or loss and the amount calculated based on the rate from profit/(loss) before tax	180
12.2.	Deferred tax	180
	Explanatory notes to the statement of financial position	181
13.	Property, plant and equipment	181
13.1.	Changes in property, plant and equipment	182
13.2.	Changes in impairment allowances of property, plant and equipment	183
13.3.	Other information on property, plant and equipment	183
14.	Investment property	184
14.1.	Fair value of investment property measurement	184
14.2.	Sensitivity analysis of changes in fair value of investment property classified under Level 3 fair value	184
15.	Intangible assets	184
15.1.	Changes in internally generated intangible assets	185
15.2.	Changes in impairment allowances of internally generated intangible assets	185
15.3.	Changes in other intangible assets	186
15.4.	Changes in impairment allowances of other intangible assets	187
15.5.	Other information on other intangible assets	187
15.6.	CO ₂ emission allowances	187
16.	Joint operations	188
17.	Financial assets available for sale	188
18.	Other non-current assets	188
19.	Impairment of property, plant and equipment and intangible assets	188
20.	Inventories	189
20.1.	Changes in impairment allowances of inventories to net realizable value	189
21.	Trade and other receivables	189
21.1.	Changes in the impairment allowances of trade and other receivables	190
22.	Other financial assets	190
23.	Cash and cash equivalents	190
24.	Shareholders' equity	191
24.1.	Share capital	191
24.2.	Statutory reserves	191
24.3.	Hedging reserve	191
24.4.	Revaluation reserve	191
24.5.	Foreign exchange differences on subsidiaries from consolidation	191
24.6.	Retained earnings	191
24.7.	Equity management policy	191

24.8.	Profit/(loss) per share	192
25.	Loans and borrowings	192
25.1.	Bank loans	192
26.	Provisions	192
26.1.	Environmental provision	193
26.2.	Provision for jubilee bonuses and retirement benefits	193
26.3.	Provision for CO ₂ emission allowances	197
26.4.	Other provision	197
27.	Other non-current liabilities	197
28.	Trade and other liabilities	197
29.	Deferred income	197
30.	Other financial liabilities	198
	Explanatory notes to financial instruments	198
31.	Financial instruments	198
31.1.	Financial instruments by category and class	198
31.2.	Income, costs, gain and loss in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income	199
31.3.	Hedge accounting	200
31.4.	Financial risk management	200
	Other explanatory notes	206
32.	Fair value measurement	206
32.1.	Methods applied in determining fair values of financial instruments (fair value hierarchy)	207
33.	Lease	207
33.1.	The Group as a lessee	207
33.2.	The Group as a lessor	208
34.	Investment expenditures incurred and future commitments resulting from signed investment contracts	208
35.	Contingent assets and liabilities	209
35.1.	Contingent assets	209
35.2.	Contingent liabilities	209
36.	Guarantees and securities	210
37.	Related party transactions	211
37.1.	Material transactions concluded by the Group companies with related parties	211
37.2.	Transactions with key management personnel	211
37.3.	Transactions with related parties concluded by key management personnel of the Group companies	211
37.4.	Transactions and balances of settlements of the Group companies with related parties	211
38.	Remuneration paid and due or potentially due to the Board of Directors, the Supervisory Board and other members of key executive personnel of the parent company and the Group companies	212
38.1.	Key management personnel and statutory bodies' members' compensation	212
38.2.	Bonus system for key executive personnel of the Group	213
39.	Subsequent events after the reporting date	213
40.	Approval of the financial statements	213

Consolidated financial statements prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union

Consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income

	Note	2015	2014 (reclassified)
Statement of profit			
Revenues	8.	108,907	123,938
Cost of sales	9.1.	(96,144)	(118,203)
Gross profit on sales		12,763	5,735
Distribution expenses	9.2.	(2,140)	(2,090)
Administrative expenses	9.2.	(1,302)	(1,274)
Other operating income	10.1.	616	1,645
Other operating expenses	10.2.	(1,221)	(5,264)
Profit/(loss) from operations		8,716	(1,248)
Finance income	11.1.	1,260	1,232
Finance costs	11.2.	(1,307)	(1,346)
Net finance income/(costs)		(47)	(114)
Profit/(loss) before tax		8,669	(1,362)
Tax expense	12.	(1,633)	806
Net profit/(loss)		7,036	(556)
Other comprehensive income			
items which will not be reclassified into profit or loss			
<i>Actuarial gains and losses</i>		9	(12)
<i>Deferred tax</i>		(2)	2
items which will be reclassified into profit or loss under certain conditions			
<i>Hedging instruments</i>		9	899
<i>Foreign exchange differences on subsidiaries from consolidation</i>		(3)	-
<i>Deferred tax</i>		(2)	(171)
		11	718
Total net comprehensive income		7,047	162
Net profit/(loss) attributable to			
<i>equity owners of the parent</i>		7,036	(556)
<i>non-controlling interest</i>		-	-
Total comprehensive income attributable to			
<i>equity owners of the parent</i>		7,047	162
<i>non-controlling interest</i>		-	-
Net profit/(loss) and diluted net profit/(loss) per share attributable to equity owners of the parent (in CZK per share)	24.8.	38.80	(3.07)

Consolidated statement of financial position

	Note	31/12/2015	31/12/2014
ASSETS			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	13.	19,398	18,893
Investment property	14.	433	419
Intangible assets	15.	1,514	1,792
Financial assets available for sale	17.	1	1
Deferred tax assets	12.2	1,204	1,039
Other non-current assets	18.	25	29
		22,575	22,173
Current assets			
Inventories	20.	10,390	10,320
Trade and other receivables	21.	11,258	12,506
Other financial assets	22.	4,281	1,764
Current tax receivables		107	72
Cash and cash equivalents	23.	5,888	1,682
		31,924	26,344
Total assets		54,499	48,517
EQUITY AND LIABILITIES			
EQUITY			
Share capital	24.1.	18,133	18,133
Statutory reserves	24.2.	34	2,703
Hedging reserve	24.3.	545	538
Revaluation reserve	24.4.	10	10
Foreign exchange differences on subsidiaries from consolidation	24.5.	15	18
Retained earnings	24.6.	16,781	7,069
Total equity attributable to equity owners of the parent		35,518	28,471
Non-controlling interest		(9)	(9)
Total equity		35,509	28,462
LIABILITIES			
Non-current liabilities			
Loans, borrowings	25.	-	4,000
Provisions	26.	678	457
Deferred tax liabilities	12.2	809	203
Other non-current liabilities	27.	166	185
		1,653	4,845
Current liabilities			
Trade and other liabilities	28.	15,707	13,582
Loans, borrowings	25.	-	350
Current tax liabilities		602	8
Provisions	26.	892	782
Deferred income	29.	8	76
Other financial liabilities	30.	128	412
		17,337	15,210
Total liabilities		18,990	20,055
Total equity and liabilities		54,499	48,517

The consolidated financial statements are to be read in conjunction with the notes forming part of the consolidated financial statements set out on pages 152-213.

Consolidated statement of changes in equity

Note	Equity attributable to equity owners of the parent						Total	Non -controlling interest	Total equity
	Share capital	Statutory reserves	Hedging reserve	Foreign exchange differences on subsidiaries from consolidation	Reva- luation reserve	Retained earnings			
	24.1.	24.2.	24.3.	24.5.	24.4.	24.6.			
01/01/2015	18,133	2,703	538	18	10	7,069	28,471	(9)	28,462
Net profit	-	-	-	-	-	7,036	7,036	-	7,036
Items of other comprehensive income	-	-	7	(3)	-	7	11	-	11
Total net comprehensive income	-	-	7	(3)	-	7,043	7,047	-	7,047
Transfer of statutory reserves to retained earnings	-	(2,669)	-	-	-	2,669	-	-	-
31/12/2015	18,133	34	545	15	10	16,781	35,518	(9)	35,509
01/01/2014	18,133	2,643	(190)	18	10	7,695	28,309	(9)	28,300
Net loss	-	-	-	-	-	(556)	(556)	-	(556)
Items of other comprehensive income	-	-	728	-	-	(10)	718	-	718
Total net comprehensive income	-	-	728	-	-	(566)	162	-	162
Allocation of profit	-	60	-	-	-	(60)	-	-	-
31/12/2014	18,133	2,703	538	18	10	7,069	28,471	(9)	28,462

Consolidated statement of cash flows

	Note	2015	2014
Cash flows – operating activities			
Net profit/(loss)		7,036	(556)
Adjustments for:			
Depreciation and amortisation	9.2.	1,927	2,270
Foreign exchange (gain)/loss		(7)	7
Interest and dividends, net		31	105
(Profit)/Loss on investing activities		523	4,371
Change in provisions		985	807
Tax expense	12.	1,633	(805)
Income tax (paid)		(150)	(124)
Gain on bargain purchase		(429)	(1,186)
Other adjustments including change from financial instruments and movements in deferred income		(262)	(1,125)
Change in working capital		3,644	(3,027)
<i>inventories</i>		234	548
<i>receivables</i>		3,827	551
<i>liabilities</i>		(417)	(4,126)
Net cash provided by operating activities		14,931	737
Cash flows – investing activities			
Acquisition of property, plant and equipment and intangible assets		(3,357)	(2,093)
Disposal of property, plant and equipment and intangible assets		11	39
Acquisition of share in Česká rafinérská		(661)	(547)
Cash acquired in acquisition of share in Česká rafinérská		426	141
Settlement of financial derivatives		286	533
Proceeds/(outflows) from loans granted		4	29
Proceeds/(outflows) from cash pool assets		(3,054)	-
Other		5	(20)
Net cash used in investing activities		(6,340)	(1,918)
Cash flows – financing activities			
Proceeds/(outflows) from loans and borrowings		(4,329)	1,824
Proceeds/(outflows) from cash pool liabilities		1	-
Interest paid		(49)	(90)
Payments of liabilities under finance lease agreements		(1)	(1)
Other		(7)	(5)
Net cash provided by/(used in) financing activities		(4,385)	1,728
Net increase in cash and cash equivalents		4,206	547
Effect of exchange rate changes		-	18
Cash and cash equivalents, beginning of the year		1,682	1,117
Cash and cash equivalents, end of the year	23.	5,888	1,682

Accounting principles and other explanatory notes

1. Description of the company

Establishment of the Company

UNIPETROL, a.s. (the "Company", "parent", "parent company") is a joint stock company established by the National Property Fund of the Czech Republic by a foundation agreement dated 27 December 1994. The Company was registered in the Register of Companies at the Regional Commercial Court in Prague on 17 February 1995. The Company is listed and registered on the Prague Stock Exchange.

Identification number of the Company

616 72 190

Registered office of the Company

UNIPETROL, a.s.
Na Pankráci 127
140 00 Praha 4
Czech Republic

Principal activities

The Company operates as a holding company covering and administering a group of companies (the "Group"). The principal business activities of the Group include oil and petroleum products processing, production of commodity chemicals, polymer materials, mineral lubricants, plastic lubricants, road and insulation bitumen, special refinery and petrochemical products. Furthermore, the Group is engaged in the distribution of fuels and operation of gas stations.

In addition to these principal activities, the Group is engaged in other activities that are necessary to support the principal activities, such as production, distribution and sale of heat and electricity, operation of railway tracks and railway transportation, advisory services relating to research and development, environmental protection, software and hardware advisory services and other services.

Ownership structure

The shareholders as at 31 December 2015 were as follows:

	Number of shares	Nominal value of shares (in CZK)	Share in share capital
POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.	114,226,499	11,422,649,900	62.99%
PAULININO LIMITED*	42,976,339	4,297,633,900	23.70%
Investment funds and other minority shareholders	24,131,926	2,413,192,600	13.31%
	181,334,764	18,133,476,400	100%

*As of 19 March 2014 (last available data) – According to notification received on 31 March 2014 PAULININO LIMITED holds directly 17.97% share of votes and 5.73% shares of votes is held by following companies acting in concert with PAULININO LIMITED under a contract: EGNARO INVESTMENTS LIMITED, LEVOS LIMITED, LCE COMPANY LIMITED, NEEVAS INVESTMENT LIMITED, UPRECHT INVESTMENT LIMITED, MUSTAND INVESTMENT LIMITED.

Statutory and supervisory bodies

Members of the statutory and supervisory bodies of UNIPETROL, a.s. as at 31 December 2015 were as follows:

	Position	Name
Board of Directors	Chairman	Marek Świtajewski
	Vice-chairman	Piotr Wielowieyski
	Member	Martin Durčák
	Member	Mirosław Kastelik
	Member	Andrzej Kozłowski
	Member	Lukasz Piotrowski
Supervisory Board	Chairman	Dariusz Jacek Krawiec
	Vice-chairman	Ivan Kočárník
	Vice-chairman	Sławomir Jędrzejczyk
	Member	Piotr Kearney
	Member	Zdeněk Černý
	Member	Krystian Pater
	Member	Rafał Sekuła
	Member	Piotr Chelminski
	Member	Bogdan Dzudzewicz

Changes in the Board of Directors in 2015 were as follows:

Position	Name	Change	Date of change
Vice-chairman	Piotr Wielowieyski	Re-elected to the office	28 March 2015
Chairman	Marek Świtajewski	Re-elected to the office	25 June 2015
Member	Martin Durčák	Re-elected to the office	5 December 2015

Changes in the Supervisory Board in 2015 were as follows:

Position	Name	Change	Date of change
Vice-chairman	Ivan Kočárník	Re-elected to the office	25 June 2015
Member	Bogdan Dzudzewicz	Re-elected to the office	25 June 2015

2. Statements of the board of directors

The Board of Directors of UNIPETROL, a.s. hereby declares that to the best of its knowledge the foregoing consolidated financial statements and comparative data were prepared in compliance with the applicable accounting principles adopted by in the Group (disclosed in note 3) and that they reflect true and fair view on the financial position and financial result of the Group, including basic risks and exposures.



3. Accounting principles

3.1. Principles of preparation of financial statements

The consolidated financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) and their interpretations approved by the International Accounting Standards Board (IASB) which were adopted by the European Union (EU) and were in force as at 31 December 2015. The financial statements have been prepared based on historical cost, except for: derivatives, financial instruments at fair value through profit and loss, financial assets available for sale, and investment properties stated at fair value.

The consolidated financial statements are compliant with all requirements of IFRSs adopted by the EU and present a true and fair view of the Group's financial position as at 31 December 2015, results of its operations and cash flows for the year ended 31 December 2015.

The consolidated financial statements of the Group for the year ended 31 December 2015 include the Company and its subsidiaries and the Group's interest in jointly controlled entities.

These consolidated financial statements have been prepared on a going concern basis. As at the date of approval of the financial statements there is no uncertainty that the Group will not be able to continue as a going concern in the foreseeable future.

The financial statements, except for the statement of cash flows, are prepared on the accrual basis of accounting.

3.2. Impact of IFRS amendments and interpretations on consolidated financial statements of the Group

3.2.1. Binding amendments to IFRSs and interpretations

The amendments to the standards and IFRS interpretations, in force from 1 January 2015 until the date of publication of these consolidated financial statements had no impact on the foregoing consolidated financial statements.

3.2.2. IFRSs, amendments and interpretations to IFRSs endorsed by the European Union, not yet effective

Standards and Interpretations adopted by the EU	Possible impact on financial statements
Amendments to IAS 19 Employee Benefits entitled Defined Benefit Plans: Employee Contributions	no impact expected
Improvements to IFRS 2010-2012; 2012-2014	no impact expected
Amendments to IFRS 11 Joint Arrangements: Accounting for Acquisitions of Interests in Joint Operations	no impact expected
Amendments to IAS 16 Property, Plant and Equipment and IAS 41 Agriculture: Agriculture: Bearer Plants	no impact expected
Amendments to IAS 16 Property, Plant and Equipment and IAS 38 Intangible Assets: Clarification of Acceptable Methods of Depreciation and Amortisation	no impact expected
Amendments to IAS 27 Separate Financial Statements: Equity Method in Separate Financial Statements	no impact expected
Amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements: Disclosure initiative	no impact expected

3.2.3. Standards, amendments and interpretations adopted by International Accounting Standards Board, waiting for approval of the European Union

Standards and Interpretations waiting for approval of the EU	Possible impact on financial statements
New standard IFRS 9 Financial Instruments	impact*
New standard IFRS 14 Regulatory Deferral Accounts	no impact expected
New standard IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers	impact**
Amendments to IFRS 10 Consolidated Financial Statements and IAS 28 Investments in Associates: Sale or Contribution of Assets between an Investor and its Associate of Joint Venture	no impact expected
Amendments to IFRS 10 Consolidated Financial Statements, IFRS 12 Disclosure of Interest in Other Entities and IAS 28 Investments in Associates and Joint Ventures: Investment Entities: Applying the Consolidation Exception	no impact expected
IFRS 16 – Leasing	impact***
Amendments to IAS 12 – Income Taxes – Recognition of Deferred Tax Assets for Unrealized Losses	no impact expected
Amendments to IAS 7 – Statement of Cash Flows – Disclosure initiative	no impact expected

*At the time of the implementation of the new IFRS 9, allocation of the appropriate financial assets to the new categories of financial instruments will be made.

**At the time of the implementation, i.e. on 1 January 2017, the impact of the new IFRS 15 will depend on the specific facts and conditions of the contracts with customers, to which the Group will be a party.

***At the time of implementation, the impact of the new IFRS 16 will depend on the specific facts and circumstances relating to the lease contracts, to which the Group will be a party.

3.3. Functional currency and presentation currency of financial statements and methods applied to translation of financial data for consolidation purposes

3.3.1. Functional currency and presentation currency

These consolidated financial statements are presented in Czech crowns (CZK), which is the Group's presentation and Company's functional currency. All financial information presented in CZK has been rounded to the nearest million.

3.3.2. Methods applied to translation of data for consolidation purposes

Financial statements of foreign entities, for consolidation purposes, are translated into CZK using the following methods:

- assets and liabilities of each presented statement of financial position are translated at the closing rate published by the Czech National Bank (CNB) at the end of the reporting period;
- respective items in the statement of profit or loss and other comprehensive income and statement of cash flows are translated at average exchange rates published by the CNB.

Foreign exchange differences resulting from the above calculations are recognized in equity as foreign exchange differences on subsidiaries from consolidation.

Currency	Average exchange rate for the reporting period		Exchange rate as at the end of reporting period	
	2015	2014	2015	2014
CZK/EUR	27.283	27.533	27.025	27.730
CZK/USD	24.600	20.746	24.824	22.797

Accounting policies for foreign currency transactions are presented in note 3.4.2.

3.4. Applied accounting policies

3.4.1. Changes in accounting policies, estimates and prior period errors

An entity shall change an accounting policy only if the change:

- is required by an IFRS, or
- results in the financial statements providing reliable and more relevant information about the effects of transactions, other events or conditions on the financial position, financial performance or cash flows.

In the case of a change in accounting policy it is assumed that the new policy had always been applied. The amount of the resulting adjustment is made to the equity. For comparability, the entity shall adjust the financial statements (comparative information) for the earliest prior period presented as if the new accounting policy had always been applied, unless it is impracticable to determine either the period-specific effects or the cumulative effect of the change.

Items of financial statements based on an estimate may need revision if changes occur in the circumstances on which the estimate was based or as a result of new information or more experience.

The correction of a material prior period error is made to =equity. When preparing the financial statements it is assumed that the errors were corrected in the period in which they occurred.

Starting from 1 January 2014 the Group has applied hedge accounting in relation to commodity swaps on crude oil. The accounting principles were applied in accordance with note 3.4.25.3. Hedge accounting. Consequently, the result of commodity swaps settlement is included in the operating part of the statement of profit or loss and other comprehensive income, not financial part as previously reported. In accordance with IFRSs the change was applied prospectively. The details are presented in note 5. Changes in disclosure of comparative period.

3.4.2. Transactions in foreign currency

A foreign currency transaction is recorded, on initial recognition in the functional currency, by applying to the foreign currency amount the spot exchange rate between the functional currency and the foreign currency at the date of the transaction.

At the end of the reporting period:

- foreign currency monetary items including units of currency held by the Group as well as receivables and liabilities due in defined or definable units of currency are translated using the closing rate, i.e. spot exchange rate as at the end of the reporting period,
- non-monetary items that are measured at historical cost in a foreign currency are translated using the exchange rate at the date of the transaction; and
- non-monetary items that are measured at fair value in a foreign currency are translated using the exchange rates at the date when the fair value was determined.

Exchange differences arising on the settlement of monetary items or on translating monetary items at rates different from those at which they were translated on initial recognition as finance income or expense in the period in which they arise, except for monetary items which hedge the currency risk are accounted for in accordance with cash flow hedge accounting principles.

Additional information is presented in note 3.3.

3.4.3. Principles of consolidation

The consolidated financial statements of the Group include financial statements of a group in which assets, liabilities, equity, income, expenses and cash flows of the parent company and its subsidiaries and joint arrangements (jointly controlled entities) are presented as those of a single economic entity and are prepared as at the same reporting period as separate financial statements of the parent and using uniform accounting principles in relation to similar transactions and other events in similar circumstances.

The subsidiaries are consolidated using the full consolidation method and joint operations by recognition of respective share in assets, liabilities, revenues and cost. The joint ventures as well as investments in associates are accounted for under equity method.

In preparing consolidated financial statements using the full consolidation method, the Group combines the assets, liabilities, revenue and cost of the parent company and its subsidiaries line by line and then performs adequate consolidation procedures, in particular:

- the carrying amount at the day of acquisition of the parent's investment in each subsidiary and the parent's portion of equity of each subsidiary are eliminated;
- non-controlling interests in the profit or loss of consolidated subsidiaries for the reporting period are identified;
- non-controlling interests in the net assets of consolidated subsidiaries are identified and presented separately from the parent's ownership interests in them;
- intra group balances are eliminated;
- unrealized profits or losses from intra group transactions are eliminated;
- intra group revenues and expenses are eliminated;
- intra group cash flow are eliminated.

A joint operator recognizes:

- its assets, including its share of any assets held jointly;
- its liabilities, including its share of any liabilities incurred jointly;
- its revenues from the sale of its share of the output arising from the joint operation;
- its share of the revenue from the sale of the output by the joint operation; and
- its expenses, including its share of any expenses incurred jointly.

Under the equity method, the investment in an associate or a joint venture is initially recognised at cost and the carrying amount is increased or decreased in order to recognise the investor's share of the profit or loss of the investee from the date of acquisition. The investor's share of the profit or loss of the investee is recognised in the investor's profit or loss as other operating activity.

3.4.3.1. Investments in subsidiaries

Subsidiaries are entities under the parent's control. An investor controls an investee when it is exposed, or has rights, to variable returns from its involvement with the investee and has the ability to affect those returns through its control over the investee.

Non-controlling interests shall be presented in the consolidated statement of financial position within equity, separately from the equity of the owners of the parent.

3.4.3.2. Investments in joint arrangements (jointly controlled entities)

A joint arrangement (jointly controlled entity) is a joint venture or a joint operation, in which the contractually agreed sharing of control of an arrangement, which exists only when decisions about the relevant activities require the unanimous consent of the parties sharing control.

A joint venture is a joint arrangement whereby the parties that have joint control of the arrangement have rights to the net assets of the arrangement. Such an entity operates on the same basis as other entities, except that the contractual arrangements between the operators of the arrangement establish joint control on the economic activity of the entity.

A joint operation is a joint arrangement whereby the parties that have joint control of the arrangement have rights to the assets, and obligations for the liabilities, relating to the arrangement.

3.4.3.3. Investments in associates

Investments in associates relate to the entities over which investor has significant influence and that are neither controlled nor jointly controlled.

Significant influence is the ability to participate in the financial and operating policy decisions of the investee but is not control or joint control over those policies.

If an entity holds directly or indirectly (e.g. through subsidiaries), 20% or more of the voting rights of the investee, it is presumed that the investor has significant influence, unless it can be clearly stated otherwise.

3.4.4. Business combinations

Business combinations under common control, including the acquisition of an organized part of the enterprise is settled by adding together, the particular items of assets and liabilities, revenues and costs of the combined companies, as at the date of the merger.

The effect of business combinations under common control has no effect on the consolidated financial data. Other business combinations are accounted for by applying the acquisition method. Applying the acquisition method requires:

- identifying the acquirer,
- determining the acquisition date,
- recognising and measuring the identifiable assets acquired, the liabilities assumed and any non-controlling interest in the acquire, and
- recognising and measuring goodwill or a gain from a bargain purchase.

Assets, liabilities and contingent liabilities for the purpose of allocating the acquisition cost are determined at the fair value at the acquisition date with the following exceptions:

- deferred assets and liabilities arising from the assets acquired and liabilities assumed in a business combination are recognized according to general principles of deferred tax,
- assets and liabilities related to the acquiree's employee benefit arrangements are recognized according to general principles of IAS 19 Employee benefits,
- non-current assets (or disposal group) that are classified as held for sale at the acquisition date are recognized according to the general principles for non-current assets held for sale.

3.4.5. Operating segments

An operating segment is a component of the Group:

- that engages in business activities from which it may earn revenues and incur expenses (including revenues and expenses relating to transactions with other components of the same entity),
- whose operating results are regularly reviewed by the Group's chief operating decision maker to make decisions about resources to be allocated to the segment and assess its performance, and
- for which discrete financial information is available.

The operating activities of the Group are divided into the following segments:

- the Downstream Segment, which includes integrated refining, petrochemical, sales and energy production activities,
- the Retail Segment, which comprises sales at petrol stations, and Corporate Functions, which are reconciling items and include activities related to management, administration and other support functions as well as remaining activities not allocated to separate operating segments.

Segment revenues are revenues from sales to external customers and revenues from transactions with other operating segments, which are directly attributable to the segment.

Segment expenses are expenses relating to sales to external customers and expenses relating to transactions with other operating segments, which result from the operating activities of a segment that are directly attributable to the segment and the relevant portion of the Group's expenses that can be allocated on a reasonable basis to a segment.

Segment expenses do not include: income tax expense, interest, including interest incurred on advances or loans from other segments, unless the segment's operations are primarily of a financial nature, losses on sales of investments or losses on extinguishment of debt unless the segment's operations are primarily of a financial nature, administrative expenses and other expenses arising at the level of the Group as a whole, unless they are directly attributable to the segment and can be allocated to the segment on a reasonable basis. The segment result is determined at the level of operating result.

Segment assets are those operating assets that are employed by that segment in operating activity and that are either directly attributable to the segment or can be allocated to the segment on a reasonable basis. In particular income tax items are not allocated to reportable segments.

Sales prices used in transactions between segments are close to market prices.

3.4.6. Revenues

Revenues from sales (from operating activity) include revenues that relate to core activities, i.e. activities for which the Group was founded, revenues are recurring and are not of incidental character.

Revenues from sales are recognised when the amount of revenue can be measured reliably, it is probable that the economic benefits associated with the sale transaction will flow to the Group and the costs incurred or to be incurred in respect of the transaction can be measured reliably. Revenues from the sale of goods and services are recognized when the Group has transferred to the buyer the significant risks and rewards of ownership and the Group retains neither continuing managerial involvement to the degree usually associated with ownership nor effective control over the goods sold. Revenues include received or due payments for delivered goods and services decreased by the amount of any trade discounts, value added tax (VAT), excise tax and fuel charges.

Revenues are measured at the fair value of the received or due payments. Revenues from sale are adjusted for profit or loss from settlement of cash flows hedging instruments related to the above mentioned revenues.

Revenues and expenses relating to services for which the start and end dates fall within different reporting periods are recognized based on the percentage of completion method, if the outcome of a transaction can be measured reliably, i.e. when total contract revenue can be measured reliably, it is probable that the economic benefits associated with the contract will flow to the Group and the stage of completion can be measured reliably. If those conditions are not met, revenues are recognized up to the cost incurred, but not greater than the cost which is expected to be recovered by the Group.

3.4.7. Costs

Costs (relating to operating activity) include costs that relate to core activities, i.e. activities for which the Group was founded, costs are recurring and are not of incidental character.

Cost of sales comprises costs of finished goods, merchandise and raw materials sold and adjustments related to inventories written down to net realizable value.

Distribution expenses include selling brokerage expenses, trading expenses, advertising and promotion expenses as well as distribution expenses.

Administrative expenses include expenses relating to management and administration of the Group as a whole.

3.4.8. Other operating income and expenses

Other operating income includes, in particular income from liquidation and sale of non-financial non-current assets, surplus assets, return of court fees, penalties earned, excess of grants received to revenues over the value of costs, assets received free of charge, reversal of receivable impairment allowances and some provisions, compensations earned and revaluation gains, gain on the sale of investment property.

Other operating expenses include in particular loss on liquidation and sale of non-financial non-current assets, assets deficit, court fees, contractual penalties and fines, penalties for non-compliance with environmental protection regulations, cash and tangible assets transferred free of charge, impairment allowances (except those that are recognized as financial costs and cost of sales), compensation paid, write-off of construction in progress which have not produced the desired economic effect, cost of recovery of receivables and revaluation losses, loss on sale of investment property.

3.4.9. Finance income and costs

Finance income includes, in particular, income from the sale of shares and other securities, dividends received, interest earned on cash in bank accounts, term deposits and loans granted, increase in the value of financial assets and net foreign exchange gains.

Dividend income from investments is recognized when the shareholders' rights to receive payment have been established.

Finance costs include, in particular, loss on sale of shares and securities and costs associated with such sale, impairment losses relating to financial assets such as shares, securities and interest, net foreign exchange losses, interest on own bonds and other securities issued, interest on finance lease, commissions on bank loans, borrowings and guarantees.

3.4.10. Tax expense

Income tax expenses include current tax and deferred tax.

Current tax expense is determined in accordance with the relevant tax law based on the taxable profit for a given period and is recognized as a liability, in the amount which has not been paid or receivable, if the amount of the current and prior periods income tax paid exceeds the amount due.

Deferred tax assets and liabilities are accounted for as non-current are not discounted and are offset in the statement of financial position, if there is a legally enforceable right to offset the recognized amounts.

The transactions settled directly in equity are recognized in equity.

3.4.11. Profit/(loss) per share

Basic profit/(loss) per share is calculated by dividing the net profit or loss for a given period which is attributable to ordinary shareholders of the parent company by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the period.

The Group has no potential dilutive shares.

3.4.12. Property, plant and equipment

Property, plant and equipment are assets that are held for use in the production or supply of goods or services, for rental to others, or for administrative purposes, and are expected to be used during more than one period (one year or the operating cycle, if longer than one year).

Property, plant and equipment include both fixed assets (assets that are in the condition necessary for them to be capable of operating in the manner intended by management) as well as construction in progress (assets that are in the course of construction or development necessary for them to be capable of operating in the manner intended by management).

Property, plant and equipment are initially stated at cost, including grants related to assets (IAS20). The cost of an item of property, plant and equipment comprises its purchase price, including any costs directly attributable to bringing the asset into use.

The cost of an item of property, plant and equipment also includes estimated costs of dismantling and removing the item and restoring the site/land on which it is located, the obligation for which is connected with acquisition or construction of an item of property, plant and equipment and capitalized borrowing costs.

Property, plant and equipment are stated in the statement of financial position prepared at the end of the reporting period at the carrying amount, including grants related to assets. The carrying amount is the amount at which an asset is initially recognised (cost) after deducting any accumulated depreciation and accumulated impairment losses.

Depreciation of an item of property, plant and equipment begins when it is available for use that is from the month it is in the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by the management, over the period reflecting their estimated useful life, considering the residual value.

Components of property, plant and equipment which are material for the whole item are depreciated separately in accordance with their useful lives.

The following standard useful lives are used for property, plant and equipment:

Buildings and constructions	10-40 years
Machinery and equipment	4-35 years
Vehicles and other	2-20 years

Residual values, estimated useful lives and depreciation methods are reassessed annually. The adjustments to depreciation expense are accounted for in subsequent period (prospectively).

The costs of significant repairs and regular maintenance programs are recognized as property, plant and equipment and depreciated in accordance with their useful lives. The costs of current maintenance of property, plant and equipment are recognized as an expense when they are incurred.

Property, plant and equipment are tested for impairment, when there are indicators or events that may imply that the carrying amount of those assets may not be recoverable.

3.4.13. Investment property

Investment properties are properties which are held either to earn rental income or for capital appreciation or for both.

Investment property shall be recognized as an asset when, and only when:

- it is probable that the future economic benefits that are associated with the investment property will flow to the Group, and
- the cost of the investment property can be measured reliably.

An investment property shall be measured initially at its cost. Transaction costs shall be included in the initial measurement. The cost of a purchased investment property comprises its purchase price and any directly attributable expenditure. Directly attributable expenditure includes, for example, professional fees for legal services, property transfer taxes and other transaction costs. For internally constructed investment property the cost is set at the date of construction completion when the asset is brought into use, in accordance with rules set for property, plant and equipment.

After initial recognition investment property shall be measured at fair value. Gains and losses resulting from changes in fair value of investment property are presented in the statement of profit or loss and other comprehensive income in the period which they arise. The Group determines fair value without any deduction for transaction costs it may incur on sale or other disposal.

If the Group determines that the fair value of an investment property is not reliably determinable on a continuing basis, the Group shall measure that investment property at cost in accordance with rules set for property, plant and equipment.

An investment property is derecognized on disposal or when the investment property is permanently withdrawn from use and no future economic benefits are expected.

3.4.14. Intangible assets

Intangible assets include identifiable non-monetary assets without physical substance. An asset is identifiable if it is either separable, i.e. is capable of being separated or divided from the Group and sold, transferred, licensed, rented or exchanged, either individually or together with a related contract, identifiable asset or liability, regardless of whether the Group intends to do so, or arises from contractual or other legal rights, regardless of whether those rights are transferable or separable from the Group or from other rights and obligations.

Intangible assets are recognized if it is probable that the expected future economic benefits that are attributable to the assets will flow to the Group and the cost of the asset can be measured reliably.

An intangible asset arising from development (or from development phase of an internal project) shall be recognised if, and only if, the Group can demonstrate all of the following: the technical feasibility of completing the intangible asset so that it will be available for use or sale, its intention to complete the intangible asset and use or sell it, its ability to use or sell the intangible asset, how the intangible asset will generate probable future economic benefits, among other things, the Group can demonstrate the existence of a market for the output of the intangible asset itself or, if it is to be used internally, the usefulness of the intangible asset, the availability of adequate technical, financial and other resources to complete the development and to use or sell the intangible asset, its ability to measure reliably the expenditure attributable to the intangible asset during its development.

If the definition criteria of an intangible asset are not met, the cost incurred to acquire or self develop an asset are recognised in profit or loss when incurred. An intangible asset that is acquired in a business combination, the cost of that intangible asset is its fair value at the acquisition date.

An intangible asset shall be measured initially at cost, including grants related to assets (IAS20). An intangible asset that is acquired in a business combination, is recognised initially at fair value.

After initial recognition, an intangible asset shall be presented in the financial statements at its net carrying amount, including grants related to assets.

Intangible assets are measured at acquisition or at construction cost less amortization and impairment allowances. Intangible assets with a finite useful life are amortized when they become available for use that is when they are in the location and condition necessary for them to be capable of operating in the manner intended by the management over their estimated useful life. The depreciable amount of an asset with a finite useful life is determined after deducting its residual value. Excluding particular cases, the residual value of an intangible asset with a finite useful life shall be assumed to be zero.

Borrowing costs directly attributable to the acquisition, construction or production of a qualifying asset, e.g. interest, commissions, are part of the initial cost.

The following standard useful lives are used for intangible assets:

Acquired licenses, patents, and similar intangible assets	2-15 years
Acquired computer software	2-10 years

Appropriateness of the applied amortization periods and rates is periodically reviewed, at least at the end of the reporting year, and potential adjustments to amortization allowances are made in the subsequent periods. Intangible assets with an indefinite useful life are not amortized. Their value is decreased by the eventual impairment allowances. Additionally, the useful life of an intangible asset that is not being amortized shall be reviewed each period to determine whether events and circumstances continue to support an indefinite useful life assessment for that asset.

3.4.14.1. Goodwill

Goodwill acquired in a business combination shall, from the acquisition date, be allocated to each of the acquirer's cash-generating units, (or groups of cash-generating units), that is expected to benefit from the synergies of the combination, irrespective of whether other assets or liabilities of the acquiree are assigned to those units or groups of units.

The acquirer shall recognise goodwill as of the acquisition date measured as the excess of a) over b) where:

the value of a) corresponds to the aggregate of:

- the consideration transferred, which generally requires acquisition-date fair value,
- the amount of any non-controlling interest in the acquiree, and
- in a business combination achieved in stages, the acquisition-date fair value of the acquirer's previously held equity interest in the acquiree;

the value of b) corresponds to: the net of the acquisition-date amounts of the identifiable assets acquired and the liabilities assumed.

Occasionally, an acquirer will make a bargain purchase, which is a business combination in which the amount at (b) above exceeds the aggregate of the amounts specified at (a) above. If that excess remains, after reassessment of correct identification of all acquired assets and liabilities, the acquirer shall recognise the resulting gain in profit or loss on the acquisition date as other operating profit for the period.

The acquirer shall measure goodwill in the amount recognised at the acquisition date less any accumulated impairment allowances.

A cash-generating unit to which goodwill has been allocated shall be tested for impairment annually, and whenever there is an indication that the unit may be impaired. The annual impairment test may be performed at any time during an annual period, provided that the test is performed at the same time every year.

A cash-generating unit to which no goodwill has been allocated shall be tested for impairment only when there are indicators that the cash-generating unit might be impaired.

An impairment loss recognised for goodwill shall not be reversed in a subsequent period.

3.4.14.2. Carbon dioxide emission allowances

By the virtue of The Kyoto Protocol, the countries, which decided to ratify the Protocol, obliged themselves to reduce emissions of greenhouse gases, i.e. carbon dioxide (CO₂).

In the European Union countries, the plants and companies, which reach productivity exceeding 20 MW and some other industrial plants were obliged to participate in an emissions trading system. All mentioned entities are allowed to emit CO₂ or they are partially granted free of charge in a specified quantity under the derogations provided in article 10a and 10c of the EU Directive 2009/29/EC and are obliged to redeem them in a number corresponding to the size of emission realized in a given year.

CO₂ emission rights are initially recognised as intangible assets, which are not amortized (assuming the high residual value), but tested for impairment.

Granted emission allowances should be presented separately as intangible assets in correspondence with deferred income at fair value as at the date of registration (grant in scope of IAS 20). Purchased allowances should be presented as intangible assets at purchase price.

For the estimated CO₂ emission during the reporting period, a provision should be created (taxes and charges).

Grants should be recognised on a systematic basis to ensure proportionality with the related costs which the grants are intended to compensate.

Consumption of allowances is recognised using FIFO method (First In, First Out) within the individual types of rights (EUA – European Union Allowances, ERU – Emission Reductions Units, CER – Certified Emission Reduction).

3.4.15. Impairment of property, plant and equipment and intangible assets

At the end of the reporting period the Group assesses whether there are any indicators that an asset or cash generating unit (CGU) may be impaired. If any such indicator exists, the entity shall estimate the recoverable amount of the asset (CGU).

The recoverable amount of other assets is the higher of the fair value less costs to sell and value in use.

Fair value less costs to sell is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date, less costs to sell.

Value in use is the present value of the future cash flows expected to be derived from an asset or cash-generating unit.

In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset.

Assets that do not generate the independent cash flows are grouped at the lowest level at which cash flows, independent from cash flows from other assets, are generated (cash generating units).

To the cash generating unit the following assets are allocated:

- goodwill, if it may be assumed, that the cash generating unit benefited from the synergies associated with a business combination with another entity,
- corporate assets, if they may be allocated on a reasonable and coherent basis.

If there are external or internal indicators that the carrying amount of an asset as at the end of the reporting period may not be recoverable, the impairment tests are carried out. The tests are also carried out annually for intangible assets with indefinite useful life and for goodwill.

When the carrying amount of an asset or a cash generating unit exceeds its recoverable amount, the carrying amount is decreased to the recoverable amount by an adequate impairment allowance charged against cost in profit or loss. The recoverable amount is the higher of its fair value less costs to sell and its value in use.

The impairment loss shall be allocated to the carrying amount of the assets of the unit in the following order:

- first, to reduce the carrying amount of any goodwill allocated to the cash-generating unit; and
- then, to the other assets of the unit pro rata on the basis of the carrying amount of each asset in the unit.

At the end of each reporting period an assessment shall be made whether an impairment loss recognized in prior periods for an asset shall be partly or completely reversed. Indications of a potential decrease in an impairment loss mainly mirror the indications of a potential impairment loss in prior periods.

A reversal of an impairment loss for an asset other than goodwill shall be recognised immediately in profit or loss, unless the asset is carried at a revalued amount in accordance with another standard.



3.4.16. Inventories

Inventories are assets held for sale in the ordinary course of business, or in the process of production for such sale, or in the form of materials or supplies to be consumed in the production process or in the rendering of services.

Inventories comprise products, semi-finished products and work in progress, merchandise and materials.

Finished goods, semi-finished products and work in progress are measured initially at production cost. Production costs include costs of materials and costs of conversion for the production period. Costs of production also include a systematic allocation of fixed and variable production overheads estimated for normal production level.

Finished goods, semi-finished products and work in progress shall be measured at the end of the reporting period at the lower of cost or net realisable value, after deducting any impairment losses.

Disposals of finished goods, semi-finished products and work in progress are determined based on the weighted average cost formula, the cost of each item is determined from the weighted average of the cost of similar items produced during the reporting period.

Merchandise and materials are measured initially at acquisition cost.

As at the end of the reporting period merchandise and raw materials are measured at the lower of cost or net realizable value, considering any impairment allowances. Disposals of merchandise and raw materials are determined based on the weighted average acquisition cost or production cost formula. Impairment tests for specific items of inventories are carried out on a current basis during an annual reporting period. Write-down to net realizable value concerns raw materials and merchandise that are damaged or obsolete.

Raw materials held for use in the production of inventories are not written down below cost if the finished products in which they will be incorporated are expected to be sold at or above cost. However, when a decline in the price of materials indicates that the cost of the finished products exceeds net realisable value, the materials are written down to net realisable value.

Expenses and revenues connected with inventory write-offs or establishment and release of allowances are included in cost of sales.

3.4.17. Trade and other receivables

Trade and other receivables are recognized initially at a fair value increased by transaction costs and subsequently at amortized cost using the effective interest method less impairment allowances.

Impairment allowances of receivables are based on an individual analysis of the value of held collaterals, and based on possible compensations of debts, allowances.

Recognition and reversal of impairment losses of receivables are recognized in other operating activity in relation to the principal amount and in financial activities in relation to interest for delayed payments.

3.4.18. Cash and cash equivalents

Cash comprises cash on hand and in a bank accounts. Cash equivalents are short-term, highly liquid investments (of original maturity up to three months) that are readily convertible to known amounts of cash and are subject to an insignificant risk of change in value. Cash equivalents are held for the purpose of meeting short-term cash commitments rather than for investment or other purposes.

3.4.19. Non-current assets held for sale and discontinued operations

Non-current assets (or disposal groups comprising assets and liabilities) that are expected to be recovered primarily through sale rather than continuing use are classified as held for sale.

Non-current assets are classified as held for sale when the following criteria are simultaneously met:

- the sales were declared by the appropriate level of management;
- the assets are available for an immediate sale in their present condition;
- an active program to locate a buyer has been initiated;

- the sale transaction is highly probable and can be settled within 12 months following the sale decision;
- the selling price is reasonable in relation to its current fair value;
- it is unlikely that significant changes to the sales plan of these assets will be introduced.

The classification of assets into this category is made in the reporting period when the classification criteria are met. If the criteria for classification of a non-current asset as held for sale are met after the reporting period, an entity shall not classify a non-current asset as held for sale in those financial statements when issued.

Immediately, before classification as held for sale, the assets (or components of a disposal group) are remeasured in accordance with the Group's accounting policies. Thereafter generally the assets (excluding financial assets) are measured at the lower of their carrying amount or fair value less cost to sell. Any impairment loss on a disposal group first is allocated to goodwill, and then to the remaining assets and liabilities on a pro rata basis, except that no loss is allocated to inventories, financial assets, deferred tax assets or investment property, which continue to be measured in accordance with the Group's accounting policies. While a non-current asset is classified as held for sale it shall not be depreciated (or amortized). A gain is recognized for any subsequent increase in fair value less costs to sell an asset, but not in excess of the cumulative impairment loss that has been previously recognized.

A discontinued operation is a component of an entity that either has been disposed of, or is classified as held for sale, and:

- represents a separate major line of business or geographical area of operations,
- is part of a single coordinated plan to dispose of a separate major line of business or geographical area of operations, or
- is a subsidiary acquired exclusively with a view to resale.

The Group shall re-present the disclosures presented with refer to discontinued operation for prior periods presented in the consolidated financial statements so that the disclosures relate to all operations that have been discontinued by the end of the reporting period for the latest period presented.

If the Group ceases to classify a discontinued operations, the results of operations previously presented in discontinued operations shall be reclassified and included in the results from continuing operations for all periods presented. The amounts for prior periods shall be described as having been re-presented.

3.4.20. Equity

Equity is recorded in the accounting records by type, in accordance with statutory regulations and the parent company's articles of association. Equity includes:

3.4.20.1. Share capital

The share capital is paid by shareholders and is stated at nominal value in accordance with the parent company's articles of association and the entry in the Commercial Register.

3.4.20.2. Hedging reserve

The hedging reserve relates to valuation and settlement of hedging instruments that meet the criteria of cash flow hedge accounting. The Group applies cash flow hedge accounting to hedge commodity risk, exchange rate risk and interest rate risk. Changes in fair value, which are an ineffective part of the hedge relationship, are recognized in the statement of profit or loss.

3.4.20.3. Revaluation reserve

The revaluation reserve includes revaluation of items, which, according to the Group's regulations, relates to the revaluation reserve, including particularly:

- change in the fair value of the available-for-sale financial assets;
- differences between the net book value and the fair value of a investment property at the date of reclassification from the property occupied by the Group to a investment property.

3.4.20.4. Foreign exchange differences on subsidiaries from consolidation

Foreign exchange differences on subsidiaries from consolidation result mainly from translation of financial statements of subsidiaries into the presentation currency of the Group.

3.4.20.5. Retained earnings

Retained earnings include:

- the amounts arising from profit distribution/loss cover,
- the undistributed result from prior periods,
- the current reporting period profit/loss,
- the corrections (profit/loss) of prior period errors,
- changes in accounting principles,
- other reserve capital as additional payments to equity,
- actuarial gains and losses from retirement benefits.

3.4.21. Trade and other liabilities

Liabilities, including trade liabilities, are initially stated at fair value, increased by, in the case of financial liability not qualified as those measured at fair value through profit or loss, transaction cost and subsequently, at amortized cost using the effective interest rate method.

Accruals are liabilities due for goods received or services provided, but not paid, invoiced or formally agreed with the seller, together with amounts due to employees.

Although it is sometimes necessary to estimate the amount or timing of accruals, the related uncertainty is generally much lower than it is for provisions.

3.4.22. Provisions

A provision is a liability of uncertain timing or amount. Provisions are recognized when the Group has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event and it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and the amount of the obligation can be measured reliably. If the effect is material, provisions are determined by discounting the expected future cash flows at a pre-tax rate that reflects current market assessments of the time value of money and, where appropriate, the risks specific to the liability.

The amount recognized as a provision is the best estimate of the expenditure required to settle the present obligation at the end of the reporting period. The provisions are reviewed at the end of each reporting period and adjusted to reflect the current best estimate.

Provisions are not recognized for future operating losses.

3.4.22.1. Environmental provision

The Group creates provisions for future liabilities due to reclamation of contaminated land or water or elimination of harmful substances if there is such a legal or constructive obligation. The environmental provision for reclamation is periodically reviewed on the basis of expert assessment.

3.4.22.2. Jubilee bonuses and retirement benefits

Under the Group's remuneration plans, its employees are entitled to jubilee bonuses and retirement benefits. Jubilee bonuses are paid to employees after an elapse of a defined number of years in service. Retirement benefits are paid once at retirement. The amount of retirement benefits and jubilee bonuses depends on the number of years of service and an employee's average remuneration.

The jubilee bonuses are other long-term employee benefits, whereas retirement and pension benefits are classified as retirement defined benefit plans.

The provision for jubilee bonuses, retirement and pension benefits is created in order to allocate costs to relevant periods.

The present value of those liabilities is estimated at the end of each reporting period by an independent actuary and adjusted if there are any material indications impacting the value of the liabilities. The accumulated liabilities equal discounted future payments, considering the demographic and financial assumptions including employee rotation, planned increase of remuneration and relate to the period ended at the last day of the reporting year. Actuarial gains and losses from:

- post employment benefits are recognized in components of other comprehensive income,
- other employment benefits, including jubilee bonuses, are recognized in the statement of profit and loss.

3.4.22.3. Shield programs

Shield programs provision (restructuring provision) is created when the Group initiated a restructuring plan or announced the main features of the restructuring plan to those affected by it in a sufficiently specific manner to raise a valid expectation in them that the restructuring will be carried out. A restructuring provision shall include only the direct expenditures arising from the restructuring, i.e. connected with the termination of employment (paid leave payments and compensations), termination of lease contracts, dismantling of assets.

3.4.22.4. CO₂ emissions costs

The Group creates a provision for the estimated CO₂ emissions during the reporting period in operating activity costs (taxes and charges).

3.4.22.5. Other provisions

Other provisions include mainly provisions for legal proceedings and are recognized after consideration of all available information, including opinions of independent experts. If on the basis of such information it is more likely than not that a present obligation exists at the end of the reporting period, the Group recognizes a provision (if the recognition criteria are met).

If it is more probable that no present obligation exists at the end of the reporting period, the Group discloses a contingent liability, unless the possibility of an outflow of resources embodying economic benefits is remote.

3.4.23. Government grants

Government grants are transfers of resources to the Group by the government, government agencies and similar bodies whether local, national or international, in return for past or future compliance with certain conditions relating to the activities of the entity.

Government grants are recognized in the statement of financial position as deferred income when there is reasonable assurance that it will be received and that the Group will comply with the conditions attached to it.

Grants related to costs are presented as compensation to the given cost in the period they are incurred. Surplus of the received grant over the value of the given cost is presented as other operating income.

If the government grant relates to assets, it is presented net with the related asset and is recognized in the statement of profit or loss on a systematic basis over the useful life of the related asset through decreased depreciation charges. The treatment regarding Carbon dioxide emission allowances granted is described in note 3.4.14.2.

3.4.24. Consolidated statement of cash flows

The consolidated statement of cash flows is prepared using the indirect method.

Cash and cash equivalents presented in the consolidated statement of cash flows include cash and cash equivalents less bank overdrafts, if they form an integral part of the Group's cash management.

Dividends received are presented in cash flows from investing activities.

Dividends paid are presented in cash flows from financing activities.

Interest received from finance leases, loans granted, short-term securities and cash pooling system are presented in cash flows from investing activities. Other interests received are presented in cash flows from operating activities.

Interest paid and provisions on bank loans and borrowings received, cash pool facility, debt securities issued and finance leases are presented in cash flows from financing activities. Other interests paid are presented in cash flows from operating activities.

3.4.25. Financial instruments

3.4.25.1. Measurement of financial assets and liabilities

At initial recognition, the Group measures financial assets and liabilities at their fair value plus, in the case of a financial asset or a financial liability not at fair value through profit or loss, transaction costs that are directly attributable to the acquisition or issue of the financial asset or financial liability.

At the end of the reporting period the Group measures loans and receivables including trade receivables at amortized cost using the effective interest rate method. The effective interest is the rate which discounts estimated future cash flows or payments made in expected periods until financial instrument expiration, and for shorter period in justified situations, up to the net book value of financial asset or liability.

At the end of the reporting period, the Group measures its financial liabilities at amortized cost using the effective interest rate method.

3.4.25.2. Transfers

In the Group, there were no particular circumstances for the reclassification of financial instruments measured at fair value through profit or loss.

3.4.25.3. Hedge accounting

Derivatives designated as hedging instruments whose cash flows are expected to offset changes in cash flows of a hedged item are accounted for in accordance with cash flow hedge accounting, if all of the following conditions are met:

- at the inception of the hedge, there is formal designation and documentation of the hedging relationship and the Group's risk management objective and strategy for undertaking the hedge,
- the hedge is expected to be highly effective in achieving offsetting changes in fair value or cash flows attributable to the hedged risk, consistent with the originally documented risk management strategy for that particular hedging relationship,
- for cash flow hedges, a forecast transaction that is the subject of the hedge must be highly probable and must present an exposure to variations in cash flows that could ultimately impact profit or loss,
- the effectiveness of the hedge can be reliably measured,
- the hedge is assessed on an ongoing basis and actually determined to have been highly effective throughout the financial reporting periods for which the hedge was designated.

The Group does not apply hedge accounting in the case when an embedded derivative instrument is separated from the host contract.

The Group assesses effectiveness at the inception of the hedge and later, at minimum, at each reporting date. The Group assesses a hedge as effective, for external reporting purposes only if the actual results of the hedge are within a range of 80% – 125%. The Group uses statistical methods, in particular regression analysis, to assess the effectiveness of the hedge. The Group uses simplified analytical methods, when a hedged item and a hedging instrument are of the same nature i.e. maturity dates, amounts, changes affecting fair value risk or cash flow changes.

A cash flow hedge is a hedge of the exposure to variability in cash flows that is attributable to a particular risk associated with a recognized asset or liability or a highly probable forecast transaction and could impact profit or loss. A forecast transaction is an uncommitted but anticipated future transaction.

If a cash flow hedge is used, it is accounted for as follows:

- the portion of the gain or loss on the hedging instrument that is determined to be an effective hedge is recognized in other comprehensive income, and
- the ineffective portion of the gain or loss on the hedging instrument is recognized in profit or loss.

If a hedge of a forecast transaction subsequently results in the recognition of a financial asset or a financial liability, the associated gains or losses that were recognized in other comprehensive income are reclassified to profit or loss in the same period or periods during which the asset acquired or liability assumed affect profit or loss. However, if the Group expects that all or a portion of a loss recognised in other comprehensive income will not be recovered in one or more future periods, it reclassifies the amount that is not expected to be recovered to profit or loss.

If a hedge of a forecast transaction subsequently results in the recognition of a non-financial asset or a non-financial liability, or a forecast transaction for a non-financial asset or non-financial liability becomes a firm commitment for which fair value hedge accounting is applied, the Group removes the associated gains and losses that were recognized in the other comprehensive income and includes them in the initial cost or other carrying amount of the asset or liability.

If a hedge of a forecast transaction results in recognition of revenues from sales of finished goods, merchandise, materials and services, the Group removes the associated gains and losses that were recognised in other comprehensive income and adjusts these revenues.

The Group discontinues cash flow hedge accounting if:

- the hedging instrument expires, is sold, terminated or exercised – in this case, the cumulative gain or loss on the hedging instrument recognized in other comprehensive income remains separately recognized in equity until the forecast transaction occurs,
- the hedge no longer meets the criteria for hedge accounting – in this case, the cumulative gain or loss on the hedging instrument recognized in other comprehensive income remains separately recognised in equity until the forecast transaction occurs,
- the forecast transaction is no longer expected to occur, in which case any related cumulative gain or loss on the hedging instrument recognised in other comprehensive income is recognized in profit or loss,
- the designation is revoked – in this case the cumulative gain or loss on the hedging instrument recognized in other comprehensive income remains separately recognised in equity until the forecast transaction occurs or is no longer expected to occur.

The gain or loss on the hedging instrument relating to the effective portion of the hedge that has been recognised in other comprehensive income shall be reclassified from equity to profit or loss as a reclassification adjustment on disposal of foreign operations.

3.4.26. Fair value measurement

The Group maximises the use of relevant observable inputs and minimizes the use of unobservable inputs to meet the objective of fair value measurement, which is to estimate the price at which an orderly transaction to transfer the liability or equity instrument would take place between market participants as at the measurement date under current market conditions.

The Group measures derivative instruments at fair value using valuation models for financial instruments based on generally available exchange rates, interest rates, forward and volatility curves, for currencies and commodities quoted on active markets.

The fair value of derivatives is based on discounted future flows related to contracted transactions as the difference between term price and transaction price.

Forward rates of exchange are not modeled as a separate risk factor, but they are calculated as a result of a spot rate and a forward interest rate for foreign currency in relation to CZK.

Derivative instruments are presented as assets when their valuation is positive and as liabilities when their valuation is negative.

Gains and losses resulting from changes in fair value of derivative instruments, for which hedge accounting is not applicable, are recognised in the current year profit or loss.

As compared to the previous reporting period, the Group has not changed valuation methods concerning derivative instruments.

3.4.27. Lease

A lease is an agreement whereby a lessor conveys to the lessee in return for a payment or series of payments the right to use an asset for an agreed period of time.

Assets used under the operating lease, that is under the agreement that does not transfer substantially all the risks and rewards incidental to ownership of an asset to the lessee, are recognised as assets of the lessor. Determining whether the transfer of risks and rewards exists depends on the assessment of the essence of the economic substance of the transaction.

3.4.28. Contingent assets and liabilities

Contingent liabilities are defined as possible obligations that arise from past events and which are dependent on the occurrence or non-occurrence of some uncertain future events not wholly within the control of the Group or present obligations that arise from past events but are not recognized because it is not probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligations or the amount of the obligation cannot be measured with sufficient reliability. Contingent liabilities are not recognized in the statement of financial position. However, the information on contingent liabilities is disclosed unless the probability of outflow of resources relating to economic benefits is remote. Contingent liabilities acquired as the result of a business combination are recognized as provisions in the statement of financial position.

Contingent assets are possible assets that arise from past events and whose existence will be confirmed only by the occurrence or non-occurrence of one or more uncertain future events not wholly within the control of the Group.

Contingent assets are not recognized in the statement of financial position as it may lead to recognition of the income, which will never be realized; however, the respective information on the contingent receivable is disclosed if the inflow of assets relating to economic benefits is probable the Group discloses respective information on the contingent asset in the additional information to financial statements and if practicable, estimates the influence on financial results, according to the accounting principles for valuation of provisions.

Contingent assets are assessed continually to ensure that developments are appropriately reflected in the financial statements. If it becomes virtually certain that an inflow of economic benefits will arise, the asset and the related income are recognised in the financial statements of the period in which the change occurs. If an inflow of economic benefits has become probable, an entity discloses the contingent asset.

3.4.29. Subsequent events after the reporting date

Subsequent events after the reporting date are those events, favourable and unfavourable that occur between the end of the reporting period and date when the financial statements are authorized for issue. Two types of subsequent events can be identified:

- those, that provide evidence of conditions that existed as at the end of the reporting period (events after the reporting period requiring adjustments) and
- those that are indicative of conditions that arose after the reporting period (events after the reporting period not requiring adjustments).

4. Application of professional judgement and assumptions

The preparation of consolidated financial statements in conformity with IFRSs requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the application of policies and reported amounts of assets and liabilities, equity, revenues and expenses. The estimates and associated assumptions are based on historical experience and various other factors that are believed to be reasonable under the circumstances, the results of which form the basis of making the judgments about carrying values of assets and liabilities that are not readily apparent from other sources. Actual results may differ from these estimates.

In the matters of considerable weight, the Group's management bases its estimates on opinions of independent experts.

The estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the period in which the estimate is revised if the revision affects only that period or in the period of the revision and future periods if the revision affects both current and future periods.

Judgments made by management in the application of IFRSs that have significant effect on the financial statements and estimates with a significant risk of material adjustment in the next year are discussed in notes: 12. Tax credit/(expense), 13. Property, plant and equipment, 14. Investment property, 15. Intangible assets in relation to impairment, 19. Impairment of property, plant and equipment and intangible assets, 20.1. Changes in impairment allowances of inventories to net realizable value, 21.1. Changes in impairment allowances of trade and other receivables, 31. Financial instruments and 35. Contingent assets and liabilities.

The accounting policies described above have been applied consistently to all periods presented in these consolidated financial statements.

5. Changes in disclosure of comparative period

Starting from 1 January 2015 the Group unified its presentation of the cash flow hedge instruments' settlement. Consequently, the result of settlement of foreign currency forwards designated as hedge accounting instruments is included in the operating part of the statement of profit or loss and other comprehensive income, not the financial part as previously reported. Management believes that the unified presentation provides users of the financial statements with better information concerning the operations of the Group.

The changes in the consolidated statement of profit or loss for 2014 are presented in the following table:

	Previously reported	Presentation of results from foreign currency forwards	2014 (reclassified)
Statement of profit or loss			
Revenues	124,229	(291)	123,938
Cost of sales	(118,243)	40	(118,203)
Gross profit on sales	5,986	(251)	5,735
Distribution expenses	(2,090)	-	(2,090)
Administrative expenses	(1,274)	-	(1,274)
Other operating income	1,645	-	1,645
Other operating expenses	(5,264)	-	(5,264)
Loss from operations	(997)	(251)	(1,248)
Finance income	1,272	(40)	1,232
Finance costs	(1,637)	291	(1,346)
Net finance income (costs)	(365)	251	(114)
Loss before tax	(1,362)	-	(1,362)
Tax expense	806	-	806
Net loss	(556)	-	(556)



6. The parent company and structure of the consolidated group

The following table shows subsidiaries and joint operations forming the consolidated group of UNIPETROL, a.s., and the parent company's interest in the capital of subsidiaries and joint operations held either directly by the parent company or indirectly by the consolidated subsidiaries and allocation of subsidiaries into the Operating segments (as of 31 December 2015).

Name and place of business	Ownership interest of the parent company in share capital	Ownership interest in share capital through subsidiaries	Operating segment	Website
Parent company				
UNIPETROL, a.s. Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4, Czech Republic			Corporate Functions	www.unipetrol.cz
Subsidiaries consolidated in full method				
BENZINA, s.r.o. Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4, Czech Republic	100.00%	--	Retail	www.benzinaplus.cz
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. Záluží 2, 436 70 Litvínov, Czech Republic	100.00%	--	Downstream	www.ceskarafinerska.cz
HC VERVA Litvínov, a.s. Litvínov, S.K. Neumanna 1598, Czech Republic	--	70.95%	Corporate functions	www.hokej-litvinov.cz
CHEMOPETROL, a.s. (dormant entity) Litvínov – Záluží 1, 436 70 Litvínov, Czech Republic	--	100.00%	Downstream	
MOGUL SLOVAKIA s.r.o. Hradišče pod Vrátnom, U ihriska 300, Slovak Republic	--	100.00%	Downstream	www.mogul.sk
PARAMO, a.s. Přerovská 560, 530 06 Pardubice, Czech Republic	100.00%	--	Downstream	www.paramo.cz
Paramo Oil s.r.o. (dormant entity) Přerovská 560, 530 06 Pardubice, Czech Republic	--	100.00%	Downstream	
PETROTRANS, s.r.o. Střelničná 2221, 182 00 Praha 8, Czech Republic	0.63%	99.37%	Downstream	www.petrotrans.cz
UNIPETROL AUSTRIA HmbH in Liquidation Vienna, Apfelgasse 2, Austria	100.00%	--	Downstream	
UNIPETROL Deutschland GmbH Paul Ehrlich Str. 1/B, 63225 Langen/Hessen, Germany	0.10%	99.90%	Downstream	www.unipetrol.de
UNIPETROL DOPRAVA s.r.o. Litvínov - Růžodol č.p. 4, 436 70 Litvínov, Czech Republic	0.12%	99.88%	Downstream	www.unipetroldoprava.cz
UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o. (dormant entity) Litvínov – Záluží 1, 436 70 Litvínov, Czech Republic	100.00%	--	Downstream Corporate Functions	
UNIPETROL RPA, s.r.o. Litvínov - Záluží 1, 436 70 Litvínov, Czech Republic	100.00%	--	Downstream	www.unipetrolrpa.cz
UNIPETROL RPA Hungary Kft. (dormant entity) 1042 Budapest, Arpad ut 48-50. I. em.5, Hungary	--	100.00%	Downstream	
UNIPETROL SERVICES, s.r.o. Litvínov - Záluží 1, 436 70 Litvínov, Czech Republic	100.00%	--	Corporate Functions	www.unipetrolservices.cz
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. Panónská cesta 7, 850 00 Bratislava, Slovak Republic	13.04%	86.96%	Downstream	www.unipetrol.sk
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. Revoluční 84/č.p. 1521, Ústí nad Labem, Czech Republic	100.00%	--	Corporate functions	www.vuanch.cz
Joint operations consolidated based on shares in assets and liabilities				
Butadien Kralupy a.s. O. Wichterleho 810, 278 01 Kralupy nad Vltavou, Czech Republic	51.00%	--	Downstream	www.butadien.cz

The Group has a 70.95% interest in HC VERVA LITVÍNŮV, a.s., the remaining non-controlling interest in this company is owned by municipality of Litvínov.

Changes in structure of the Group

Acquisition of 32.445% stake in ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. from Eni International B.V.

On 30 April 2015 UNIPETROL, a.s. completed the acquisition of 303,301 shares of ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. ("Česká rafinérská") amounting to 32.445% of the Česká rafinérská's share capital from Eni International B.V. ("Eni") following the conclusion of a share purchase agreement on 3 July 2014. The acquisition price for the shares in amount of EUR 24 million was settled in cash.

Based on the completion of the transaction the Company's stake in the Česká rafinérská's share capital has increased from 67.555% to 100%. After settlement of the transaction, the Company obtained control over Česká rafinérská, and adopted the full method of consolidation.

As a result of the completion of the transaction, the Company recognized a gain on bargain purchase (the excess of fair value of net assets purchased by UNIPETROL, a.s. over the price paid) in the amount of CZK 429 million in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income. The gain was calculated in accordance with the accounting principles described in note 3.4.4. Business combinations and 3.4.14.1. Goodwill in Group accounting principles and policies included in the consolidated financial statements of the Group as at and for the year ended 31 December 2014 based on the financial data of ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. used for UNIPETROL Group consolidation purposes as at 30 April 2015.

The recognition of the gain on bargain purchase was preceded by verification of completeness and accuracy of the values of the identified assets and liabilities purchased as part of the transaction and determination of the fair value of identified assets and liabilities.

The fair value of identifiable assets and liabilities of ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. as at the acquisition day:

	Book value as at the acquisition day	Adjustments to fair value	Fair value
Non-current assets	2,307	(629)	1,678
Current assets	7,967	(100)	7,867
Total assets	10,274	(729)	9,545
Non-current liabilities	34	164	198
Current liabilities	5,933	55	5,988
Total liabilities	5,967	219	6,186
Identifiable net assets at fair value			3,359
Share acquired			32.445%
Share on identifiable net assets as fair value			1,090
Cash paid/outflows on acquisition of shares			(661)
Gain on bargain purchase			429

The revenues of ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. in the period from 1 May 2015 till 31 December 2015 amounted to CZK 6,073 million. These revenues were fully eliminated in the consolidated statement of profit or loss, because the sole clients are the companies from the Group.



Liquidation of UNIPETROL TRADE Group

CHEMAPOL (SCHWEIZ) AG was deleted from Commercial register on 18 August 2015. The liquidation of UNIPETROL AUSTRIA HmbH is ongoing.

UNIPETROL RPA Hungary Kft.

UNIPETROL RPA, s.r.o. has established a new subsidiary UNIPETROL RPA Hungary Kft. in Hungary. The subject of its business will be wholesale sale of solid, liquid and gaseous fuels and related products as well as retail sales of motor fuels in the specialized shops.

Merger between UNIPETROL RPA, s.r.o. and POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.

The merger by amalgamation of UNIPETROL RPA, s.r.o. and POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o. was approved by the companies' General Meetings with legal succession of UNIPETROL RPA, s.r.o. on 28 December 2015. The legal effects of the merger came into force as at 31 December 2015.

Merger between UNIPETROL RPA, s.r.o. and BENZINA, s.r.o.

The merger by amalgamation of UNIPETROL RPA, s.r.o. and BENZINA, s.r.o. was approved by the companies' General Meetings with legal succession of UNIPETROL RPA, s.r.o. on 21 December 2015. The legal effects of the merger came into force as at 1 January 2016.

Merger between UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. and MOGUL SLOVAKIA s.r.o.

The merger by amalgamation of UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. and MOGUL s.r.o. was approved by the companies' General Meetings with legal succession of UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. on 21 December 2015. The legal effects of the merger came into force as at 1 January 2016.

Change in the official name of Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.

As of 1 January 2016 the company Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. was changed to the name of Unipetrol výzkumně vzdělávací centrum, a.s. Other requirements listed in the Commercial Register as well as the company's registered office remain unchanged.



Explanatory notes to the consolidated financial statements

Explanatory notes to operating segments

7. Operating segments

7.1. Revenues, costs, financial results, increase in investment expenditures by operating segments

2015	Note	Downstream Segment	Retail Segment	Corporate Functions	Adjustments	Total
Total external revenues	8.	99,314	9,491	102	-	108,907
Transactions with other segments		7,770	87	324	(8,181)	-
Total segment revenue		107,084	9,578	426	(8,181)	108,907
Operating expenses		(98,171)	(9,066)	(530)	8,181	(99,586)
Other operating income	10.1.	582	11	23	-	616
Other operating expenses	10.2.	(1,133)	(22)	(66)	-	(1,221)
Segment operating profit/(loss)		8,362	501	(147)	-	8,716
Net finance costs	11.					(47)
Profit before tax						8,669
Tax expense	12.					(1,633)
Net profit						7,036
Depreciation and amortisation	13., 15.	(1,568)	(328)	(31)	-	(1,927)
EBITDA*		9,930	829	(116)	-	10,643
Additions to non-current assets	13., 14., 15.	2,989	222	133	-	3,344

*Operating profit before tax, depreciation and amortisation

2014	Note	Downstream Segment	Retail Segment	Corporate Functions	Adjustments	Total
Total external revenues	8.	112,656	11,190	92	-	123,938
Transactions with other segments		9,651	251	568	(10,470)	-
Total segment revenue		122,307	11,441	660	(10,470)	123,938
Operating expenses		(120,160)	(11,085)	(792)	10,470	(121,567)
Other operating income	10.1.	1,584	31	30	-	1,645
Other operating expenses	10.2.	(5,192)	(65)	(7)	-	(5,264)
Segment operating profit/(loss)		(1,461)	322	(109)	-	(1,248)
Net finance costs	11.					(114)
Loss before tax						(1,362)
Tax credit	12.					806
Net loss						(556)
Depreciation and amortisation	13., 15.	(1,863)	(323)	(84)	-	(2,270)
EBITDA*		402	645	(25)	-	1,022
Additions to non-current assets	13., 14., 15.	1,773	187	47	-	2,007

*Operating profit before tax, depreciation and amortisation

7.2. Other segment data

7.2.1. Assets by operating segments

	31/12/2015	31/12/2014
Downstream Segment	37,652	38,138
Retail Segment	5,597	5,835
Segment assets	43,249	43,973
Corporate Functions	12,091	5,355
Adjustments	(841)	(811)
	54,499	48,517

7.2.2. Recognition and reversal of impairment allowances

	Recognition		Reversal	
	2015	2014	2015	2014
Downstream Segment	(1,541)	(5,851)	92	271
Retail Segment	(19)	(61)	3	17
Impairment allowances by segments	(1,560)	(5,912)	95	288
Corporate Functions	-	(1)	-	22
Impairment allowances in operating activities	(1,560)	(5,913)	95	310
	(1,560)	(5,913)	95	310

including impairment allowances of property, plant and equipment and intangible assets

	Recognition		Reversal	
	2015	2014	2015	2014
Downstream Segment	(732)	(4,986)	17	45
Retail Segment	(17)	(58)	3	16
Impairment allowances by segments	(749)	(5,044)	20	61
	(749)	(5,044)	20	61

The impairment allowances of assets by segment include items recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income i.e. receivables allowances, inventories allowances, non-current assets impairment allowances.

Other impairment allowances recognitions and reversals were recorded in relation to CO₂ emission allowances, petrol stations, inventories, overdue receivables, uncollectible receivables or receivables in court.

7.2.3. Geographical information

	Revenues		Non-current assets	
	2015	2014	2015	2014
Czech Republic	69,358	83,114	21,336	21,094
Germany	14,366	13,555	1	1
Poland	1,750	2,624	-	-
Slovakia	7,694	10,721	8	9
Austria	4,549	3,600	-	-
Hungary	5,912	3,974	-	-
Other countries	5,278	6,350	-	-
	108,907	123,938	21,345	21,104

No other country than the Czech Republic and Germany accounted for more than 10% of consolidated revenues. No other country than the Czech Republic accounted more than 10% of consolidated assets. Revenues are based on the country in which the customer is located. Total non-current assets are based on the location of the assets and consist of property, plant and equipment, intangible assets and investment property.

7.3. Revenues from major products and services

The following is an analysis of the Group's external revenues from its major products and services:

	2015	2014
Downstream Segment	99,314	112,656
Light distillates	20,676	19,301
Medium distillates	40,116	40,688
Heavy fractions	4,587	5,715
Monomers	3,486	6,031
Polymers	15,371	19,145
Aromas	2,513	5,974
Plastics	800	873
Others	8,446	10,441
Services	3,319	4,778
Retail Segment	9,491	11,190
Light distillates	3,089	3,753
Medium distillates	6,045	7,073
Others	24	23
Services	332	341
Corporate Functions	102	92
	108,907	123,938

7.4. Information about major customers

Revenues from 1 individual customer in the amount of CZK 11,792 million represented more than 10% of the Group's total revenues of the downstream segment.

Explanatory notes to the statement of profit or loss and other comprehensive income

8. Revenues

	2015	2014
Sales of finished goods	98,433	112,271
Sales of services	3,754	5,210
Revenues from sales of finished goods and services, net	102,187	117,481
Sales of merchandise	6,243	5,598
Sales of raw materials	477	859
Revenues from sales of merchandise and raw materials, net	6,720	6,457
	108,907	123,938

9. Operating expenses

9.1. Cost of sales

	2015	2014
Cost of finished goods and services sold	(89,590)	(112,017)
Cost of merchandise and raw materials sold	(6,554)	(6,186)
	(96,144)	(118,203)

9.2. Cost by nature

	2015	2014
Materials and energy	(79,958)	(100,944)
Cost of merchandise and raw materials sold	(6,554)	(6,186)
External services	(7,423)	(7,911)
Employee benefits	(2,617)	(2,500)
Depreciation and amortization	(1,927)	(2,270)
Taxes and charges	(425)	(433)
Other	(1,631)	(5,629)
	(100,535)	(125,873)
Change in inventories	(355)	(958)
Cost of products and services for own use	83	-
Operating expenses	(100,807)	(126,831)
Distribution expenses	2,140	2,090
Administrative expenses	1,302	1,274
Other operating expenses	1,221	5,264
Cost of sales	(96,144)	(118,203)

9.3. Employee benefits costs

	2015	2014
Wages and salaries	(1,885)	(1,801)
Change of employee benefits provision	(7)	(7)
Social and health insurance	(617)	(582)
Social expense	(108)	(110)
	(2,617)	(2,500)

2015	Employees	Key Management	Audit Committee	Board of Directors	Supervisory Board	Total
Wages and salaries	(1,722)	(123)	(1)	(32)	(7)	(1,885)
Social and health insurance	(580)	(30)	-	(5)	(2)	(617)
Social expense	(94)	(10)	-	(4)	-	(108)
Change of employee benefits provision	(7)	-	-	-	-	(7)
	(2,403)	(163)	(1)	(41)	(9)	(2,617)
Number of employees average per year*	3,778	49				3,827
Number of employees as at balance sheet day*	3,760	60				3,820

*In case of joint operations the relevant share is used.

2014	Employees	Key Management	Audit Committee	Board of Directors	Supervisory Board	Total
Wages and salaries	(1,632)	(157)	(1)	(3)	(8)	(1,801)
Social and health insurance	(545)	(34)	-	(1)	(2)	(582)
Social expense	(96)	(14)	-	-	-	(110)
Change of employee benefits provision	(7)	-	-	-	-	(7)
	(2,280)	(205)	(1)	(4)	(10)	(2,500)
Number of employees average per year*	3,624	50				3,674
Number of employees as at balance sheet day*	3,622	49				3,671

*In case of joint operations the relevant share is used.

10. Other operating income and expenses

10.1. Other operating income

	2015	2014
Profit on sale of non-current non-financial assets	9	38
Reversal of provisions	13	13
Reversal of receivables impairment allowances	–	23
Reversal of impairment allowances of property, plant and equipment and intangible assets	20	61
Penalties and compensations earned	61	104
Gain on bargain purchase	429	1,186
Other	84	220
	616	1,645

The line „Gain on bargain purchase” relates to the settlement of ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. shares acquisition – additional information is presented in note 6.

10.2. Other operating expenses

	2015	2014
Loss on sale of non-current non-financial assets	(27)	(15)
Recognition of provisions	(196)	(59)
Recognition of receivables impairment allowances	(81)	(27)
Recognition of impairment allowances of property, plant and equipment and intangible assets	(749)	(5,044)
Donations	(6)	(3)
Other	(162)	(116)
	(1,221)	(5,264)

Following the decision of the Czech inspection of environment, the Group recognized a provision in amount of CZK 160 million in respect of remediation of historical ecological contamination in the Kralupy location.

As a consequence of the steam cracker unit accident which took place at the Chempark Záluží in Litvínov on 13 August 2015, the Group recognized an estimated impairment charge in the amount of CZK 597 million in relation to damaged assets. Impairment charges of CZK 508 million were allocated to machinery and equipment, and CZK 89 million to buildings and constructions and these were recorded in other operating costs. The amount of the impairment charge may be changed until the completion of technical works on the site.

The other operating costs incurred by the Group in connection with the accident as at 31 December 2015 are estimated in the amount of CZK 156 million.

11. Finance income and costs, net

	2015	2014
Interest	(2)	(68)
Foreign exchange loss	(273)	(825)
Settlement and valuation of financial instruments	261	821
Other	(33)	(42)
	(47)	(114)

11.1. Finance income

	2015	2014
Interest	30	48
Settlement and valuation of financial instruments	1,229	1,183
Other	1	1
	1,260	1,232

11.2. Finance costs

	2015	2014
Interest	(32)	(116)
Foreign exchange loss	(273)	(825)
Settlement and valuation of financial instruments	(968)	(362)
Other	(34)	(43)
	(1,307)	(1,346)

12. Tax credit/(expense)

	2015	2014
Tax credit/(expense) in the statement of profit or loss		
Current tax	(709)	(112)
Deferred tax	(924)	918
	(1,633)	806
Deferred tax recognized in other comprehensive income		
Effective portion of changes in fair value of cash flow hedges	(2)	(171)
Actuarial gains or losses	(2)	2
	(4)	(169)
	(1,637)	637

Domestic tax is calculated in accordance with Czech tax regulations at the rate of 19% in 2015 (2014: 19%) of the estimated taxable income for the year. The deferred tax has been calculated using the tax rate approved for the years 2016 and forward i.e. 19%. Taxation for other jurisdictions is calculated at the rates prevailing in the respective jurisdictions.

12.1. The differences between tax expense recognized in profit or loss and the amount calculated based on the rate from profit/(loss) before tax

	2015	2014
Profit/(loss) for the year	7,036	(556)
Total tax credit/(expense)	(1,633)	806
Profit/(loss) before tax	8,669	(1,362)
Income tax using domestic income tax rate	(1,647)	259
Effect of tax rates in foreign jurisdictions	9	7
Non-deductible expenses	34	(6)
Tax exempt income	13	-
Changes in estimates related to prior periods	(45)	367
Change in not recognized deferred tax assets	14	(40)
Under (over) provided in prior periods	(1)	(1)
Gain on bargain purchase	82	225
Other differences	(92)	(5)
Total tax credit/(expense)	(1,633)	806
Effective tax rate	(18.84%)	(59.18%)

12.2. Deferred tax

Deferred taxes result from future tax benefits and costs related to the differences between the tax basis of assets and liabilities and the amounts reported in the financial statements. The deferred taxes have been calculated using the tax rate expected to apply to periods when the respective asset is realized or liability is settled (i.e. 19% in 2015 and onward).

The movement in deferred tax assets and liabilities (prior to offsetting of balances within the same tax jurisdiction) recognized by the Group during the year is as follows:

	31/12/2014	Deferred tax recognized in statement of profit or loss	Deferred tax recognized in other comprehensive income	Transfers	Change in Group structure	31/12/2015
Deferred tax assets						
Property, plant and equipment	940	(345)	-	110	421	1,126
Provisions	172	113	(2)	9	19	311
Unused tax losses carried forward	734	(741)	-	20	47	60
Inventories	139	-	-	(139)	-	-
Other	118	(25)	-	-	-	93
	2,103	(998)	(2)	-	487	1,590
Deferred tax liabilities						
Property, plant and equipment	(1,109)	43	-	-	-	(1,066)
Inventories	(18)	81	-	-	-	63
Finance lease	(14)	5	(2)	-	-	(11)
Derivative instruments	(126)	-	-	-	-	(126)
Other	-	(55)	-	-	-	(55)
	(1,267)	74	(2)	-	-	(1,195)
	836	(924)	(4)	-	487	395

The above positions of deferred tax assets and liabilities are netted of on the level of particular financial statements of the Group's companies for presentation purposes in the consolidated financial statement of UNIPETROL, a.s. As at 31 December 2015 deferred tax assets and liabilities amounted to CZK 1,204 million (31 December 2014: CZK 1,039 million) and CZK 809 million (31 December 2014: CZK 203 million).

Deferred tax assets and liabilities are offset when there is a legally enforceable right to set off current tax assets against current tax liabilities and when the deferred income taxes relate to the same tax authority.

Deferred tax assets are recognized for tax losses and deductible temporary differences carried forward to the extent that realization of the related tax benefit through the future taxable profit is probable based on financial projections for years 2016 – 2020.

In the calculation of deferred tax assets as at 31 December 2015 the Group has not recognized unused tax losses in amount of CZK 1,221 million due to the unpredictability of future taxable income (31 December 2014: CZK 1,571 million). These unrecognised tax losses will expire by the end of 2019.

Explanatory notes to the statement of financial position

13. Property, plant and equipment

	31/12/2015	31/12/2014
Land	821	820
Buildings and constructions	8,793	9,056
Machinery and equipment	7,157	7,656
Vehicles and other	519	582
Construction in progress	2,108	779
	19,398	18,893

13.1. Changes in property, plant and equipment

	Land	Buildings and constructions	Machinery and equipment	Vehicles and other	Construction in progress	Total
01/01/2015						
Net book value						
Gross book value*	1,171	25,442	43,881	2,928	1,270	74,692
Accumulated depreciation and impairment allowances*	(351)	(16,326)	(36,055)	(2,344)	(340)	(55,416)
Government grants	-	(60)	(170)	(2)	(151)	(383)
	820	9,056	7,656	582	779	18,893
increase/(decrease) net						
Investment expenditures	1	657	1,422	156	961	3,197
Depreciation	-	(470)	(1,136)	(157)	-	(1,763)
Impairment allowances	-	(241)	(634)	44	219	(612)
Reclassifications	-	(10)	1	-	(5)	(14)
Sale	-	(1)	(5)	(43)	-	(49)
Liquidation	-	(9)	(4)	(61)	-	(74)
Government grants - received,settled	-	(186)	(81)	1	151	(115)
Other increases/(decreases)	-	(3)	(62)	(3)	3	(65)
31/12/2015						
Net book value						
Gross book value	1,172	26,029	45,025	2,854	2,229	77,309
Accumulated depreciation and impairment allowances	(351)	(16,989)	(37,617)	(2,334)	(121)	(57,413)
Government grants	-	(246)	(251)	(1)	-	(498)
	821	8,793	7,157	519	2,108	19,398
01/01/2014						
Net book value						
Gross book value	1,160	24,699	42,435	2,942	1,130	72,366
Accumulated depreciation and impairment allowances	(350)	(14,186)	(32,228)	(2,126)	(103)	(48,993)
Government grants	-	(27)	(21)	(2)	(146)	(196)
	810	10,486	10,186	814	881	23,177
increase/(decrease) net						
Investment expenditures	10	368	1,205	171	112	1,866
Depreciation	-	(474)	(1,455)	(204)	-	(2,133)
Change in Group structure*	-	392	644	46	38	1,120
Impairment allowances	(1)	(1,674)	(2,717)	(231)	(237)	(4,860)
Reclassifications	1	2	5	(1)	(10)	(3)
Sale	-	(11)	-	(9)	-	(20)
Liquidation	-	-	(3)	(4)	-	(7)
Government grants - received,settled	-	(33)	(149)	-	(5)	(187)
Other increases/(decreases)	-	-	(60)	-	-	(60)
31/12/2014						
Net book value						
	820	9,056	7,656	582	779	18,893

* In 2015 the Group changed presentation of additions to non-current assets arising from acquisitions of shares in Česká rafinářská, a.s. for the year 2014 and 2015.

Material additions

The major additions to non-current assets were the capitalized repairs of the steam cracker unit the after accident in the amount of CZK 318 million, construction of the new unit PE3 of CZK 311 million, reconstruction of the sewerage and waste water treatment plant in the Kralupy grounds in the amount of CZK 234 million, PP to 300 kt intensification of CZK 86 million, renovation of pyrolytic furnace BA-102 of CZK 49 million, renovation of the international ethylene pipeline of CZK 35 million, renovation of substation R200 of CZK 29 million.

According to IAS 23, the Group capitalizes those borrowing costs that are directly attributable to the acquisition, construction or production of a qualifying asset, as part of the cost of that asset. Borrowing costs capitalized in the year ended 31 December 2015 amounted to less than CZK 1 million (31 December 2014: less than CZK 1 million).

13.2. Changes in impairment allowances of property, plant and equipment

	Land	Buildings and constructions	Machinery and equipment	Vehicles and other	Construction in progress	Total
01/01/2015*	351	5,435	7,177	303	340	13,606
Recognition	-	93	531	46	72	742
Reversal	-	(4)	(15)	-	-	(19)
Usage	-	(7)	(7)	(91)	-	(105)
Reclassifications	-	159	125	1	(291)	(6)
	351	5,676	7,811	259	121	14,218
increase/(decrease) net	-	241	634	(44)	(219)	612
01/01/2014	350	3,761	4,460	72	103	8,746
Recognition	1	1,670	2,630	232	404	4,937
Reversal	-	(33)	(23)	-	-	(56)
Usage	-	(8)	(11)	(1)	-	(20)
Reclassifications	-	45	121	-	(167)	(1)
	351	5,435	7,177	303	340	13,606
increase/(decrease) net	1	1,674	2,717	231	237	4,860

* In 2015 the Group reclassified additions to non-current assets arising from acquisitions of shares in Česká rafinářská, a.s. for the year 2014 and 2015.

Detailed information regarding impairment recognized in 2015 is presented in note 19.

The Group reviews useful lives of property, plant and equipment and introduces adjustments to depreciation charges prospectively according to its accounting policy. Should the depreciation policy from the previous year be applied, the depreciation expense for 2015 would be higher by CZK 144 million.

13.3. Other information on property, plant and equipment

	31/12/2015	31/12/2014
The gross book value of all fully depreciated property, plant and equipment still in use	12,503	9,970
The net book value of temporarily idle property, plant and equipment	-	16
The net book value of leased non-current assets	232	276

The Group obtained in 1994 a government grant from the German Ministry for Environmental Protection and Safety of Reactors in amount of CZK 260 million. This environmental project targeted at limiting cross-border pollution, in connection with the reconstruction of the T-700 power station and its desulphurization. The carrying amount of the asset financed from the grant was CZK 32 million as at 31 December 2015 (31 December 2014: CZK 35 million).

The Group obtained a support grant from the European Regional Development Fund (ERDF) and the Czech national budget for the new research and education centre UniCRE construction for CZK 592 million. The resources provided will be used mainly for restoration of research laboratories, conference and education areas and the purchase of modern equipment and laboratory equipment. The carrying amount of the asset financed from the grant was CZK 417 million (in 2014: CZK 295 million).

14. Investment property

	2015	2014
At the beginning of the year	419	427
Reclassification to property, plant and equipment	-	(3)
Transfer from property, plant and equipment	9	-
Fair value measurement	5	(5)
<i>increase</i>	5	15
<i>decrease</i>	-	(20)
	433	419

Rental income amounted to CZK 48 million in 2015 (2014: CZK 46 million). Operating costs related to investment property amounted to CZK 4 million in 2015 (2014: CZK 6 million).

14.1. Fair value of investment property measurement

Investment property as at 31 December 2015 included the land and buildings owned by the Group and leased to third parties, which fair value was estimated depending on the characteristics based on comparison or revenue approach.

The comparison approach was applied assuming, that the value of the assessed property was equal to the market price of similar property (such assets belong to Level 2 as defined by IFRS 7).

In the revenue approach the calculation was based on the discounted cash flow method. 10 year period forecasts were applied in the analysis. The discount rate used reflects the relation, as expected by the buyer, between annual revenue from an investment property and expenditures required to purchase investment property. Forecasts of discounted cash flows relating to the property consider arrangements included in all rent agreements as well as external data, e.g. current market rent charges for similar property, in the same location, technical conditions, standard and designed for similar purposes (investment property valued under the revenue approach belong to Level 3 as defined by IFRS 7). The discount rate of 8.10% was used for the calculation of the investment property fair value.

	Carrying amount	Fair value hierarchy		
		Fair value	Level 2	Level 3
31/12/2015	433	433	116	317
31/12/2014	419	419	117	302

14.2. Sensitivity analysis of changes in fair value of investment property classified under Level 3 fair value

Analysis of the influence of potential changes in the fair value of investment property on profit before tax in relation to a hypothetical change in discount rate:

	Level 3			
	Increase by	Total impact	Decrease by	Total impact
Change in discount rate	+1 pp	(19)	-1 pp	19

15. Intangible assets

	31/12/2015	31/12/2014
Internally generated intangible assets	65	50
Assets under development	43	29
Other intangible assets	22	21
Other intangible assets	1,449	1,742
Software	100	107
Licences, patents and trade marks	649	710
Assets under development	414	346
CO ₂ emission allowance	271	520
Other intangible assets	15	59
	1,514	1,792

15.1. Changes in internally generated intangible assets

In 2015, the Group recognized internally generated intangible assets in the amount of CZK 27 million, which include development studies (2014: CZK 30 million).

	Assets under development	Other intangible assets	Total
01/01/2015			
Net book value			
Gross book value	29	31	60
Accumulated depreciation and impairment allowances	-	(10)	(10)
	29	21	50
increase/(decrease) net			
Investment expenditures	14	13	27
Amortization	-	(12)	(12)
31/12/2015			
Net book value	43	23	66
Gross book value	43	44	87
Accumulated depreciation and impairment allowances	-	(22)	(22)
	43	22	65
01/01/2014			
Net book value			
Gross book value	29	-	29
	29	-	29
increase/(decrease) net			
Investment expenditures	-	30	30
Amortization	-	(6)	(6)
Change in Group structure	1	-	1
Impairment allowances	-	(4)	(4)
Reclassifications	(1)	1	-
31/12/2014			
Net book value	29	21	50

15.2. Changes in impairment allowances of internally generated intangible assets

	Assets under development	Other intangible assets	Total
01/01/2015	-	4	4
	-	4	4
increase/(decrease) net			
01/01/2014	-	-	-
Recognition	4	-	4
Reclassifications	(4)	4	-
	-	4	4
increase/(decrease) net			
	-	4	4

15.3. Changes in other intangible assets

	Software	Licences, patents and trade marks	Goodwill	Assets under development	CO ₂ emission allowance	Other intangible assets	Total
01/01/2015							
Net book value							
Gross book value*	1,146	2,027	51	376	541	458	4,599
Accumulated depreciation and impairment allowances*	(1,022)	(1,317)	(51)	(29)	(21)	(399)	(2,839)
Government grants	(17)	-	-	(1)	-	-	(18)
	107	710	-	346	520	59	1,742
increase/(decrease) net							
Investment expenditures	45	5	-	65	-	-	115
Amortization	(42)	(66)	-	-	-	(44)	(152)
Change in Group structure*	-	-	-	-	64	-	64
Impairment allowances	(9)	(4)	-	2	6	-	(5)
Reclassifications	5	-	-	-	-	-	5
Government grants - received,settled	(3)	-	-	1	-	-	(2)
Other increases/(decreases)	(3)	4	-	-	(319)	-	(318)
31/12/2015							
Net book value							
	100	649	-	414	271	15	1,449
Gross book value	1,192	2,030	51	441	287	428	4,429
Accumulated depreciation and impairment allowances	(1,072)	(1,381)	(51)	(27)	(16)	(413)	(2,960)
Government grants	(20)	-	-	-	-	-	(20)
	100	649	-	414	271	15	1,449
01/01/2014							
Net book value							
Gross book value	1,095	2,076	52	349	523	488	4,583
Accumulated depreciation and impairment allowances	(951)	(1,297)	(52)	(7)	(157)	(399)	(2,863)
Government grants	(1)	-	-	-	-	-	(1)
	143	779	-	342	366	89	1,719
increase/(decrease) net							
Investment expenditures	58	8	-	26	-	4	96
Amortization	(49)	(66)	-	-	-	(16)	(131)
Change in Group structure*	7	1	-	6	1	1	16
Impairment allowances	(44)	(13)	1	(22)	136	(21)	37
Reclassifications	9	1	-	(5)	-	1	6
Government grants - received,settled	(16)	-	-	(1)	-	-	(17)
Other increases/(decreases)	(1)	-	(1)	-	17	-	15
31/12/2014							
Net book value							
	107	710	-	346	520	59	1,742

* In 2015 the Group changed presentation of additions to non-current asset arising from the increase of shares in Česká rafinářská, a.s. for years 2014 and 2015.

15.4. Changes in impairment allowances of other intangible assets

	Software	Licences, patents and trade marks	Goodwill	Assets under development	CO ₂ emission allowance	Other intangible assets	Total
01/01/2015*	78	212	51	29	21	43	434
Recognition	3	4	-	-	-	-	7
Reversal	-	-	-	(1)	-	-	(1)
Usage	-	-	-	-	(6)	-	(6)
Reclassifications	6	-	-	(1)	-	-	5
	87	216	51	27	15	43	439
increase/(decrease) net	9	4	-	(2)	(6)	-	5
01/01/2014	34	199	52	7	157	22	471
Recognition	37	5	-	35	-	26	103
Reversal	-	-	-	-	-	(5)	(5)
Usage	-	-	-	-	(136)	-	(136)
Reclassifications	7	8	-	(14)	-	-	1
Other increases/(decreases)	-	-	(1)	1	-	-	-
	78	212	51	29	21	43	434
increase/(decrease) net	44	13	(1)	22	(136)	21	(37)

* In 2015 the Group changed presentation of additions to non-current asset arising from the increase of shares in Česká rafinérská, a.s. for years 2014 and 2015.

Recognition and reversal of impairment allowances for intangible assets are recognized in other operating activities. Detailed information regarding impairment recognized in 2015 is presented in note 19.

15.5. Other information on other intangible assets

	31/12/2015	31/12/2014
The gross book value of all fully depreciated intangible assets still in use	1,437	1,748
The net book value of intangible assets with indefinite useful life	10	10

The increase of assets under development in 2015 includes the new PE3 licence – project in the amount of CZK 29 million.

The Group reviews useful lives of intangible assets and introduces an adjustment to amortization charges prospectively according to its accounting policy. Should the amortization rates from the previous year be applied, amortization expense for 2015 would be higher by CZK 4 million.

15.6. CO₂ emission allowances

Based on the Czech National Allocation Scheme for the years 2013-2020 the Group was to obtain CO₂ emission allowances free of charge. During the year ended 31 December 2015 the Group obtained CO₂ emission allowances in the amount of 1,918,475 tons.

	Value	Quantity (in tonnes)
01/01/2015	520	2,893,260
Granted free of charge for 2015	389	1,918,475
Settlement for 2014	(707)	(3,767,104)
Change in Group structure	64	319,085
Impairment allowances	6	-
	272	1,363,716
Estimated annual consumption 2015	772	3,754,786

As at 31 December 2015 the market value of one EUA allowance (European Union Emission Allowance) amounted to EUR 8.22 (31 December 2014: EUR 7.24).

CO₂ emission allowances acquired and sold by the Group are included in the statement of consolidated cash flows, under investing activities in Acquisition of property, plant and equipment and intangible assets and Proceeds from disposals of property, plant and equipment and intangible assets, respectively.

16. Joint operations

	Place of business	Ownership interest of the parent company in share capital	Principal activities	Method of consolidation
Butadien Kralupy a.s.	Czech Republic	51.00%	Production of butadiene	Share in assets and liabilities

The Group in accordance with IFRS 11 classified Butadien Kralupy a.s. in as joint operations. Detailed information is described in note 3.4.3.2.

Until 30 April 2015, the Group's ownership interest in ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. was 67.56% and was classified as joint operations until that date. Detailed information is described in note 6.

17. Financial assets available for sale

	31/12/2015	31/12/2014
Unquoted shares		
Orlen Holding Malta LTD	1	1
	1	1

The Group had equity investments of CZK 0.5 million as at 31 December 2015 (31 December 2014: CZK 0.5 million) which represent ownership interests in companies that do not have a quoted market price and whose fair value cannot be reliably measured and therefore are carried at acquisition cost less any impairment losses.

18. Other non-current assets

	31/12/2015	31/12/2014
Loans granted	1	6
Other non-current receivables	20	20
Financial assets	21	26
Prepayments	4	3
Non-financial assets	4	3
	25	29

19. Impairment of property, plant and equipment and intangible assets

The Group has assessed the requirements presented in IAS 36 for determination of Impairment indicators for single assets and for CGU as at 31 December 2015. The Group has identified an internal indicator, i.e. evidence of physical damage of an asset within a CGU after an accident on 13 August 2015 in Litvínov. The damaged assets are part of the Petrochemical CGU. After the fire, the Petrochemical CGU continues in operation to a limited extent with external feedstock deliveries of ethylen and propylen. In relation to damaged assets, the Group has selected a repair scenario which is intended to obtain the lowest estimated lost profit and shortest estimated shutdown duration.

The Group is insured against property and mechanical damage as well as loss of business profits (business interruption) and it is in the process of seeking recourse from the insurer. The Group expects that based on conditions envisaged in the insurance policy, it will recover from the insurer the cost of repair in relation to property damage insurance. The Group also expects that the compensation from business interruption insurance will cover expected profit loss during the period of steam cracker rebuilding. Further information is presented in note 35.

Considering these facts, in relation to the net book value of assets as at 31 December 2015, the Group hasn't identified any indicators of impairment at the CGU's level. The individually damaged assets were written down to their fair value less costs of disposal as required by IAS 36 and impairment of CZK 597 million was recognized.

The Group has not identified deterioration of the indicators (deterioration of external refinery environment, performance of refinery activities below forecasted level, surplus of refinery production capacities and increased supply of products) based on which the impairment was recognized in 2014. The Company also has not identified any indicators which would lead to the reversal of the impairment.

As at 31 December 2015 the indicators of the impairment were identified for Cash Generating Units (CGUs) in the retail segment, based on which the impairment tests have been performed. Based on the impairment tests' analysis the Group increased its impairment allowance by CZK 14 million as at 31 December 2015 (31 December 2014: CZK 26 million).

The Group's future financial performance is based on a number of factors and assumptions in respect of macroeconomics development, such as foreign exchange rates, commodity prices, interest rates, outside the Group's control. The change of these factors and assumptions might influence the Group's financial position, including the results of the impairment test of non-current assets, and consequently might lead to changes in the financial position and performance of the Group.

20. Inventories

	31/12/2015	31/12/2014
Raw materials	4,567	4,382
Work in progress	1,347	1,049
Finished goods	2,999	3,548
Merchandise	254	367
Spare parts	1,223	974
Inventories, net	10,390	10,320
Impairment allowances of inventories to net realizable value	864	957
Inventories, gross	11,254	11,277

20.1. Changes in impairment allowances of inventories to net realizable value

	2015	2014
At the beginning of the year	957	386
Recognition	730	842
Usage	(826)	(95)
Reversal	(75)	(226)
Change in Group structure	78	50
	864	957

Changes in the net realizable value allowances for inventories amount to CZK 655 million and are included in cost of sales (2014: CZK 617 million) presented in note 9.

21. Trade and other receivables

	31/12/2015	31/12/2014
Trade receivables	9,437	11,951
Other	17	18
Financial assets	9,454	11,969
Excise tax and fuel charge receivables	312	401
Other taxation, duty, social security receivables	19	24
Advances for construction in progress	1,033	-
Prepayments and deferred costs	440	112
Non-financial assets	1,804	537
Receivables, net	11,258	12,506
Receivables impairment allowance	646	623
Receivables, gross	11,904	13,129

Trade receivables result primarily from sales of finished goods and sales of merchandise. The management considers that the carrying amount of trade receivables approximates their fair value. The average credit period on sales of goods is 34 days. No interest is charged on the trade receivables for the first 4 days after the due date. Thereafter, a interest is based on terms agreed in the selling contracts.

The Group exposure to credit and currency risk related to trade and other receivables is disclosed in note 31.4.2. and detailed information about receivables from related parties is presented in note 37.

21.1. Changes in impairment allowances of trade and other receivables

	31/12/2015	31/12/2014
At the beginning of the year	623	637
Recognition	81	27
Change in Group structure	18	8
Reversal	-	(23)
Usage	(74)	(44)
Other	-	5
Foreign exchange differences	(2)	13
	646	623

The Group sets impairment charges based on analysis of customers' creditworthiness and ageing of receivables. In determining the recoverability of trade receivable, the Group considers any change in the credit quality of the debtor from the date credit was initially granted up to the reporting date. The concentration of credit risk is limited due to the customer base being large and unrelated. Accordingly, the management considers that there is no further credit risk allowance required in excess of the allowance for impairment charges.

Increases and reversals of impairment allowances in respect of the principal amount of trade and other receivables are included in other operating expense or income and in respect of interest for delayed payments in finance costs or income.

22. Other financial assets

	31/12/2015	31/12/2014
Cash flow hedge instruments	700	887
<i>currency forwards</i>	30	15
<i>commodity swaps</i>	670	872
Derivatives not designated as hedge accounting	14	188
<i>currency forwards</i>	14	23
<i>commodity swaps</i>	-	165
Loans granted	-	6
Cash pool	3,086	36
Receivables on settled cash flow hedge instruments	481	647
	4,281	1,764

Information regarding cash flow hedge instruments and derivatives not designated as hedge accounting is presented in note 31.3.

The Group presents the assets in the PKN group's cash pool system in the amount of CZK 3,086 million as at 31 December 2015 (CZK 36 million as at 31 December 2014). The interest rates were based on appropriate inter-bank rates and the fair value of the assets approximates their carrying amount.

The Group provided current loans to related entities and to operators of fuel stations. The carrying amount of the loans amounted to less than CZK 1 million as at 31 December 2015 (31 December 2014: CZK 6 million). The interest rates are variable and are based on appropriate inter-bank rates. The fair value of the loans approximates the carrying amount as at 31 December 2015.

23. Cash and cash equivalents

	31/12/2015	31/12/2014
Cash on hand and in bank	5,888	1,682
	5,888	1,682

24. Shareholders' equity

24.1. Share capital

The issued capital of the Company as at 31 December 2015 amounted to CZK 18,133 million (31 December 2014: CZK 18,133 million). This represents 181,334,764 (31 December 2014: 181,334,764) bearer ordinary shares, each with a nominal value of CZK 100. All issued shares have been fully paid and bear equal voting rights. The Company's shares are listed on the Prague Stock Exchange.

24.2. Statutory reserves

The Group established a reserve fund for possible future losses. The balance of the Statutory reserve fund as at 31 December 2015 amounted to CZK 34 million (31 December 2014: CZK 2,703 million).

24.3. Hedging reserve

The amount of the hedging reserve of CZK 545 million as at 31 December 2015 resulted from the valuation of derivatives meeting the requirements of cash flow hedge accounting (31 December 2014: CZK 538 million).

24.4. Revaluation reserve

Revaluation reserve comprises the difference between the net book value and the fair value of the property as at the date of reclassification of the property occupied by the Group and recognized as an investment property.

24.5. Foreign exchange differences on subsidiaries from consolidation

The amount of reserve is adjusted by foreign exchange differences resulting from translation of the financial statements of foreign entities belonging to the Group from foreign currencies into CZK. The balance of this reserve as at 31 December 2015 amounted to CZK 15 million (31 December 2014: CZK 18 million).

24.6. Retained earnings

In accordance with appropriate Czech law, dividends can be paid from unconsolidated profits of the parent company. The Annual General Meeting of UNIPETROL, a.s. held on 2 June 2015 decided, pursuant to Article 8 (2) (k) of the Articles of Association of UNIPETROL, a.s., on transfer of the Company's profit generated on separate basis in 2014 in amount of CZK 328 million to retained earnings.

The decision regarding appropriation of 2015 profit will be made at the annual meeting of shareholders, which will be held in May/June 2016.

24.7. Equity management policy

Equity management is performed on the Group level in order to protect the Group's ability to continue its operations as a going concern while maximizing returns for shareholders.

The Group monitors the equity debt ratio (net financial leverage). As at 31 December 2015 and as at 31 December 2014 Group's financial leverage amounted to -16.49% and 9.49%, respectively.

Net financial leverage = net debt/equity x 100%

Net debt = non-current loans and borrowings + current loans and borrowings + cash pool liabilities - cash and cash equivalents



24.8. Profit/(loss) per share

Basic profit/(loss) per share

	2015	2014
Profit/(loss) for the year attributable to equity owners	7,036	(556)
Weighted average number of shares	181,334,764	181,334,764
Profit/(loss) per share (in CZK per share)	38.80	(3.07)

Diluted profit/(loss) per share

Diluted profit/(loss) per share are the same as basic profit/(loss) per share.

25. Loans and borrowings

	Non-current		Current		Total	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Bank loans	-	-	-	327	-	327
Borrowings	-	4,000	-	23	-	4,023
	-	4,000	-	350	-	4,350

Loan granted by PKN Orlen S.A.

During the 12 months ended 31 December 2015 the Group repaid a CZK 4 billion mid-term loan received from its majority shareholder POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A. under a loan agreement dated 12 December 2013.

25.1. Bank loans

by currency (translated into CZK)/by interest rate

	31/12/2015	31/12/2014
CZK/PRIBOR	-	327
	-	327

Disclosures resulting from IFRS 7 relating to loans and borrowings are included in note 31 and are presented together with other financial instruments.

26. Provisions

	Non-current		Current		Total	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Environmental provision	571	350	3	-	574	350
Jubilee bonuses and retirement benefits provision	76	71	7	5	83	76
Provision for CO ₂ emission allowances	-	-	772	707	772	707
Other provision	31	36	110	70	141	106
	678	457	892	782	1,570	1,239

Change in provisions in 2015

	Environmental provision	Jubilee bonuses and retirement benefits provision	Shield programs provision	Provision for CO ₂ emission allowances	Other provision	Total
01/01/2015	350	76	-	707	106	1,239
Recognition	169	4	-	754	27	954
Discounting	6	-	-	-	-	6
Usage	(3)	(3)	-	(707)	-	(713)
Reversal	(1)	(3)	-	-	(12)	(16)
Change in Group structure	53	9	-	18	20	100
	574	83	-	772	141	1,570

Change in provisions in 2014

	Environmental provision	Jubilee bonuses and retirement benefits provision	Shield programs provision	Provision for CO ₂ emission allowances	Other provision	Total
01/01/2014	340	57	-	514	63	974
Recognition	4	18	1	775	55	853
Discounting	7	-	-	-	-	7
Usage	(1)	(3)	-	(562)	(2)	(568)
Reversal	-	-	(1)	(41)	(12)	(54)
Change in Group structure		4	-	21	2	27
	350	76	-	707	106	1,239

26.1. Environmental provision

Under the environmental provision the Group had the provision for land restoration created as a result of the legal obligation to restore the fly-ash dump after it is discontinued, which is expected after 2043. The provision amounted to CZK 339 million as at 31 December 2015 (31 December 2014: CZK 335 million).

Following the decision of the Czech inspection of environment, the Group recognized a provision in the amount of CZK 160 million in respect of remediation of historical ecological contamination in the Kralupy location.

Additionally, the Group had the provision for compensation of damages to Lesy České republiky, s.p. in the amount of CZK 18 million included as at 31 December 2015 (31 December 2014: CZK 15 million).

26.2. Provision for jubilee bonuses and retirement benefits

The companies of the Group realize the program of paying out retirement benefits and jubilee bonuses in line with remuneration policies in force. The jubilee bonuses are paid to employees after the elapse of a defined number of years in service. Retirement benefits are paid as a one-time payment at retirement. The amount of retirement benefits as well as jubilee bonuses depends on the number of years of service. The base for the calculation of the provision for an employee is the expected benefit which the Group is obliged to pay in accordance with internal regulations.

The present value of these obligations is estimated at the end of each reporting year and adjusted if there are any material indications impacting the value of the obligations. The accrued liabilities equal discounted future payments, considering employee rotation.

Employment benefit provisions for retirement and anniversary benefits received by employees were created using discount rates in the range 0.54% – 2.3% p.a. in 2015 (2014: 0.62% – 2.6%), assumptions used were based on the Collective Agreement.

Should the prior year's assumptions be used, the provision for the jubilee bonuses and retirement benefits would be lower by CZK 1 million.



26.2.1. Change in employee benefits obligations

	Provision for jubilee bonuses	Retirement benefits	Total
01/01/2015	3	73	76
Current service costs	1	3	4
Interest expenses	-	1	1
Actuarial gains and losses arising from changes:	5	(9)	(4)
<i>financial assumptions</i>	-	1	1
<i>other</i>	5	(10)	(5)
Change in Group structure	-	9	9
Payments under program	(1)	(2)	(3)
	8	75	83
	Provision for jubilee bonuses	Retirement benefits	Total
01/01/2014	3	54	57
Current service cost	1	5	6
Interest expense	-	1	1
Actuarial gains and losses arising from changes:	-	12	12
<i>financial assumptions</i>	-	12	12
Change in Group structure	-	3	3
Payments under program	(1)	(2)	(3)
	3	73	76

The carrying amount of employee benefits liabilities is identical to their present value as at 31 December 2015 and as at 31 December 2014.

26.2.2. Division of employee benefits liabilities by employees

	Active employees		Pensioners		Total	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Czech Republic	83	76	-	-	83	76
					83	76

26.2.3. Geographical division of employee benefits liabilities

	Active employees		Pensioners		Total	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Czech Republic	8	3	75	73	83	76
					83	76

26.2.4. Sensitivity analysis to changes in actuarial assumptions

Actuarial assumptions	Assumed variations as at 31/12/2015	Czech Republic	
		Influence on provision for jubilee bonuses 2015	Influence on retirement benefits 2015
Demographic assumptions (+)	0.5pp	-	(3)
<i>staff turnover rates, disability and early retirement</i>	0.5pp	-	(3)
Financial assumptions (+)	0.5pp	-	(4)
<i>discount rate</i>	0.5pp	-	(4)
		-	(7)
Demographic assumptions (-)	-0.5pp	-	4
<i>staff turnover rates, disability and early retirement</i>	-0.5pp	-	4
Financial assumptions (-)	-0.5pp	-	5
<i>discount rate</i>	-0.5pp	-	5
		-	9

Actuarial assumptions	Assumed variations as at 31/12/2014	Czech Republic	
		Influence on provision for jubilee bonuses 2014	Influence on retirement benefits 2014
Demographic assumptions (+)	0.5pp	-	(3)
<i>staff turnover rates, disability and early retirement</i>	0.5pp	-	(3)
Financial assumptions (+)	0.5pp	-	(3)
<i>discount rate</i>	0.5pp	-	(3)
		-	(6)
Demographic assumptions (-)	-0.5pp	-	3
<i>staff turnover rates, disability and early retirement</i>	-0.5pp	-	3
Financial assumptions (-)	-0.5pp	-	3
<i>discount rate</i>	-0.5pp	-	3
		-	6



26.2.5. Employee benefits maturity and payments of liabilities analysis

26.2.5.1. Maturity of employee benefits analysis

	Provision for jubilee bonuses		Retirement benefits		Total	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Less than one year	1	1	6	4	7	5
Between one and three years	1	1	6	9	7	10
Between three and five years	1	-	8	6	9	6
Later than five years	5	1	55	54	60	55
	8	3	75	73	83	76
Weighted average duration of liability (years)			13	15	13	15

26.2.5.2. Ageing of employee benefits payments analysis

	Provision for jubilee bonuses		Retirement benefits		Total	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Less than one year	1	1	6	5	7	6
Between one and three years	2	1	7	9	9	10
Between three and five years	2	2	10	8	12	10
Later than five years	23	8	219	204	242	212
	28	12	242	226	270	238

26.2.6. Total employee benefits expenses recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income

	31/12/2015	31/12/2014
In profit and loss		
Current service costs	(4)	(6)
Interest expenses	(1)	(1)
<i>Actuarial gains and losses arising from changes</i>	(5)	-
<i>other</i>	(5)	-
Payments under program	3	-
	(7)	(7)
In components of other comprehensive income		
Gains and losses arising from changes	9	(12)
<i>financial assumptions</i>	(1)	(12)
<i>other</i>	10	-
	9	(12)
	2	(19)

Payments under program were settled to Employee benefits costs in amount of CZK 3 million in 2014.

Provisions for employee benefits recognized in profit or loss were allocated as follows:

	31/12/2015	31/12/2014
Cost of sales	(5)	(4)
Administrative expenses	(2)	(3)
	(7)	(7)

Based on current legislation, the Group is obliged to pay contributions to the national pension insurance. These costs are recognized as expenses on social security and health insurance. The Group does not have any other commitments in this respect. Additional information about the retirement benefits is in note 3.4.22.2.

26.3. Provision for CO₂ emission allowances

The provision for CO₂ emission allowances is created for estimated CO₂ emission allowances in the reporting period.

26.4. Other provision

The Group created other provisions in respect of future liabilities related to dismantling costs connected with liquidation of unused assets and in respect of expected future outflows arising from legal disputes with third parties where the Group is the defendant.

27. Other non-current liabilities

	31/12/2015	31/12/2014
Investment liabilities	1	1
Other	–	20
Financial liabilities	1	21
Guarantee payment received	165	164
Non-financial liabilities	165	164
	166	185

The Group received cash advances from business partners presented as Guarantee payments received in connection with operation of fuel stations.

28. Trade and other liabilities

	31/12/2015	31/12/2014
Trade liabilities	7,574	7,404
Investment liabilities	1,482	580
Dividends	35	35
Financial lease liabilities	–	1
Other	325	49
Financial liabilities	9,416	8,069
Prepayments for deliveries	102	42
Prepayments for fixed assets	8	–
Payroll liabilities	280	283
Excise tax and fuel charge	4,786	3,987
Value added tax	918	1,003
Other taxation, duties, social security and other benefits	99	92
Accruals	98	106
<i>holiday pay accrual</i>	17	15
<i>wages accrual</i>	80	90
<i>other</i>	1	1
Non-financial liabilities	6,291	5,513
	15,707	13,582

Management considers that the carrying amount of trade and other liabilities and accruals approximate their fair value.

29. Deferred income

	31/12/2015	31/12/2014
Government grants received from the European Regional Development Fund	3	72
Other	5	4
	8	76

The information about the government grants is presented in note 13.

30. Other financial liabilities

	31/12/2015	31/12/2014
Cash flow hedge instruments	27	224
<i>currency forwards</i>	-	55
<i>commodity swaps</i>	27	169
Derivatives not designated as hedge accounting	5	155
<i>currency forwards</i>	5	-
<i>commodity swaps</i>	-	155
Cash pool	31	33
Liabilities on settled cash flow hedge instruments	65	-
	128	412

Information about cash flow hedge instruments and derivatives not designated as hedge accounting is presented in note 31.3.

Explanatory notes to financial instruments

31. Financial instruments

31.1. Financial instruments by category and class

Financial assets 31/12/2015

Financial instruments by class	Note	Financial instruments by category			Total
		Financial assets at fair value through profit of loss	Loans and receivables	Hedging financial instruments	
Trade receivables	21.	-	9,437	-	9,437
Borrowings granted	18., 22.	-	1	-	1
Cash pool	22.	-	3,086	-	3,086
Financial derivatives	22.	14	-	700	714
Cash and cash equivalents	23.	-	5,888	-	5,888
Receivables on settled cash flow hedge instruments	22.	-	481	-	481
Other	18., 21	-	37	-	37
		14	18,930	700	19,644

31/12/2014

Financial instruments by class	Note	31/12/2014			Total
		Financial assets at fair value through profit of loss	Loans and receivables	Hedging financial instruments	
Trade receivables	21.	-	11,951	-	11,951
Borrowings granted	18., 22.	-	6	-	6
Cash pool	22.	-	36	-	36
Financial derivatives	22.	188	-	887	1,075
Cash and cash equivalents	23.	-	1,682	-	1,682
Receivables on settled cash flow hedge instruments	22.	647	-	-	647
Other	18., 21.	-	44	-	44
		835	13,719	887	15,441

Financial liabilities
31/12/2015

Financial instruments by class	Note	Financial instruments by category				Total
		Financial liabilities at fair value through profit of loss	Financial liabilities measured at amortized cost	Hedging financial instruments	Liabilities excluded from the scope of IAS 39	
Trade liabilities	28.	-	7,574	-	-	7,574
Investment liabilities	27., 28.	-	1,483	-	-	1,483
Cash pool	30.	-	31	-	-	31
Financial derivatives	30.	5	-	27	-	32
Liabilities on settled cash flow hedge instrument	30.	-	65	-	-	65
Other	27., 28.	-	360	-	-	360
		5	9,513	27	-	9,545

31/12/2014

Financial instruments by class	Note	Financial instruments by category				Total
		Financial liabilities at fair value through profit of loss	Financial liabilities measured at amortized cost	Hedging financial instruments	Liabilities excluded from the scope of IAS 39	
Borrowings	25.	-	4,023	-	-	4,023
Loans	25.	-	327	-	-	327
Trade liabilities	28.	-	7,404	-	-	7,404
Investment liabilities	27., 28.	-	581	-	-	581
Cash pool	30.	-	33	-	-	33
Financial derivatives	30.	155	-	224	-	379
Other	27., 28.	-	104	-	1	105
		155	12,472	224	1	12,852

31.2. Income, costs, gain and loss in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income**2015**

	Financial instruments by category			Total
	Financial assets and liabilities at fair value through profit or loss	Loans and receivables	Financial liabilities measured at amortized cost	
Interest income	-	30	-	30
Interest costs	-	-	(32)	(32)
Foreign exchange gain/(loss)	-	(47)	(226)	(273)
(Recognition)/reversal of receivables impairment allowances recognized in:				
other operating income/(expenses)	-	(81)	-	(81)
Settlement and valuation of financial instruments	261	-	-	261
Other	-	1	(28)	(27)
	261	(97)	(286)	(122)
other, excluded from the scope of IFRS 7				
Provisions discounting				(6)
				(6)

2014

	Financial instruments by category			Total
	Financial assets and liabilities at fair value through profit or loss	Loans and receivables	Financial liabilities measured at amortized cost	
Interest income	-	48	-	48
Interest costs	-	-	(116)	(116)
Foreign exchange gain/(loss)	-	229	(1,054)	(825)
(Recognition)/reversal of receivables impairment allowances recognized in:				
other operating income/(expenses)	-	(4)	-	(4)
Settlement and valuation of financial instruments	570	-	-	570
Other	-	1	(36)	(35)
	570	274	(1,206)	(362)
other, excluded from the scope of IFRS 7				
Provisions discounting				(7)
				(7)

31.3. Hedge accounting

The Group hedges its cash flows from operating revenues due to sale of petrochemical and refinery products as well as operating expenses due to purchases of crude oil against changes in exchange rates (EUR/CZK for sale and USD/CZK for purchases and sale). Foreign exchange forwards are used as hedging instruments.

The Group has derivative financial instruments, which serve as a hedging instrument pursuant to the Group's risk management strategy. Changes in the fair value of derivatives that do not meet the hedge accounting criteria are included in derivatives held for trading and their fair value changes are reported in profit or loss.

The fair value of derivative instruments are designated as hedging instruments according to the hedging cash flow planned realization date and the planned date of the influence on the result of the hedged cash flow as well as the net fair value which will be recognized in the profit or loss at the realization date:

Planned realization date of hedged cash flows	31/12/2015	31/12/2014
Currency operating exposure		
2015	-	(40)
2016	30	-
Commodity risk exposure		
2015	-	704
2016	643	-
	673	664

31.4. Financial risk management

The Group's Corporate Treasury function provides services to the business, co-ordinates access to domestic and international financial markets, monitors and manages the risks outlined below relating to the operations of the Group through internal risk reports which analyze exposures by degree and magnitude of risks. These risks include market risk (including commodity risk, foreign currency risk, interest rate risk and other market price risk), credit risk and liquidity risk.

The Group seeks to minimize the effects of these risks by using natural hedging and derivative financial instruments to hedge these risk exposures. The use of financial derivatives is governed by the Group's policies approved by the Board of Directors, which provide written principles on foreign currency risk, interest rate risk, credit risk, the use of financial derivatives and non-derivative financial instruments, and the investment of excess funds. Compliance with policies and exposure limits is reviewed by the internal auditors on a regular basis. The Group does not enter into or trade financial instruments, including derivative financial instruments, for speculative purposes.

31.4.1. Market risks

The Group is exposed to commodity price risk resulting from adverse changes in raw material, mainly crude oil prices. Management addresses these risks by means of a commodity, supplier and client risk management. The Group analyzes the exposure and enters into derivative commodity instruments to minimize the risk associated with the purchase of crude oil.

The Group's activities are exposed to the risks of changes in foreign currency exchange rates, and interest rates. The Group can enter into financial derivative contracts to manage its exposure to interest rate and foreign currency risk.

31.4.1.1. Commodity risks

As part of its operating activity the Group is exposed mainly to the following commodity risks:

- risk of changes in refining and petrochemical margins on the sale of products and Ural/Brent differential fluctuations -hedges on an irregular basis as a part of hedging strategies;
- risk of changes in crude oil and products prices related to the time mismatch between the date of the crude oil and/or products, as well as future sales transactions-identified and hedged in a systematic and regular manner;
- risk of changes in CO₂ emission allowances prices-hedged on regular basis through periodic verification of numbers of owned and required rights to CO₂ emission with determining the method of balancing of the future shortages or surpluses. In 2015 and in 2014, the Group concluded forward and spot transactions for purchase of rights which in the future will be amortized as a settlement of CO₂ emissions. Valuations of these transactions are not subject to recognition in the financial statements, as purchased emission rights will be used for own purposes;
- risk of changes in crude oil and refinery product prices related to the obligation to maintain mandatory reserves of crude oil and fuels-is not hedged on purpose due to the permanent exposure and non-cash impact on the Group's results.

Sensitivity analysis for commodity risk

Analysis of the influence of potential changes in the book values of financial instruments on the hedging reserve in relation to a hypothetical change in prices of crude oil:

31/12/2015

	Influence on hedging reserve			
	Increase of price by	Influence	Decrease of price by	Influence
Crude oil USD/BBL	5 USD/BBL	(309)	5 USD/BBL	309

31/12/2014

	Influence on hedging reserve			
	Increase of price by	Influence	Decrease of price by	Influence
Crude oil USD/BBL	5 USD/BBL	(218)	5 USD/BBL	218

31.4.1.2. Currency risk

A currency risk arises most significantly from the exposure of trade receivables and liabilities denominated in foreign currencies, and the foreign currency denominated loans and borrowings. Foreign exchange risk regarding trade receivables and receivables is mostly covered by natural hedging of trade and receivables and liabilities denominated in the same currencies. Hedging instruments (forwards, currency swaps) also could be used, to cover significant foreign exchange risk exposure of trade receivables and liabilities not covered by natural hedging.



Currency structure of financial instruments denominated in main foreign currencies as at 31 December 2015

Financial instruments by class	EUR	USD	Total after translation to CZK
Financial assets			
Trade receivables	114	25	3,695
Cash pool	95	21	3,086
Financial derivatives	-	28	684
Receivables from settled financial derivatives	-	19	481
Cash and cash equivalents	7	2	243
	216	95	8,189
Financial liabilities			
Cash pool	1	-	30
Trade liabilities	61	117	4,534
Investment liabilities	21	1	575
Financial derivatives	-	1	32
Liabilities from settled financial derivatives	-	3	65
	83	122	5,236

Currency structure of financial instruments denominated in main foreign currencies as at 31 December 2014

Financial instruments by class	EUR	USD	Total after translation to CZK
Financial assets			
Trade receivables	168	23	5,181
Cash pool	1	-	36
Financial derivatives	-	7	165
Cash and cash equivalents	13	-	373
	182	30	5,755
Financial liabilities			
Cash pool	1	-	33
Trade liabilities	51	112	3,970
Investment liabilities	8	-	225
Financial derivatives	-	7	155
	60	119	4,383

Sensitivity analysis for currency changes risk

The influence of potential changes in carrying amounts of financial instruments as at 31 December 2015 and as at 31 December 2014 arising from hypothetical changes in exchange rates of relevant currencies in relation to functional currency on profit before tax and hedging reserve:



31/12/2015

	Increase of exchange rate	Total influence	Decrease of exchange rate	Total influence
EUR/CZK	15%	410	15%	(410)
USD/CZK	15%	437	15%	(437)
		847		(847)

Influence on profit before tax

	Increase of exchange rate	Influence	Decrease of exchange rate	Influence
EUR/CZK	15%	542	15%	(542)
USD/CZK	15%	315	15%	(315)
		857		(857)

Influence on hedging reserve

	Increase of exchange rate	Influence	Decrease of exchange rate	Influence
EUR/CZK	15%	(132)	15%	132
USD/CZK	15%	122	15%	(122)
		(10)		10

31/12/2014

	Increase of exchange rate	Total influence	Decrease of exchange rate	Total influence
EUR/CZK	15%	(419)	15%	419
USD/CZK	15%	(258)	15%	258
		(677)		677

Influence on profit before tax

	Increase of exchange rate	Influence	Decrease of exchange rate	Influence
EUR/CZK	15%	508	15%	(508)
USD/CZK	15%	(302)	15%	302
		206		(206)

Influence on hedging reserve

	Increase of exchange rate	Influence	Decrease of exchange rate	Influence
EUR/CZK	15%	(927)	15%	927
USD/CZK	15%	44	15%	(44)
		(883)		883

Variations of currency rates described above were calculated based on the historical volatility of particular currency rates and analysts' forecasts.

Sensitivity of financial instruments for currency risk was calculated as the difference between the initial carrying amount of financial instruments (excluding derivative instruments) and their potential carrying amount calculated using assumed increases/(decreases) in currency rates. In the case of derivative instruments, the influence of currency rate variations on fair value was examined at a constant level of interest rates. The fair value of foreign currency forward contracts is determined based on the discounted future cash flows of the transactions, calculated based on the difference between the forward rate and the transaction price.

31.4.1.3. Interest rate risk

The Group is exposed to the risk of volatility of cash flows arising from interest rate loans, bank loans and cash pool based on floating interest rates.

Interest rate structure of financial instruments:

Financial instruments by class	PRIBOR		EURIBOR		LIBOR		Total	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Financial assets								
Borrowings granted	1	6	-	-	-	-	1	6
Cash pool	-	-	2,571	34	515	2	3,086	36
	1	6	2,571	34	515	2	3,087	42
Financial liabilities								
Loans	-	327	-	-	-	-	-	327
Borrowings	-	4,023	-	-	-	-	-	4,023
Cash pool	1	-	30	33	-	-	31	33
	1	4,350	30	33	-	-	31	4,383

Sensitivity analysis for interest rate risk

The influence of financial instruments on profit before tax due to changes in significant interest rates:

Interest rate	Assumed variation		Influence on profit before tax	
	31/12/2015	31/12/2014	2015	2014
PRIBOR	+0.5 pp	+0.5 pp	-	(22)
EURIBOR	+0.5 pp	+0.5 pp	13	-
LIBOR	+0.5 pp	+0.5 pp	3	-
			16	(22)

The above interest rates variations were calculated based on observations of interest rates fluctuations in the current and prior year as well as on the basis of available forecasts.

The sensitivity analysis was performed on the basis of instruments held as at 31 December 2015 and as at 31 December 2014. The influence of interest rates changes was presented on annual basis.

31.4.2. Credit and liquidity risk

The Group has a credit policy in place and the exposure to credit risk is monitored on an ongoing basis. The Group's credit risk is primarily attributable to its trade receivables. The amounts presented in the statement of financial position are net of impairment losses, estimated by the Group's management based on prior experience and their assessment of the credit status of its customers.

The Group has no significant concentration of credit risk, with exposure spread over a large number of counterparties and customers.

Credit risk refers to the risk that a counterparty will default on its contractual obligations resulting in financial loss to the Group. The Group has adopted a policy of dealing only with creditworthy counterparties and obtaining sufficient collateral, where appropriate, as a means of mitigating the risk of financial loss from defaults. This information is supplied by independent rating agencies where available and, if not available, the Group uses other publicly available financial information and its own trading records to rate its major customers.

The Group's exposure and the credit ratings of its counterparties are continuously monitored and the aggregate value of transactions concluded is spread amongst approved counterparties. Credit exposure is controlled by counterparty limits that are reviewed and approved by the management. Before accepting any new customer, the Group uses its own or an external credit scoring system to assess a potential customer's credit quality and defines credit limits by customer. As at 31 December 2015, none of the customers represented more than 10% of the total balance of the consolidated trade receivables.

Trade receivables consist of a large number of customers, spread across diverse industries and geographical areas. Ongoing credit evaluation is performed on the financial condition of debtors and, where appropriate, credit guarantee insurance cover is purchased or sufficient collateral on debtor's assets obtained.

The Group does not have any significant credit risk exposure to any single counterparty or any group of counterparties having similar characteristics. The Group defines counterparties as having similar characteristics if they are related entities. The credit risk on liquid funds and derivative financial instruments is limited because the counterparties are banks with high credit-ratings assigned by international credit-rating agencies.

The maximum exposure to credit risk is represented by the carrying amount of each financial asset in the statement of financial position.

Based on the analysis of receivables the counterparties were divided into two groups:

- Group I – counterparties with a good or very good history of cooperation in the current year,
- Group II – other counterparties.

The division of not past due receivables

	31/12/2015	31/12/2014
Group I	8,492	11,143
Group II	767	442
	9,259	11,585

The ageing analysis of receivables past due, but not impaired

	31/12/2015	31/12/2014
Up to 1 month	157	346
From 1 to 3 months	5	14
From 3 to 6 months	16	7
From 6 to 12 months	3	2
Above 1 year	34	41
	215	410

Group management believes that the risk of impaired financial assets is reflected by recognition of an impairment. Information about impairment allowances of particular classes of assets is disclosed in notes 19 and 21.

Ultimate responsibility for liquidity risk management rests with the Board of Directors, which has built an appropriate liquidity risk management framework for the management of the Group's short, medium and long-term funding and liquidity management requirements. The Group manages liquidity risk by maintaining adequate liquid funds, borrowing facilities, by continuously monitoring forecast and actual cash flows and matching the maturity profiles of financial assets and liabilities.

The Group concluded agreements with banks, based on which may draw loans and bank guarantees. As at 31 December 2015 and as at 31 December 2014 the maximum available credit facilities amounted to CZK 11,631 million and CZK 15,219 million respectively. Unsued part of the credit facilities for bank loans amounted to CZK 8,620 million as at 31 December 2015 and CZK 13,104 million as at 31 December 2014 respectively. The description of the loans and guarantees drawn from credit facilities is presented in notes 25 and 36.

Liquidity risk tables

The following tables detail the Group's remaining contractual maturity for its financial liabilities. The tables have been drawn up based on the undiscounted cash flows of financial liabilities using the earliest date on which the Group can be required to pay. The table includes both interest and principal cash flows.

Maturity analysis of financial liabilities

	Note	31/12/2015			Carrying amount
		Up to 1 year	From 1 to 3 years	Total	
Cash pool – undiscounted value	30.	31	–	31	31
Trade liabilities	28.	7,574	–	7,574	7,574
Investment liabilities	27., 28.	1,482	1	1,483	1,483
Financial derivatives	30.	32	–	32	32
Liabilities on settled cash flow hedge instrument	30.	65	–	65	65
Other	27., 28.	360	–	360	360
		9,544	1	9,545	9,545

	Note	31/12/2014			Carrying amount
		Up to 1 year	From 1 to 3 years	Total	
Loans – undiscounted value	25.	327	–	327	327
Borrowings – undiscounted value	25.	89	4,087	4,176	4,023
Cash pool – undiscounted value	30.	33	–	33	33
Finance lease	27., 28.	1	–	1	1
Trade liabilities	28.	7,404	–	7,404	7,404
Investment liabilities	27., 28.	580	1	581	581
Financial derivatives	30.	379	–	379	379
Other	27., 28.	84	20	104	104
		8,897	4,108	13,005	12,852

31.4.3. Emission allowances risk

The Group monitors the emission allowances granted to the Group under the National Allocation Plan and CO₂ emissions planned. The Group might enter into transactions on the emission allowances market in order to cover shortages or utilize any excess of emission allowances over the required amount.

Other explanatory notes

32. Fair value measurement

31/12/2015

	Note	Carrying amount	Fair value	Fair value hierarchy	
				Level 1	Level 2
Financial assets					
Borrowings granted	18.	1	1	–	1
Financial derivatives	22.	714	714	–	714
		715	715	–	715
Financial liabilities					
Financial derivatives	30.	32	32	–	32
		32	32	–	32

31/12/2014

	Note	Carrying amount	Fair value	Fair value hierarchy	
				Level 1	Level 2
Financial assets					
Borrowings granted	18.	6	6	-	6
Financial derivatives	22.	1,075	1,075	-	1,075
		1,081	1,081	-	1,081
Financial liabilities					
Loans	25.	327	327	-	327
Borrowings	25.	4,023	4,176	-	4,176
Finance lease	27.,28.	1	1	-	1
Financial derivatives	30.	379	379	-	379
		4,730	4,883	-	4,883

For other classes of financial assets and liabilities presented in note 31.1. fair value represents their carrying amount.

32.1. Methods applied in determining fair values of financial instruments (fair value hierarchy)

Fair value of shares quoted on active markets is determined based on market quotations (so called Level 1). In other cases, fair value is determined based on other input data, apart from market quotations, which are directly or indirectly possible to observe (so called Level 2) and data to valuation, which are not based on observable market data (Level 3).

The Group measures derivative instruments at fair value using valuation models for financial instruments based on generally available exchange rates, interest rates, forward and volatility curves for currencies and commodities quoted on active markets. As compared to the previous reporting period the Group has not changed valuation methods concerning derivative instruments.

The fair value of derivative instruments is based on discounted future cash flows of the transactions, calculated based on the difference between the forward rate and the transaction. Forward exchange rate is not modelled as a separate risk factor, but is derived from the relevant spot rate and forward interest rate for foreign currencies in relation to CZK.

Derivative instruments are presented as assets, when their valuation is positive and as liabilities, when their valuation is negative. Gains and losses resulting from changes in the fair value of derivative instruments, for which hedge accounting is not applicable, are recognized in the current year statement of profit or loss.

In the year ended 31 December 2015 and the comparative period there were no transfers between Levels 1, 2 and 3 in the Group.

As at 31 December 2015 and as at 31 December 2014, the Group held unquoted shares in entities amounting to CZK 0.5 million, for which fair value cannot be reliably measured, due to the fact that there are no active markets for these entities nor comparable transactions of the same type of instruments. The above mentioned shares were recognized as financial assets available for sale and measured at acquisition cost less impairment allowances. As at 31 December 2015 there are no binding decisions relating to the means and dates of disposal of those assets.

33. Lease

33.1. The Group as a lessee

Operating lease

At the balance sheet date, the Group is a lessee under non-cancellable operating lease arrangements.

Future minimum lease payments under non-cancellable operating lease arrangements were as follows:

	31/12/2015	31/12/2014
Less than one year	53	56
Between one and five years	133	178
Later than five years	215	236
	401	470

The Group leases land, vehicles and offices under operating leases. The vehicle leases typically run for a two year period. Lease payments are adjusted annually to reflect market conditions. None of the leases includes contingent rentals.

Payments recognized as an expense were as follows:

	2015	2014
Non-cancellable operating lease	57	51

Finance lease

At the balance sheet date, the Group is a party to finance lease arrangements as a lessee.

Future minimum lease payments under finance lease arrangements were as follows:

	31/12/2015	31/12/2014
Less than one year	-	1
Between one and five years	-	-
	-	1

Present value of minimum lease payments under finance lease arrangements was as follows:

	31/12/2015	31/12/2014
Less than one year	-	1
Between one and five years	-	-
	-	1

The difference between the total value of future minimum lease payments and their present value results from discounting of lease payments by the interest rate implicit in the agreement.

All leases are on a fixed repayment basis and no arrangements for contingent rental payments exist. The fair value of the Group's lease obligations approximates their carrying amount. All lease obligations are denominated in CZK.

The carrying amount of leased assets was as follows:

	31/12/2015	31/12/2014
Machinery and equipment	181	208
Vehicles and other	50	68
	231	276

33.2. The Group as a lessor

As at 31 December 2015 and as at 31 December 2014 the Group did not possess any financial or operating lease agreements as a lessor.

34. Investment expenditures incurred and future commitments resulting from signed investment contracts

The total value of investment expenditures including borrowing costs amounted to CZK 3,344 million as at 31 December 2015 and CZK 2,007 million as at 31 December 2014, including environmental expenditures in amount of CZK 305 million and CZK 175 million, respectively.

As at 31 December 2015 the value of future commitments resulting from contracts signed to this date amounted to CZK 11,121 million (31 December 2014: CZK 459 million).

35. Contingent assets and liabilities

35.1. Contingent assets

Steam cracker unit accident

As a consequence of the steam cracker unit accident which took place at the Chempark Záluží in Litvínov on 13 August 2015, the Group recognized in the 3rd quarter 2015 an estimated impairment charge in the amount of CZK 597 million in relation to damaged assets. The amount of the impairment charge may be changed up to the completion of technical works on the site.

The Group is insured against property and mechanical damage as well as loss of business profits (business interruption) and is in the process of seeking recourse from the insurer. The Group expects that, based on the insurance policies and the estimates made at the end of 2015, it should be in a position to recover repair costs estimated at approximately CZK 4.1 billion, as well as recoverable lost business profits estimated at CZK 2.4 billion and other operating costs incurred in connection with the fire amounting to approximately CZK 156 million.

During 2015 the Group has received advance payments for insurance compensation in the amount of CZK 276 million. Advance payments are presented in the Statement of financial position under Trade and other liabilities.

Tax proceeding

UNIPETROL RPA, s.r.o., acting as a legal successor of CHEMOPETROL, a.s., is a party in a tax proceeding related to validity of investment tax relief for 2005. UNIPETROL RPA, s.r.o. claims the return of income tax paid in 2006 for the fiscal year 2005 by CHEMOPETROL, a.s. The claim concerns unused investment relief attributable to CHEMOPETROL, a.s. The total value of the claim amounts to approximately CZK 325,000 thousand.

UNIPETROL RPA, s.r.o. complaint for annulment of the tax authority decisions

On 14 October 2015, the Czech Supreme Administrative Court annulled the Regional Court in Ústí nad Labem judgment and decided to return the case back to the Regional Court in Ústí nad Labem for re-examination. The Supreme Administrative Court commented that the Regional Court did not correctly deal with the legitimate expectations objection raised by UNIPETROL RPA, s.r.o. The case is now pending with the Regional Court in Ústí nad Labem.

Claim for unjustified enrichment against ČEZ Distribuce, a.s.

On 31 August 2015 UNIPETROL RPA, s.r.o., as petitioner, submitted its action to the District Court in Děčín requesting issuance of a payment order ordering ČEZ Distribuce, a.s., as respondent, to pay an unjustified enrichment to UNIPETROL RPA, s.r.o. in the amount of CZK 303,469 thousand with interest and legal fees. The unjustified enrichment of ČEZ Distribuce, a.s. results from ČEZ Distribuce, a.s., during the period from 1 January 2013 until 30 September 2013, charging UNIPETROL RPA, s.r.o. a monthly fee for renewable sources of energy and combined heat and power production with respect to the electricity produced and distributed by UNIPETROL RPA, s.r.o. itself. The Group is of the opinion that ČEZ Distribuce, a.s., as distribution system provider, is not entitled to charge the fee to its customers with respect to electricity which was produced and consumed by the customers themselves, i.e. for electricity for which no distribution service was provided.

35.2. Contingent liabilities

Purchase of shares of PARAMO, a.s.

In January 2009 UNIPETROL, a.s. effected a squeeze out of PARAMO, a.s. shares and became sole shareholder of PARAMO, a.s.

In accordance with the resolutions of the Extraordinary General Meeting of PARAMO, a.s. of 6 January 2009, all other shares in PARAMO, a.s. were transferred to the Company and the Company provided to the other shareholders of PARAMO, a.s. monetary consideration of CZK 977 per share of PARAMO, a.s.

In connection with the squeeze-out, certain minority shareholders of PARAMO, a.s. filed a petition with the Regional Court in Hradec Králové for a review of the adequacy of compensation within the meaning of the Czech Commercial Code. The case is now pending at the Regional Court in Hradec Králové.

On 23 June 2015 the court decided to appoint another expert witness – Expert Group, s.r.o. having its registered seat at Radniční 133/1, České Budějovice – to provide a valuation of the PARAMO, a.s. shares.

Claims regarding award for employees' intellectual work

In the year 2001 the court case commenced regarding the award for the employees' intellectual work between UNIPETROL RPA, s.r.o. and its two employees. Employees demanded award of approx. CZK 1.8 million. UNIPETROL RPA, s.r.o. as a defendant did not agree and offered the award amounting to approx. CZK 1.4 million, based on experts' valuations. In 2005 Employees plaintiffs filed the next petition to the court to extend the action to an amount of approx. CZK 82 million. The first instance hearing was held on 18 October 2011. The claimants have decreased the claimed amount to CZK 68 million.

An experts' valuation ordered by the court confirmed the amount of the reward payable to the employees in the amount of CZK 1.6 million. One of the employees accepted payment of his share in the award confirmed by the expert in the expert valuation ordered by the court. The Company paid the award to the second employee based on the expert opinion in January 2016.

Claims on compensation of damages filed by I.P. – 95, s.r.o. against UNIPETROL RPA, s.r.o.

On 23 May 2012 UNIPETROL RPA, s.r.o., the subsidiary of UNIPETROL, a.s., received a petition from the District Court Ostrava, by which the claimant – I.P. – 95, s.r.o. is claiming compensation of damages totalling CZK 1,789 million. I.P. – 95, s.r.o. claims that it incurred damages as a result of an unjustified insolvency filing against I.P. – 95, s.r.o. made by UNIPETROL RPA, s.r.o. on 24 November 2009. I.P. – 95, s.r.o. assigned part of the receivable of CZK 1,742 million, to NESTARMO TRADING LIMITED, Cyprus; following the assignment, I.P. – 95, s.r.o. filed a motion regarding NESTARMO TRADING LIMITED joining the proceedings as a claimant. UNIPETROL RPA, s.r.o. is one of eight respondents against whom the petition was filed.

In a relating court proceedings, the Upper Court in Olomouc ruled that receivable of UNIPETROL RPA, s.r.o., which was claimed by UNIPETROL RPA, s.r.o. in the bankruptcy against I.P. – 95, s.r.o., was rightful, justified and existing at the time of making the insolvency filing. On basis of applicable jurisprudence – claiming of justified receivable within a bankruptcy proceedings can not cause any damage to the debtor. Hence it can be reasonably expects that the damages compensation claim against UNIPETROL RPA, s.r.o. will be rejected by the relevant court.

On 31 July 2015, the Regional Court resolved to annul the resolution of District Court in Ostrava allowing for the Cypriot company, NESTARMO TRADING LIMITED, to accede the court proceedings as plaintiff. On 12 January 2016 the District Court in Ostrava dismissed the motion of I.P. – 95, s.r.o. to allow for the Cypriot company, NESTARMO TRADING LIMITED, to accede the court proceedings as plaintiff.

Management of the Group does not recognize the alleged claim and considers the claim as unjustified and unfounded.

Transportation contracts

The transportation of crude oil supplies through pipelines for UNIPETROL RPA, s.r.o. is provided by MERO ČR, a.s. and TRANSPETROL, a.s. via ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. As at 31 December 2015, ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. held a contract for transportation with TRANSPETROL, a.s., covering crude oil supplies until 2020.

ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. and MERO ČR, a.s. agreed on the terms and conditions of the crude oil transportation into the Czech Republic. The contract on storage and transportation of crude oil via the IKL and Družba pipelines came into force as of 1 January 2016. ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. and MERO ČR, a.s. further extended the deadline for their negotiations regarding a new transportation tariff for supplies through the Družba and IKL pipelines until 31 March 2016.

The Group management does not expect any impact on the business activities caused by lack of agreement over the new transportation tariff for supplies through the Družba and IKL pipelines with MERO ČR, a.s. The effect on the financial statements is currently not measurable.

36. Guarantees and securities

Guarantees

Based on the Group's request the bank guarantees relating to the security of customs debt, excise tax at customs offices and other purposes were issued. The total balance of guarantees related to excise tax amounted to CZK 2,415 million as at 31 December 2015 (31 December 2014: CZK 1,521 million) and to other purposes amounted to CZK 37 million (31 December 2014: CZK 31 million).

The Group is the beneficiary of guarantees amounted CZK 621 million as at 31 December 2015 (31 December 2014: CZK 1,464 million).

Past environmental liabilities

The Group is the recipient of funds provided by the National Property Fund of the Czech Republic for settling environmental liabilities relating to historic environmental damage. Funds up to CZK 14,753 million are provided to cover cost actually incurred in relation to settlement of historic environmental damage.

An overview of funds provided by the National Property Fund (currently administered by the Ministry of Finance) for the environmental contracts is provided below:

	Total amount of funds to be provided	Used funds as at 31/12/2015	Unused funds as at 31/12/2015
UNIPETROL, a.s. / premises of UNIPETROL RPA, s.r.o.	6,012	4,014	1,998
UNIPETROL, a.s. / premises of SYNTHOS Kralupy a.s.	4,244	51	4,193
BENZINA s.r.o.	1,349	476*	873
PARAMO, a.s. / premises in Pardubice	1,241	512	729
PARAMO, a.s. / premises in Kolín	1,907	1,762	145
	14,753	6,815	7,938

	Total amount of funds to be provided	Used funds as at 31/12/2014	Unused funds as at 31/12/2014
UNIPETROL, a.s. / premises of UNIPETROL RPA, s.r.o.	6,012	3,868	2,144
UNIPETROL, a.s. / premises of SYNTHOS Kralupy a.s.	4,244	51	4,193
BENZINA s.r.o.	1,349	471	878
PARAMO, a.s. / premises in Pardubice	1,241	500	741
PARAMO, a.s. / premises in Kolín	1,907	1,728	179
	14,753	6,618	8,135

* Without the costs of the already completed rehabilitation of the petrol stations network of the former K-Petrol 1995-1999 of CZK 40 million and clean-up costs spent before 1997 in amount of approximately of CZK 500 million.

37. Related party transactions

37.1. Material transactions concluded by the Group companies with related parties

In 2015 and in 2014 there were no transactions concluded by the Group with related parties on other than arm's length terms.

37.2. Transactions with key management personnel

In 2015 and in 2014 the Group companies did not grant to key management personnel and their relatives any advances, borrowings, loans, guarantees and commitments or other agreements obliging them to render services to Group companies and related parties. As at 31 December 2015 and as at 31 December 2014 there were no significant transactions concluded with members of the Board of Directors, the Supervisory Board, their spouses, siblings, descendants, ascendants or their other relatives.

37.3. Transactions with related parties concluded by key management personnel of the Group companies

As at 31 December 2015 and as at 31 December 2014 members of the key management personnel of the parent company and the Group companies submitted statements that they have not concluded any transaction with related parties.

37.4. Transactions and balances of settlements of the Group companies with related parties

Parent and ultimate controlling party

During 2015 and 2014 a majority (62.99%) of the Company's shares were held by POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.

2015	PKN Orlen	Joint operations	Entities under control or significant influence of PKN Orlen
Sales	532	882	7,641
Purchases	63,072	1,159	1,629
Finance income, including <i>dividends</i>	-	150	-
Finance costs	30	-	11
31/12/2015	PKN Orlen	Joint operations	Entities under control or significant influence of PKN Orlen
Current financial assets	-	-	3,086
Trade and other receivables	190	1	541
Trade and other liabilities, including loans	2,580	4	95
2014	PKN Orlen	Joint operations	Entities under control or significant influence of PKN Orlen
Sales	1,158	2,265	7,958
Purchases	77,075	3,070	2,839
Finance income, including <i>dividends</i>	-	110	-
Finance costs	86	-	30
31/12/2014	PKN Orlen	Joint operations	Entities under control or significant influence of PKN Orlen
Non-current receivables	-	6	-
Other current financial assets	-	-	36
Trade and other receivables	112	292	570
Trade and other liabilities, including loans	6,272	358	211

38. Remuneration paid and due or potentially due to the Board of Directors, the Supervisory Board and other members of key executive personnel of the parent company and the group companies

The Board of Directors's, the Supervisory Board's and other key executive personnel's remuneration includes short-term employee benefits, retirement benefits, other long-term employee benefits and termination benefits paid, due and potentially due during the period.

38.1. Key management personnel and statutory bodies' members' compensation

	2015		2014	
	Short-term benefits	Termination benefits	Short-term benefits	Termination benefits
Remuneration of current year	212	1	213	7
Paid for previous year	42	2	46	2
Potentially due to be paid in the following year	42	1	43	2

Further detailed information regarding remuneration of key management personnel is included in note 9.3.

38.2. Bonus system for key executive personnel of the Group

In 2015 the key executive personnel was participating in the annual MBO bonus system (management by objectives). The regulations applicable to the Management Board (members of Board of Directors and Executives), directors directly reporting to the Management Boards of entities and other key positions have certain common features. The persons subject to the above mentioned systems are remunerated for the accomplishment of specific goals set at the beginning of the bonus period by the Supervisory Board for the Management Board Members and by the Management Board members for the key executive personnel. The bonus systems are structured in such way, so as to promote the cooperation between individual employees in view to achieve the best possible results for the Group. The goals so-said are qualitative or quantitative (measurable) and are accounted for following the end of the year for which they were set, on the rules adopted in the applicable Bonus System Regulations. Regulation gives the possibility to promote employees, who significantly contribute to the achieved results generated by the Group.

39. Subsequent events after the reporting date

On 30 December 2015 BENZINA, s.r.o. concluded an agreement with OMV to acquire 68 of its filling stations in the Czech Republic. Completion of the transaction is subject to the fulfilment of certain pre-conditions, among others, obtaining the necessary approval from the antitrust authorities.

The Chairman of Supervisory Board of UNIPETROL, a.s., Mr. Dariusz Jacek Krawiec submitted a letter of resignation from his office of member of the Supervisory Board of UNIPETROL, a.s., on 21 December 2015 with the effect on 21 January 2016.

The Supervisory Board of UNIPETROL, a.s. on the meeting held on 13 January 2016 re-elected Mr. Mirosław Kastelik to office of Member of the Board of Directors of Unipetrol with the effect on 6 February 2016.

Mr. Rafał Sekuła resigned from his office of a member of the Supervisory Board of UNIPETROL, a.s. on 11 February 2016 with the effect on 11 March 2016.

The Group's management is not aware of any other events that have occurred since the end of the reporting period that would have any material impact on the financial statements as at 31 December 2015.

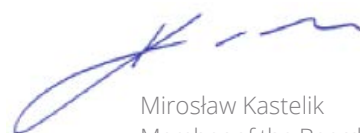
40. Approval of the financial statements

The consolidated financial statements were authorized by the Board of Directors meeting held on 15 March 2016.

Signature of statutory representatives



Marek Świtajewski
Chairman of the Board of Directors



Mirosław Kastelik
Member of the Board of Directors

Significant post financial statements events

Agreement with OMV on takeover of filling stations

On 30 December 2015 BENZINA, s.r.o. concluded an agreement with OMV to acquire 68 of its filling stations in the Czech Republic. Completion of the transaction is subject to the fulfilment of certain pre-conditions, among others, obtaining the necessary approval from the antitrust authorities.



Report on relations between the controlling person and the controlled person and between the controlled person and other persons controlled by the same controlling person in 2015

in accordance with article 82 of the Act No. 90/2012 Coll., on Business Companies and Cooperatives (on Business Corporations), as amended (hereinafter the „Act on Business Corporations“)

Financial period from 1.1.2015 to 31.12.2015 is the vesting period for this Report on relations between the controlling person and the controlled person and between the controlled person and other persons controlled by the same controlling person (hereinafter the „Report on Relations“).

The structure of relations between the entities

Controlled Person

UNIPETROL, a.s., with registered office at Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4, Corporate ID: 616 72 190, entered in the Commercial Register maintained by the Municipal Court in Prague, Section B, Enclosure 3020 (hereinafter „UNIPETROL, a.s.“).

Controlling Persons

Polski Koncern Naftowy Spółka Akcyjna with registered office at Chemików 7, PŁOCK, Poland (hereinafter „Polski Koncern Naftowy Spółka Akcyjna“) is the majority shareholder (associate) of UNIPETROL, a.s.

Other Controlled Persons

The entities controlled by the Controlling Person – Polski Koncern Naftowy Spółka Akcyjna are members of business group „PKN ORLEN S.A.“, whose scheme is shown in Appendix No. 2.

The entities controlled by UNIPETROL, a.s. are members of PKN ORLEN S.A. business group and are also members of „UNIPETROL“ business group, whose scheme is shown in Appendix No. 1.

The role of the Controlled Person

- strategic management of the development of the group of directly or indirectly controlled companies,
- coordination and facilitation of matters of common interest of the group of directly or indirectly controlled companies,
- arranging of financing and development of financing systems in the companies within the concern,
- development of human resources and a system of human resource management in the companies within the concern,
- administration, acquisition of and disposal with ownership interests and other assets of the Company, in particular:
 - (i) establishing of business corporations, participation in their foundation and other acquisitions of ownership interests in business of other legal entities,
 - (ii) exercising of shareholder´s and similar rights within directly or indirectly controlled companies,
 - (iii) renting of real estate and provision of basic services for due functioning of real estate.

The method and means of controlling

Polski Koncern Naftowy Spółka Akcyjna is the majority shareholder (associate) of UNIPETROL, a.s. and has direct influence in UNIPETROL, a.s.

The list of actions undertaken in the last financial period made on instigation or in the interest of the Controlling Person or entities controlled by such entity, on condition such actions concern assets exceeding 10% of the controlled entity's equity capital identified in the last financial statements

In the vesting period there were no actions carried out in accordance with article 82 (2d) of the Act on Business Corporations.

The list of mutual agreements between the Controlled Person and the Controlling Person or between the Controlled Persons

The mutual agreements between UNIPETROL, a.s. and Polski Koncern Naftowy Spółka Akcyjna and Other Controlled Persons were concluded on the standard terms, while agreed and provided performances or counter-performances were based on the standard terms of business relations.

The list of mutual agreements with the details is enclosed in Appendix No. 3.

The conclusion

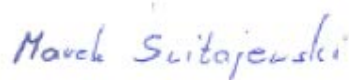
The Board of Directors of UNIPETROL, a.s. based on available information declares that UNIPETROL, a.s. incurred no detriment, special advantage or disadvantage in accordance with the article 82 (4) of the Act of Business Corporations as a result of any contracts, acts or measures taken between entities in business group. No risks arise from the relations between entities in business group to UNIPETROL, a.s. except those arising from standard participation in international business group.

The company's Board of Directors prepared the Report on Relations based on information available on the date of the Report on Relations.

The Report on Relations is to be read in conjunction with the Appendix No. 1, 2 and 3.

Prague, 15 March 2015

On behalf of the Board of Directors of UNIPETROL, a.s.



Marek Świtajewski
Chairman of the Board of Directors



Mirosław Kastelik
Member of the Board of Directors

Appendix No. 1

Business group of UNIPETROL, a.s. – Controlled entities

1 January 2015 – 31 December 2015

Companies controlled by UNIPETROL, a.s.	Residence	Shares in directly and indirectly controlled companies Share in % of the capital	Note	
Companies with direct share of UNIPETROL, a.s.				
Companies with indirect share of UNIPETROL, a.s.		1.1.	31.12.	
1. UNIPETROL RPA, s.r.o., IČ 275 97 075	Litvínov, Záluží 1	100.00	100.00	
1.1 HC VERVA Litvínov, a.s., IČ 640 48 098	Litvínov, S.K. Neumanna 1598	70.95	70.95	Other shareholders – Litvínov city owns 22.14% and HC Litvínov, o.s. owns 6.91%
1.2 CHEMOPETROL, a.s., IČ 254 92 110	Litvínov, Záluží 1	100.00	100.00	
1.3 POLYMER INSTITUTE BRNO, s.r.o., IČ 607 11 990	Brno, Tkalcovská 36/2	99.00	99.00	1% owned by UNIPETROL, a.s. Effectively from 31.12.2015 the merger with UNIPETROL RPA, s.r.o. was registered, decisive day of the merger was 1.1.2015
1.4 UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o., IČ 640 49 701	Litvínov, Růžodol 4	99.88	99.88	0.12% owned by UNIPETROL, a.s.
1.5 UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH, IČ HRB 34346	Langen, Germany, Paul-Ehrlich-Strasse 1B	99.90	99.90	0.1% owned by UNIPETROL, a.s.
1.6 UNIPETROL SLOVENSKO, s.r.o., IČ 357 77 087	Panónská cesta 7, Bratislava, Slovensko	86.96	86.96	13.04% owned by UNIPETROL, a.s.
1.7 UNIPETROL RPA Hungary Kft., IČ 01-09-272652	1042 Budapest, Árpád út 48-50. I. em. 5., Hungary	0.00	100.00	
2. UNIPETROL SERVICES, s.r.o., IČ 276 08 051	Litvínov, Záluží 1	100.00	100.00	
3. Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s., IČ 622 43 136	Ústí nad Labem, Revoluční 84/ 1521	100.00	100.00	
4. BENZINA, s.r.o., IČ 601 93 328	Praha 4, Na Pankráci 127	100.00	100.00	
4.1 PETROTRANS, s.r.o., IČ 251 23 041	Praha 8, Střelnická 2221	99.37	99.37	0.63% owned by UNIPETROL, a.s.
5. UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o. IČ 278 85 429	Litvínov, Záluží 1	100.00	100.00	
6. ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., IČ 627 41 772	Litvínov, Záluží 2	67.555	100.00	
7. UNIPETROL AUSTRIA, GmbH, in liquidation, IČ 43 551	Vienna, Apfelgasse 2, Austria	100.00	100.00	
8. PARAMO, a.s., IČ 481 73 355	Pardubice, Svítkov, Přerovská 560	100.00	100.00	
8.1 MOGUL SLOVAKIA, s.r.o., IČ 36 222 992	Hradiště pod Vrátnou, U ihriska 300, Slovakia	100.00	100.00	
8.2 Paramo Oil, s.r.o., IČ 246 87 341	Pardubice, Přerovská 560	100.00	100.00	
9. Butadien Kralupy a.s., IČ 278 93 995	Kralupy nad Vltavou, O. Wichterleho 810	51.00	51.00	49% shares owned by SYNTHOS Kralupy a.s.
Other companies with share of UNIPETROL, a.s.				
1. UNIVERSAL BANKA, a.s. in bankruptcy, IČ 482 64 865	Praha 1, Senovážné náměstí 1588/4	16.45	16.45	12.24% shares owned by UNIPETROL RPA, s.r.o.
2. ORLEN HOLDING MALTA LIMITED, IČ C 39945	Malta, Level 1, 36, Strand Towers, The Strand, Sliema SLM 1022	0.5	0.5	99.5% shares owned by PKN ORLEN S.A.

Appendix No. 2

Business group of PKN ORLEN, S.A. – Controlled entities

1 January 2015 – 31 December 2015

Company controlled by PKN ORLEN S.A.	Residence	Shares in directly and indirectly controlled company		Note
		as at 1.1.2015	as at 31.12.2015	
1. Unipetrol a.s.	Praha	62.99%	62.99%	
2. AB ORLEN Lietuva	Juodeikiai	100.00%	100.00%	
2.1 UAB Mazeikiu Nafta Trading House	Vilnius	100.00%	100.00%	
2.1.1 SIA ORLEN Latvija	Riga, Latvia	100.00%	100.00%	
2.1.2 ORLEN Eesti OU	Tallin, Estonia	100.00%	100.00%	
2.2 UAB Mazeikiu Nafta Paslaugos Tau	Juodeikiai	100.00%	100.00%	
2.3 UAB EMAS	Juodeikiai	100.00%	100.00%	
3. AB Ventus Nafta	Vilnius	100.00%	100.00%	
4. Anwil S.A.	Włocławek	100.00%	100.00%	
4.1 Przedsiębiorstwo Inwestycyjno - Remontowe REMWIL Sp. z o.o.	Włocławek	100.00%	0%	PKN purchased 100% of shares on 26.1.2015 and company merged to Orlen Serwis S.A. on 20.2.2015
4.2 Pro-Lab Sp. z o.o. w likwidacji	Włocławek	99.32%	99.99%	Anwil acquired 0.67% share on 18.2.2015. Company entered into liquidation on 1.8.2015
4.3 SPOLANA a.s.	Neratovice	100.00%	100.00%	
4.4 Przedsiębiorstwo Usług Technicznych Wircom Sp. z o.o.	Włocławek	49.02%	97.38%	Anwil acquired: 48.03% stake on 20.11.2015 and 0.33% on 15.12.2015
5. Inowrocławskie Kopalnie Soli "SOLINO" S.A.	Inowrocław	100.00%	100.00%	
6. Kopalnia Soli Lubień sp. z o.o.	Warszawa	100.00%	100.00%	
7. ORLEN Administracja Sp. z o.o.	Płock	100.00%	100.00%	
8. ORLEN Asphalt Sp. z o.o.	Płock	100.00%	100.00%	
8.1 ORLEN Asphalt Ceska Republika s.r.o.	Pardubice	100.00%	100.00%	
9. ORLEN Automatyka Sp. z o.o.	Płock	100.00%	0%	Company merged to ORLEN Serwis S.A. on 20.2.2015
10. ORLEN Serwis S.A.	Płock	100.00%	100%	
11. ORLEN Budonaft Sp. z o.o.	Limanowa	100.00%	100%	
12. ORLEN Centrum Serwisowe Sp. z o.o.	Opole	99.33%	99.33%	
13. ORLEN Deutschland GmbH	Elmshorn	100.00%	100.00%	
14. ORLEN EKO Sp. z o.o.	Płock	100.00%	100.00%	
15. ORLEN Gaz Sp. z o.o.	Płock	100.00%	0%	Company merged to Orlen Paliwa (prev. Orlen Petrotank) on 30.10.2015
16. Orlen Holding Malta Limited	Sliema, Malta	99.50%	99.50%	The remaining share owned by Unipetrol, a.s.
16.1 Orlen Insurance Ltd.	Sliema, Malta	99.99%	99.99%	The remaining share owned by PKN ORLEN S.A.
17. ORLEN KolTrans Sp. z o.o.	Płock	99.85%	99.85%	
18. ORLEN Centrum Usług Korporacyjnych sp. z o.o.	Płock	100.00%	100.00%	

Company controlled by PKN ORLEN S.A.	Residence	Shares in directly and indirectly controlled company		Note
17. ORLEN KolTrans Sp. z o.o.	Płock	99.85%	99.85%	
18. ORLEN Centrum Usług Korporacyjnych sp. z o.o.	Płock	100.00%	100.00%	
19. Orlen Laboratorium Sp. z o.o.	Płock	99.38%	99.38%	
20. ORLEN Ochrona Sp. z o.o.	Płock	100.00%	100.00%	
20.1 ORLEN Apsauga UAB	Juodeikiai	100.00%	100.00%	
21. ORLEN OIL Sp. z o.o.	Kraków	100.00%	100.00%	
21.1 Platinum Oil Sp. z o.o.	Lublin	100.00%	0%	Company merged to ORLEN Oil on 5.1.2015
21. 2 ORLEN Oil Cesko s.r.o. w likwidacji	Brno	100.00%	0%	Company liquidated on 14.2.2015
22. ORLEN Paliwa Sp. z o.o.	Płock	100.00%	0%	Company merged to Orlen Paliwa (prev. Orlen Petrotank) on 30.06.2015
23. ORLEN Paliwa Sp. z o.o.	Widętka	100.00%	100%	till 30.06.2015 ORLEN PetroTank Sp. z o.o.
23.1 Petro-Mawi Sp. z o.o. w likwidacji	Sosnowiec	60.00%	60.00%	
24. ORLEN Projekt S.A.	Płock	99.77%	99.77%	
25. ORLEN Transport Kraków Sp. z o.o. w upadłości	Kraków	98.41%	98.41%	
26. ORLEN Transport S.A.	Płock	100.00%	100.00%	
27. ORLEN Upstream Sp. z o.o.	Warszawa	100.00%	100.00%	
27.1 ORLEN Upstream International B.V.	Amsterdam	100.00%	100.00%	
27.1.1 Orlen Upstream Canada Ltd	Calgary	100.00%	100.00%	Till 31.3.2015 TriOil Resources Ltd.
27.1.1.1 Kicking Horse Energy Inc.	Calgary	0.00%	100.00%	Company acquired on 1.12.2015
27.1.1.1.1 KCK Operating Company Ltd.	Calgary	0.00%	100.00%	Company acquired on 1.12.2015
27.1.1.1.2 Columbia Natural Resources Canada Ltd.	Calgary	0.00%	100.00%	Company acquired on 1.12.2015
27.1.1.1.3 Kicking Horse International Exploration Ltd.	Calgary	0.00%	100.00%	Company acquired on 1.12.2015
27.1.1.1.4 Pierdiae Production GP Ltd.	Calgary	0.00%	50.00%	Company acquired on 1.12.2015
27.1.1.1.4.1 671519 N.B. Ltd. (New Brunswick)	Saint John	0.00%	100.00%	Company acquired on 1.12.2015
27.1.1.1.5 KCK Atlantic Holdings Ltd.	Calgary	0.00%	100.00%	Company acquired on 1.12.2015
27.1.1.1.5.1 Pierdiae Production LP	Calgary	0.00%	80.00%	Company acquired on 1.12.2015
27.1.1.2 1426628 Alberta Ltd.	Calgary	100.00%	100.00%	
27.1.1.3 OneEx Operations Partnership	Calgary	100.00%	100.00%	
27.2 ORLEN International Exploration -Production Company BV	Amsterdam	100.00%	0.00%	Company liquidated on 31.10.2015
27.2.1 SIA Balin Energy in liquidation	Riga	50.00%	0.00%	Company liquidated on 2.7.2015
27.3 Kiwi Acquisition Corp.	Carson City	0.00%	100.00%	Company established on 9.10.2015
27.3.1 FX Energy Inc.	Salt Lake City	0.00%	100.00%	Company shares (67.3%) acquired on 15.12.2015. Remaining part (to 100%) acquired on 31.12.2015
27.3.1.1 FX Drilling Company, Inc.	Salt Lake City	0.00%	100.00%	Company acquired together with FX Energy Inc.

Company controlled by PKN ORLEN S.A.	Residence	Shares in directly and indirectly controlled company		Note
27.3.1.2 FX Producing Company, Inc.	Salt Lake City	0.00%	100.00%	Company acquired altogether with FX Energy Inc.
27.3.1.4 Frontier Exploration, Inc.	Salt Lake City	0.00%	100.00%	Company acquired altogether with FX Energy Inc.
27.3.1.4 FX Energy Netherlands Partnership C.V.	n/a	0.00%	100.00%	Company acquired altogether with FX Energy Inc.
27.3.1.4.1 FX Energy Netherlands B.V.	Utrecht	0.00%	100.00%	Company acquired altogether with FX Energy Inc.
27.3.1.4.1.1 FX Energy Polska Sp. z o.o.	Warszawa	0.00%	100.00%	Company acquired altogether with FX Energy Inc.
28. ORLEN Wir Sp. z o.o.	Płock	76.59%	76.59%	
29. Petrolot Sp. z o.o.	Warszawa	100.00%	100.00%	
30. Rafineria Nafty Jedlicze S.A.	Jedlicze	100.00%	0%	Company merged to Rafineria Trzebinia (Orlen Południe) on 5.1.2015
30.1 KONSORCJUM OLEJÓW PRZEPRACOWANYCH "ORGANIZACJA ODZYSKU OPAKOWAŃ I OLEJÓW" S.A.	Jedlicze	81.00%	0.00%	Shares transferred to Orlen Południe on 5.1.2015
30.2 „RAF-KOLTRANS" Sp. z o.o. w likwidacji	Jedlicze	100.00%	0.00%	Company liquidated on 3.6.2015
30.3 „RAF- SŁUŻBA RATOWNICZA" Sp. z o.o. w likwidacji	Jedlicze	100.00%	0.00%	Company liquidated on 14.12.2015
30.4 "RAN-WATT" Sp. z o.o. w likwidacji	Toruń	51.00%	0.00%	Shares transferred to Orlen Południe on 5.1.2015
31. ORLEN Południe S.A.	Trzebinia	99.46%	100.00%	Till 5.1.2015 Rafineria Trzebinia S.A.
31.1 Energomedia Sp. z o.o.	Trzebinia	100.00%	100.00%	
31.2 Euronaft Trzebinia Sp. z o.o.	Trzebinia	100.00%	100.00%	
31.3 Fabryka Parafin NaftoWax Sp. z o.o.	Trzebinia	100.00%	0%	Company merged to Rafineria Trzebinia (Orlen Południe) on 5.1.2015
31.4 EkoNaft Sp. z o.o. w likwidacji	Trzebinia	100.00%	100.00%	
31.5 Zakładowa Straż Pożarna Sp. z o.o.	Trzebinia	100.00%	0.00%	Company merged to Rafineria Trzebinia (Orlen Południe) on 5.1.2015
31.7 KONSORCJUM OLEJÓW PRZEPRACOWANYCH - ORGANIZACJA ODZYSKU OPAKOWAŃ I OLEJÓW S.A.	Jedlicze	8.00%	89.00%	Share increase through merger with Rafineria Nafty Jedlicze on 5.1.2015
31.8 RAN-WATT Sp. z o.o. w likwidacji	Toruń	0.00%	51.00%	Shares acquired on 5.1.2015 through merger with Rafineria Nafty Jedlicze
32. Ship – Service S.A.	Warszawa	60.86%	60.86%	
33. ORLEN Finance AB	Stokholm	100.00%	100.00%	
34. ORLEN Capital AB	Stokholm	100.00%	100.00%	
35. Baltic Power Sp. z o.o.	Warszawa	100.00%	100.00%	
36. Baltic Spark Sp. z o.o.	Warszawa	100.00%	0.00%	Company merged to Baltic Power on 19.3.2015
37. Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o.	Płock	50.00%	50.00%	
37.1 Basell ORLEN Polyolefins Sprzedaż Sp. z o.o.	Płock	100.00%	100.00%	
38. Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A.	Płock	50.00%	50.00%	
38.1 Centrum Edukacji Sp. z o.o.	Płock	69.43%	69.43%	

Appendix No. 3

The list of mutual agreements between the controlling and controlled entity or between the controlled entities

No. of agreement /appendix	Partner role	Subject of the agreement	Reason for agreement /appendix	Company	Valid from	Valid to	Agreement date
137-2007	supplier	Loan agreement	provision of loan	BENZINA s.r.o.	20.3.2007	indefinite	20.3.2007
405-2008	supplier	CLA, as amended	provision of services	BENZINA, s.r.o.	1.1.2008	indefinite	1.1.2008
128-2008	supplier	Contract on ensuring development and use of the shared information environment for monitoring of surroundings of the UNIPETROL Group	sharing of information and monitoring of Group's surroundings	BENZINA, s.r.o.	1.1.2008	indefinite	21.4.2008
0174-2014	supplier	Loan agreement at the amount of CZK 1400,000,000	provision of loan	BENZINA, s.r.o.	12.12.2013	indefinite	12.12.2013
75-2009	supplier	Agreement on provision of licenses (sublicenses) for SAP Software usage and maintenance the support, as amended	provision of license	BENZINA, s.r.o.	15.5.2009	indefinite	15.5.2009
118-2010	supplier	Letter of intent on establishment of easement	establishment of easement	BENZINA, s.r.o.	9.8.2010	indefinite	9.8.2010
134-2007	supplier	Loan agreement	provision of loan	BENZINA, s.r.o.	10.7.2007	indefinite	10.7.2007
42-2010	supplier	Contract on ensuring development and use of the shared information environment for monitoring of surroundings of the UNIPETROL Group, as amended	monitoring of Group's surroundings	Butadien Kralupy a.s.	1.5.2010	indefinite	21.4.2010
69-2010	supplier	Loan agreement	provision of loan	Butadien Kralupy a.s.	28.5.2010	indefinite	28.5.2010
70-2010	supplier	Loan agreement	provision of loan	Butadien Kralupy a.s.	28.5.2010	indefinite	28.5.2010
179-2008	supplier	Loan agreement, as amended	provision of loan	Butadien Kralupy a.s.	15.5.2008	indefinite	15.5.2008
0092 – 2015	supplier	Contract no. 0092-2015 of insurance and its administration -liability insurance – 2. layer	liability insurance	Butadien Kralupy a.s.	1.5.2015	30.4.2016	23.9.2015
0074 – 2015	supplier	Contract no. 0074-2015 of insurance and its administration -liability insurance – 1. layer	liability insurance	Butadien Kralupy a.s.	1.5.2015	30.4.2016	14.9.2015
135-2008	supplier	Contract on ensuring development and use of the shared information environment for monitoring of surroundings of the UNIPETROL Group, as amended	monitoring of Group's surroundings	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	1.1.2008	indefinite	1.1.2008
204-2008	supplier	Agreement on contracts of easement	establishment of easement	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	15.5.2007	indefinite	15.5.2007
370-2008	mutual cooperation	Agreement amongst shareholders, as amended	keeping the principles of the Group	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	23.1.2003	23.1.2023	23.1.2003
334-2008	supplier	Agreement on cancelation and establishment of easement	establishment of easement	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	30.10.2000	indefinite	30.10.2000

No. of agreement /appendix	Partner role	Subject of the agreement	Reason for agreement /appendix	Company	Valid from	Valid to	Agreement date
92-2008	supplier	Agreement on cancelation and establishment of easement	establishment of easement	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	8.4.2008	indefinite	8.4.2008
103-2013	supplier	Agreement on cancelation and establishment of easement	establishment of easement	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	27.11.2013	indefinite	27.11.2013
200-2008	supplier	Agreement on cancelation of easement	real estate usage	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	20.8.2006	indefinite	20.8.2006
89-2007	supplier	Agreement on establishment of easement	establishment of easement	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	10.7.2007	indefinite	10.7.2007
337-2008	supplier	Agreement on establishment of easement	establishment of easement	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	10.4.2000	indefinite	10.4.2000
332-2008	supplier	Agreement on establishment of easement	establishment of easement	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	30.1.2001	indefinite	30.1.2001
327-2008	supplier	Agreement on establishment of easement	establishment of easement	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	25.3.2003	indefinite	25.3.2003
312-2008	supplier	Agreement on establishment of easement	establishment of easement	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	10.4.2000	indefinite	10.4.2000
202-2008	supplier	Agreement on establishment of easement	establishment of easement	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	31.8.2006	indefinite	31.8.2006
163-2007	supplier	Agreement on establishment of easement	establishment of easement	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	16.10.2007	indefinite	16.10.2007
349-2008	supplier	Agreement on establishment and cancelation of easement	establishment of easement	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	11.3.2003	indefinite	11.3.2003
421-2008	supplier	Agreement on free use of drill holes in the area of interest of UNIPETROL, a.s. in Kralupyh nad Vltavou, as amended	free use of drill holes	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	10.12.2008	indefinite	10.12.2008
60-2009	supplier	Agreement on establishment of easement	establishment of easement	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	1.3.2009	indefinite	1.3.2009
97-2009	supplier	Agreement on establishment of easement	establishment of easement	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	30.6.2009	indefinite	30.6.2009
0123 – 2015	mutual agreement	Agreement on cancelation of Shareholders' agreement	cancelation of agreement	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	25.6.2015	25.6.2015	x
0089 – 2015	supplier	CORPORATE LEVEL AGREEMENT	provision of consulting and professional services	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	1.8.2015	indefinite	21.9.2015
0065 – 2015	customer	Agreement on cash pool B	provision of loan	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	3.6.2015	indefinite	26.6.2015
0064 – 2015	supplier	Agreement on cash pool A	provision of loan	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	3.6.2015	indefinite	26.6.2015
0063 – 2015	supplier	Loan agreement	provision of loan	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	3.6.2015	indefinite	26.6.2015
24-2012	supplier	Loan agreement	provision of loan	MOGUL SLOVAKIA, s.r.o.	22.7.2010	indefinite	22.7.2010
30-2008	supplier	Contract on ensuring development and use of the shared information environment for monitoring of surroundings of the UNIPETROL Group, as amended	monitoring of Group's surroundings	PARAMO, a.s.	1.1.2008	indefinite	28.4.2008
404-2008	supplier	CLA, as amended	provision of services	PARAMO, a.s.	1.1.2008	indefinite	1.1.2008
196-2007	supplier	Frame agreement on recharge of expenses	recharge of expenses	PARAMO, a.s.	15.11.2007	indefinite	15.11.2007
139-2007	supplier	Loan agreement	provision of loan	PARAMO, a.s.	23.7.2007	indefinite	23.7.2007
243-2008	supplier	Loan agreement	provision of loan	PARAMO, a.s.	16.6.2008	indefinite	16.6.2008

No. of agreement /appendix	Partner role	Subject of the agreement	Reason for agreement /appendix	Company	Valid from	Valid to	Agreement date
77-2009	supplier	Agreement on provision of licenses (sublicenses) for SAP Software usage and maintenance the support, as amended	provision of license	PARAMO, a.s.	15.5.2009	indefinite	15.5.2009
001 – 2015	supplier	guarantee to cover possible insolvency of Paramo a.s.	supplier of natural requires the guarantee for contract covering 2015	PARAMO, a.s.	1.1.2015	31.12.2015	x
0091 – 2015	supplier	Contract no. 0091-2015 of insurance and its administration -liability insurance – 2. layer	liability insurance	PARAMO, a.s.	1.5.2015	30.4.2016	27.10.2015
0073 – 2015	supplier	Contract no. 0073-2015 of insurance and its administration -liability insurance – 1. layer	liability insurance	PARAMO, a.s.	1.5.2015	30.4.2016	14.9.2015
0014 – 2015	supplier	Contract no. 0014-2015 of insurance and its administration – insurance of non-technological equipment	insurance of non-technological equipment	PARAMO, a.s.	1.1.2015	31.12.2015	21.4.2015
417-2008	supplier	CLA, as amended	provision of services	PETROTRANS, s.r.o.	1.1.2008	indefinite	1.1.2008
97-2011	supplier	Loan agreement	provision of loan	POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	1.10.2011	indefinite	1.10.2011
98-2011	supplier	Loan agreement (over-draft)	provision of loan	POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	1.10.2011	indefinite	1.10.2011
81-2009	supplier	Agreement on provision of licenses (sublicenses) for SAP Software usage and maintenance the support, as amended	provision of license	POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	15.5.2009	indefinite	15.5.2009
76-2008	supplier	Frame contract on ensuring development and use of the shared information environment for monitoring of surroundings of the UNIPETROL Group	monitoring of Group's surroundings	POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	1.1.2008	indefinite	1.1.2008
0015 – 2015	supplier	Contract no. 0015-2015 of insurance and its administration – insurance of non-technological equipment	insurance of non-technological equipment	POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	1.1.2015	31.12.2015	21.4.2015
0076 – 2015	supplier	Contract no. 0076-2015 of insurance and its administration -liability insurance – 1. layer	liability insurance	POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	1.5.2015	30.4.2016	14.9.2015
204-2007	supplier	Loan agreement	provision of loan	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	17.4.2007	indefinite	17.4.2007
143-2007	supplier	Loan agreement	provision of loan	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	10.8.2007	indefinite	10.8.2007
203-2007	supplier	Loan agreement	provision of loan	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	16.7.2007	indefinite	16.7.2007
408-2008	supplier	CLA, as amended	provision of services	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	1.1.2009	indefinite	1.1.2009

No. of agreement /appendix	Partner role	Subject of the agreement	Reason for agreement /appendix	Company	Valid from	Valid to	Agreement date
15-2010	supplier	Appendix to Agreement on Unipetrol's goodwill usage	Unipetrol's goodwill usage	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	1.1.2009	indefinite	1.1.2010
167-2009	supplier	Contract on ensuring development and use of the shared information environment for monitoring of surroundings of the UNIPETROL Group, as amended	provision of services for monitoring of Group's environment	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	1.1.2010	indefinite	1.1.2010
76-2009	supplier	Agreement on provision of licenses (sublicenses) for SAP Software usage and maintenance the support, as amended	provision of license	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	15.5.2009	indefinite	15.5.2009
39904	supplier	Agreement on UNIPETROL's goodwill usage	Unipetrol's goodwill usage	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	1.1.2008	indefinite	1.1.2008
15-2010	supplier	Agreement on UNIPETROL's goodwill usage	Unipetrol's goodwill usage	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	1.1.2009	indefinite	1.1.2009
92-2013	supplier	Agreement on cancellation and establishment of easement	establishment of easement	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	13.9.2013	indefinite	13.9.2013
155-2007	supplier	Agreement on establishment of easement	establishment of easement	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	5.9.2007	indefinite	5.9.2007
108-2011	supplier	Agreement on establishment of easement - right to construction	establishment of easement	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	29.9.2011	indefinite	29.9.2011
107-2011	supplier	Agreement on establishment of easement - right to construction	establishment of easement	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	29.9.2011	indefinite	29.9.2011
106-2011	supplier	Agreement on establishment of easement - right to construction	establishment of easement	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	29.9.2011	indefinite	29.9.2011
40-2012	supplier	Agreement on establishment of easement Chvatěruby	establishment of easement	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	8.6.2012	indefinite	8.6.2012
0013 - 2015	supplier	Agreement no. 0013-2015 on insurance and its administration - insurance of non-technological equipment	insurance of non-technological equipment	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	1.1.2015	31.12.2015	18.2.2015
424-2009	supplier	Agreement on real estate administration no. S400/250/99	real estate administration	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.1.2000	indefinite	1.1.2000
424-2009 rev. 0 append. 1	supplier	Appendix no. 1 to Agreement on real estate administration no. S400/250/99		UNIPETROL RPA, s.r.o	18.8.2003	indefinite	18.8.2003
424-2009 rev. 0 append. 2	supplier	Appendix no. 2 to Agreement on real estate administration no. S400/250/99		UNIPETROL RPA, s.r.o	11.10.2004	indefinite	11.10.2004
424-2009 rev. 0 append. 3	supplier	Appendix no. 3 to Agreement on real estate administration no. S400/250/99	change in price, notice periods	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.1.2009	indefinite	4.3.2009
	supplier	Contract to agreements on easement (unification of usage of area for individual companies UNIPETROL, a.s. - ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. - CHEMOPETROL, a.s. - KAUČUK, a.s.)	unification of usage of area for individual companies UNIPETROL, a.s. - ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. - CHEMOPETROL, a.s. - KAUČUK, a.s.	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.2.2007	indefinite	

No. of agreement /appendix	Partner role	Subject of the agreement	Reason for agreement /appendix	Company	Valid from	Valid to	Agreement date
763-2008	customer	Agreement on cancellation and establishment of easement	inflation uplift	UNIPETROL RPA, s.r.o	12.5.2008	indefinite	26.8.2008
471-2008	supplier	Agreement on cancellation and establishment of easement	establishment of easement	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.1.2008	indefinite	11.7.2008
895-2006	supplier	Agreement on cancellation and establishment of easement	change in scope and price	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.12.2006	indefinite	20.12.2006
873-2006	mutual cooperation	Confidentiality agreement	sharing of business information	UNIPETROL RPA, s.r.o	22.11.2006	indefinite	
402-2006	mutual cooperation	Agreement on cancellation and establishment of easement (exchange with Dopravní podnik)	establishment and cancellation of easement	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.4.2006	indefinite	
01656-2004	customer	Agreement on cancellation and establishment of easement	establishment of easement	UNIPETROL RPA, s.r.o	8.12.2004	indefinite	
420-020-03	customer	Agreement on establishment and cancellation of easement	establishment of easement	UNIPETROL RPA, s.r.o	11.3.2003	indefinite	
129-2014	supplier	Agreement on insurance and its administration – liability insurance – 1. layer	Unipetrol concluded insurance agreement no. 899-20149-15 for liability insurance – 1. layer in favour of UNIPETROL, a.s., UNIPETROL RPA, s.r.o., PARAMO, a.s., SPOLANA a.s., Butadien Kralupy a.s., ORLEN Asfalt Česká republika s.r.o., POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o. and Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. , as policyholders	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.5.2014	30.4.2015	10.6.2014
63-2009	supplier	Lease and service agreement, as amended	provision of services	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.4.2009	indefinite	6.7.2009
579-2009 rev. 0 append. 1	supplier	Lease and service agreement (enlargement by lease of office in build. no. 2845 and tangible assets)	The scope of the Agreement stated in article 2, especially in paragraph 2.1a) is enlarged from 1.5.2010 by lease of office no. 105 in building no. 2845 with area of 17,50 m ² , including sublease of tangible assets and sublease of furniture located in office of CEO, seat of UNIPETROL in Prague.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.5.2010	indefinite	22.7.2010
579-2009 rev. 0 append. 2	supplier	Lease and service agreement (reduction by lease of office in build. no. 2845 including tangible assets)	The scope of the Agreement stated in article 2, especially in paragraph 2.1a) is reduced from 1.10.2010 by lease of office no. 105 in building no. 2845 with area of 17,50 m ² , including tangible assets.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.10.2010	indefinite	24.11.2010
579-2009 rev. 0 append. 3	supplier	Lease and service agreement (enlargement by lease of office no. 508 in build. no. 2859 including tangible assets)	Enlargement by lease of office no. 508 (Ing. V. Zemánek) in build. no. 2859 including tangible assets.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.4.2012	indefinite	19.6.2012

No. of agreement /appendix	Partner role	Subject of the agreement	Reason for agreement /appendix	Company	Valid from	Valid to	Agreement date
579-2009 rev. 0 append. 4	supplier	Lease and service agreement (enlargement by lease of office no. 120B, including tangible assets and kitchen in build. no. 2859)	The scope of the Agreement is enlarged from 1.7.2012 by lease of office no. 120B with area of 31,80 m ² including sublease of tangible assets and kitchen no. 119 with area of 8,30 m ² in building no. 2859.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.7.2012	indefinite	17.7.2012
579-2009 rev. 0 append. 5	supplier	Lease and service agreement (enlargement by lease of office no. 430, including tangible assets in build. no. 2859)	Enlargement by lease of office no. 430, including tangible assets in build. no. 2859.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.8.2012	indefinite	25.9.2012
579-2009 rev. 0 append. 6	supplier	Lease and service agreement (enlargement by lease of office no. 817, including tangible assets in build. No. 2859)	Enlargement by lease of office no. 817, including tangible assets in build. no. 2859.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.9.2012	indefinite	13.11.2012
579-2009 rev. 0 append. 7	supplier	Lease and service agreement (enlargement by lease of office no. 901A in build. no. 2859, office no. 222 in build. no. 2845 including sublease of tangible assets)	The scope of the Agreement stated in its appendix „ Lease of the offices in buildings“, in article 4, especially in paragraph 4.1 of Lease and services agreement from 6.7.2009 is enlarged from 1.1.2013 by lease of: -office no. 901A with area of 30,80 m ² , including lease of tangible assets in building no. 2859, -office no. 222 with area of 35,90 m ² , including lease of tangible assets in building no. 2845 as stated in appendix of this ammendment	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2013	indefinite	28.2.2013
579-2009 rev. 0 append. 8	supplier	Lease and service agreement (enlargement by lease of office no. 721A with area of 16,00 m ² including lease of tangible assets in build. no. 2859)		UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.11.2013	indefinite	4.2.2014
0579 – 2009 rev. 0 append. 9	supplier	Lease and service agreement (changes in the offices in build. no. 2859)	Contracting parties agreed on below mentioned changes with effect from 1.5.2014: - cancelation of lease – office no. 719A with area of 30,80 m ² , including lease of tangible assets in building no. 2859, as stated in appendix of this ammendment, - enlargement of lease – office no. 730 with area of 32,20 m ² , including lease of tangible assets in building no. 2859 , as stated in appendix of this ammendment.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.5.2014	indefinite	2.7.2014

No. of agreement /appendix	Partner role	Subject of the agreement	Reason for agreement /appendix	Company	Valid from	Valid to	Agreement date
0579 – 2009 rev. 0 appendix.10	supplier	Lease and service agreement – changes in lease of offices	changes in lease of offices: - due to organization changes relating to internal audit- more accurate geographic base due to new documentation in GIS	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.8.2015	indefinite	14.9.2015
402-2008	supplier	CLA, as amended	provision of services	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2008	indefinite	11.12.2008
402-2008 rev. 0 appendix. 2	supplier	Appendix no.2 to complex services agreement	new articles to note 2.2. (b) "Presentation of Client's business activity"	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2014	indefinite	
21-2008	supplier	Contract on ensuring development and use of the shared information environment for monitoring of surroundings of the UNIPETROL Group, as amended	provision of services	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2008	indefinite	1.4.2008
21-2008 rev. 0 appendix. 7	supplier	Appendix no. 7 to contract on ensuring development and use of the shared information environment for monitoring of surroundings of the UNIPETROL Group	scope of provided services for the year 2015	UNIPETROL, a.s.	1.1.2015	31.12.2015	
20-2008	mutual cooperation	Contract on ensuring development and use of the shared information environment for monitoring of surroundings of the UNIPETROL Group, as amended	ensuring development and use of the shared information environment for monitoring of surroundings of the UNIPETROL Group-business units	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2008	indefinite	1.4.2008
20-2008 rev. 0 appendix. 8	mutual cooperation	Appendix no. 8 to contract on ensuring development and use of the shared information environment for monitoring of surroundings of the UNIPETROL Group	scope of provided services for the year 2015	UNIPETROL, a.s.	1.1.2015	31.12.2015	
313-2008	supplier	Agreement on cancellation and establishment of easement	establishment of easement	UNIPETROL RPA, s.r.o.	10.1.2001	indefinite	10.1.2001
339-2008	supplier	Agreement on establishment of easement	establishment of easement	UNIPETROL RPA, s.r.o.	27.12.1999	indefinite	27.12.1999
176-2008	supplier	Agreement on registration and use of trade mark	provision of trade marks	UNIPETROL RPA, s.r.o.	2.6.2008	indefinite	2.6.2008
22-2009	supplier	Lease and service agreement, as amended	provision of services	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.3.2008	indefinite	6.3.2008
22-2009 rev. 0 appendix. 1	supplier	Lease and service agreement (change in subject of the lease – the lessee was moved from build. no. 2838 to build. no. 2846)	this appendix changes the scope of the lease – the lessee was moved from build. no. 2838 (storage with area of 84,00 m ²) to build. no. 2846 – storage with area of 53,00 m ²	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.6.2010	indefinite	15.10.2010
79-2009	supplier	Agreement on provision of licenses (sublicenses) for SAP Software usage and maintenance the support, as amended	provision of license	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.5.2009	indefinite	30.6.2009
79-2009 rev.0 appendix. 1	supplier	Appendix no. 1 – price increase	increase in number of license + 2pc	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.10.2009	indefinite	5.11.2009

No. of agreement /appendix	Partner role	Subject of the agreement	Reason for agreement /appendix	Company	Valid from	Valid to	Agreement date
79-2009 rev.0 append. 2	supplier	Appendix no.2 – provision of SAP license	new type of licenses of Limited Business Partner User + 190 pc	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2010	indefinite	20.5.2010
244-2008	supplier	Loan agreement, as amended	provision of loan	UNIPETROL RPA, s.r.o.	25.6.2008	indefinite	25.6.2008
244-2008 rev. 0 append. 1	supplier	Appendix no. 1 to Loan agreement – increase the limit to CZK 12 bln.	increase of credit line from CZK 9,75 bln. to CZK 12 bln.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.12.2008	indefinite	18.12.2008
244-2008 rev. 0 append. 2	supplier	Appendix no. 2 to Loan agreement – increase the limit to CZK 14 bln.	increase of credit line from CZK 12 bln. to CZK 14 bln.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	11.1.2012	indefinite	11.1.2012
244-2008 rev. 0 append. 3	supplier	Appendix no. 3 to Loan agreement – increase the limit to CZK 17 bln.	increase of credit line from CZK 14 bln. to CZK 17 bln.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	17.12.2013	indefinite	17.12.2013
14-2010	supplier	Agreement on UNIPETROL's goodwill usage, as amended	provision of goodwill	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2009	indefinite	1.1.2009
14-2010 rev. 0 append. 1	supplier	Appendix no. 1 to Agreement on UNIPETROL's goodwill usage	price for the year 2010	UNIPETROL RPA, s.r.o.	16.3.2011	indefinite	13.4.2011
101-2012	supplier	Agreement on cancelation and establishment of easement	establishment of easement	UNIPETROL RPA, s.r.o.	9.4.2013	indefinite	9.4.2013
	supplier	Agreement on delivery of energy services and service water	update of the agreement based on new model, new prices from 1.1.2014	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2014	indefinite	5.2.2014
	customer	Price appendix for the year 2015	price appendix for the year 2015	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2015	indefinite	19.1.2015
126-2010	supplier	Agreement on establishment of easement	establishment of easement	UNIPETROL RPA, s.r.o.	27.8.2010	indefinite	11.11.2009
	mutual cooperation	Contract -shared information environment for monitoring of surroundings of the holding – 2004	monitoring of Group's surroundings	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2004	indefinite	
	supplier	Arrangement on authorisation	authorisation	UNIPETROL RPA, s.r.o.	25.8.2005		
	supplier	NDA – Uni AS, Uni RPA, Spolana for Salamanca project	Spolana's involvement in the Salamanca project and the need to share information	UNIPETROL RPA, s.r.o.	9.7.2014	indefinite	9.7.2014
0090 – 2015	supplier	Contract no. 0090-2015 of insurance and its administration -liability insurance – 2. layer	liability insurance	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.5.2015	30.4.2016	1.9.2015
0100 – 2015	mutual agreement	Agreement on settlement	settlement of relations after the merge of ENI's share in Česká rafinářská	UNIPETROL RPA, s.r.o.	25.8.2015	4.9.2015	25.8.2015
0072 – 2015	supplier	Contract no. 0072-2015 of insurance and its administration -liability insurance – 1. layer	liability insurance	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.5.2015	30.4.2016	30.6.2015
0020 – 2015	supplier	Services agreement	delegating inspection of drivers	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2015	indefinite	1.1.2015
0012 – 2015	supplier	Contract no. 0012-2015 of insurance and its administration – insurance of non-technological equipment	insurance supplement for leased property of UNIPETROL RPA	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2015	31.12.2015	24.2.2015
12 – 2015 rev. 0 append. 1	supplier	Appendix no.1 to Contract no. 0012-2015 of insurance and its administration – insurance of non-technological equipment	insurance supplement for leased property of UNIPETROL RPA	UNIPETROL RPA, s.r.o.	13.5.2015	31.12.2015	26.5.2015

No. of agreement /appendix	Partner role	Subject of the agreement	Reason for agreement /appendix	Company	Valid from	Valid to	Agreement date
	supplier	Agreement on supply of service water	organizational change	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.8.2015	indefinite	
29-2015	supplier	Agreement on liability insurance and its administration - liability insurance of members of statutory bodies	Unipetrol in cooperation with PKN ORLEN S.A. and with AB Orlen Lietuva managed the liability insurance for members of statutory bodies of the company on behalf of Unipetrol Group	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.10.2014	31.10.2015	28.4.2015
	supplier	Agreement on supply of energy services	revision of original agreement on supply of energy services and service water due to reorganisation of JES	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.8.2015	indefinite	
148-2014	supplier	Agreement on insurance and its administration - liability insurance - 2. layer	Unipetrol concluded insurance agreement no. 5210446814 for liability insurance - 2. layer in favour of UNIPETROL RPA, s.r.o., PARAMO, a.s., SPOLANA a.s., Butadien Kralupy a.s., as policyholders	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.5.2014	30.4.2015	16.9.2014
16-2010	supplier	Agreement on UNIPETROL's goodwill usage, as amended	provision of goodwill	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.1.2009	indefinite	1.1.2009
401-2008	supplier	CLA, as amended	provision of services	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.1.2008	indefinite	1.1.2008
27-2009	mutual cooperation	Agreement on cooperation - HSE	mutual provision of information	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.2.2009	indefinite	1.2.2009
207-2007	supplier	Services agreement, as amended	provision of services	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.4.2007	indefinite	1.4.2007
16-2008	supplier	Frame contract on ensuring development and use of the shared information environment for monitoring of surroundings of the UNIPETROL Group	monitoring of Group's surroundings	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.1.2008	indefinite	1.1.2008
18-2009	customer	Contract for sublease of office space and related services from 1.2.2009	use of office space	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.2.2009	31.12.2018	1.2.2009
32-2012	customer	Contract for vehicle lease	lease of vehicle	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.6.2012	indefinite	1.6.2012
188-2007	supplier	Loan agreement	provision of loan	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	3.9.2007	indefinite	3.9.2007
78-2009	supplier	Agreement on provision of licenses (sublicenses) for SAP Software usage and maintenance the support, as amended	provision of license	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	15.5.2009	indefinite	15.5.2009
190-2007	supplier	Loan agreement	provision of loan	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	3.9.2007	indefinite	3.9.2007
0016 - 2015	supplier	Contract no. 0016-2015 of insurance and its administration - insurance of non-technological equipment	insurance of non-technological equipment	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.1.2015	31.12.2015	21.4.2015

No. of agreement /appendix	Partner role	Subject of the agreement	Reason for agreement /appendix	Company	Valid from	Valid to	Agreement date
42310	supplier	Agreement on usage benefits from trade marks, logos and other brands	provision of trade marks	UNIPETROL SLOVENSKO, s.r.o.	1.1.2010	indefinite	1.1.2010
406-2008	supplier	CLA, as amended	provision of services	UNIPETROL SLOVENSKO, s.r.o.	1.1.2014	indefinite	1.1.2008
0054 - 2015	supplier	Frame contract on ensuring development and use of the shared information environment for monitoring of surroundings of the UNIPETROL Group	provision of specific information and access to information systems	UNIPETROL SLOVENSKO s. r. o.	1.7.2014	indefinite	9.6.2015
0017 - 2015	supplier	Contract no. 0017-2015 of insurance and its administration - insurance of non-technological equipment	insurance of non-technological equipment	UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	1.1.2015	31.12.2015	21.4.2015
0022 - 2015	supplier	Frame contract on ensuring development and use of the shared information environment for monitoring of surroundings of the UNIPETROL Group	monitoring of Group's surroundings	Unipetrol Deutschland GmbH	1.7.2014	indefinite	9.7.2015
31-2008	supplier	Frame contract on ensuring development and use of the shared information environment for monitoring of surroundings of the UNIPETROL Group	monitoring of Group's surroundings	Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	1.1.2008	indefinite	1.1.2008
0078 - 2015	supplier	Contract no. 0078-2015 of insurance and its administration -liability insurance - 1. layer	liability insurance	Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	1.5.2015	30.4.2016	28.8.2015
0075 - 2015	supplier	Contract no. 0075-2015 of insurance and its administration -liability insurance - 1. layer	liability insurance	ORLEN Asphalt Česká republika s.r.o.	1.5.2015	30.4.2016	14.9.2015
144-2010	mutual cooperation	Confidentiality agreement	confidentiality of the information provided	ORLEN Asphalt Sp. z o.o.	25.10.2010	25.10.2015	25.10.2010
57-2012	mutual cooperation	Agreement on accession, as amended	joining the company	ORLEN FINANCE AB	30.6.2012	indefinite	30.6.2012
0129 - 2015	customer	ACCESSION AGREEMENT regarding the Internal Agreement on Group Accounts System dated 12 April 2010 as amended, supplemented or restated from time to time	supplement of internal contract	ORLEN FINANCE AB	31.12.2015	indefinite	20.11.2015
100-2010	customer	Contract for provision of health services	provision of health services	ORLEN Medica, Sp. z o.o.	1.2.2010	indefinite	1.2.2010
143-2010	mutual cooperation	Confidentiality agreement	confidentiality of the information provided	ORLEN OIL Sp. z o.o	25.10.2010	25.10.2015	25.10.2010
225-2007	supplier	Agreement on cooperation in the framework of internal audit	provision of services	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	31.8.2007	indefinite	31.8.2007
20-2009	supplier	Frame agreement	provision of services	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.1.2009	indefinite	1.1.2009
112-2011	supplier	Agreement on mutual provision of personnel	provision of personnel	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.1.2011	indefinite	1.1.2011

No. of agreement /appendix	Partner role	Subject of the agreement	Reason for agreement /appendix	Company	Valid from	Valid to	Agreement date
61-2013	mutual cooperation	Agreement on cooperation in the framework of internal audits	provision of information	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.7.2013	indefinite	1.7.2013
0003 – 2015	mutual cooperation	Agreement on cooperation and costs sharing	support the improvement of czech-polish relations, consistent with PR plan from 2014	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.6.2014	indefinite	x
0002 – 2015	mutual cooperation	Agreement on mutual cooperation	support the improvement of czech-polish relations by presentation of film Lech Walesa: Člověk naděje, consistent with PR plan from 2014	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.6.2014	indefinite	x
13-2010	mutual cooperation	Agreement on cooperation	cooperation	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.2.2010	indefinite	1.2.2010
18-2012	customer	Frame agreement on provision of IT services	IT services	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.1.2012	indefinite	1.1.2012
0112 – 2015	customer	Agreement concerning the settlement of costs of external audit	settlement of costs of external audit	PKN Orlen S.A.	23.9.2015	30.5.2016	x
0171-2014	customer	AGREEMENT on cooperation in the area of centralized purchases and joint access to business and market information within the ORLEN Group	provision of market and trade terms	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A., ANWIL S.A.	24.10.2014	indefinite	24.10.2014
291-2008	customer	Lease agreement	lease of building	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2001	indefinite	1.1.2001
392-2008	customer	Agreement on real estate management, as amended	real estate management	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2009	indefinite	1.1.2000
84-2013	supplier	Agreement on cooperation	provision of services	SPOLANA, a.s.	1.8.2013	indefinite	1.8.2013
0093 – 2015	supplier	Contract no. 0093-2015 of insurance and its administration -liability insurance – 2. layer	liability insurance	SPOLANA a.s.	1.5.2015	30.4.2016	27.10.2015
0077 – 2015	supplier	Contract no. 0077-2015 of insurance and its administration -liability insurance – 1. layer	liability insurance	SPOLANA a.s.	1.5.2015	30.4.2016	14.9.2015

Glossary, financial terms and abbreviations

Glossary

Atmospheric distillation unit

A unit for atmospheric distillation of crude oil (dividing crude oil into lighter fractions according to their boiling temperature) under slight positive pressure and temperatures up to 350-400 °C.

Azeri Light crude oil

Light, low sulphur crude oil from Azerbaijan.

Brent-Ural differential

The difference between Brent (mix of North Sea crude oils) quoted price and Ural (Russian export crude oil) quoted price.

COCO (Company Owned – Company Operated)

A filling stations operating model – filling stations are owned and operated by the same company.

CODO (Company Owned – Dealer Operated)

A filling stations operating model – filling stations are owned by the company and are operated by dealers under a contract with the company.

Compressed Natural Gas (CNG)

Natural gas (mainly composed of methane) stored at high pressure. CNG be used in place of gasoline, diesel fuel or propane.

Conversion capacity

A total amount of crude oil which can be processed in a refinery – usually stated in mt/y (million tons per year).

CPC Blend crude oil

Light crude oil from Western Kazakhstan which consists of several crude oil streams.

D-A-CH region

German speaking countries (Deutschland, Austria, Schweiz).

DOFO (Dealer Owned – Franchise Operated)

A filling stations operating model operated under franchise – filling stations are not owned by the company.

Downstream

This sector of the oil and gas industry commonly refers to the refining of petroleum crude oil, and processing and purifying of raw natural gas, as well as to the marketing and distribution of the products derived from crude oil and natural gas.

Ethylene

Also known as ethene is a hydrocarbon produced in the petrochemical industry most often by steam cracking of crude oil products (ethane, LPG, naphtha). Ethylene is widely used in the chemical industry.

Fluid Catalytic Cracking (FCC)

Fluid catalytic cracking is one of the most important catalytic conversion processes used in petroleum refineries. It is widely used to convert the high-boiling, high-molecular-weight hydrocarbon fractions from petroleum crude oil (residues from atmospheric distillation, vacuum distillate) to more valuable and demanded products such as gasoline, unsaturated LPG, middle distillates and other products. The FCC process operates at high temperature and moderate pressure, with a fluidized powdered catalyst.

High density polyethylene (HDPE)

It is a polyethylene thermoplastic made from ethylene commonly used in the production of plastic bottles, corrosion-resistant piping, geomembranes and plastic lumber.

Hydrocracking

Hydrocracking is another important catalytic conversion process used in petroleum refineries. It is used for the conversion of high-boiling, high-molecular-weight hydrocarbon fractions from petroleum crude oil (vacuum distillate) to more valuable and demanded products such as diesel, gasoline, unsaturated LPG or synthetic oils by the addition of hydrogen under high pressure and in the presence of a catalyst.

Hydroskimming

It is one of the simplest types of refinery. It is defined as a refinery equipped with atmospheric distillation, naphtha reforming and necessary treating processes.

Ingolstadt-Kralupy-Litvínov pipeline (IKL)

The IKL pipeline is a crude oil pipeline in Central Europe. It allows to transport a crude oil from Germany to the Czech refineries in Kralupy and Litvínov.

Liquefied Petroleum Gas (LPG)

It is a flammable mixture of hydrocarbon gases, predominantly with three or four carbon atoms in a molecule, used as fuel in heating appliances and vehicles, as well as an aerosol propellant and refrigerant.

Olefin

Also known as alkene is an unsaturated hydrocarbon with one double bond between carbon atoms. Alkenes are produced during catalytic or thermal cracking without the presence of hydrogen.

Polyolefin

It is a polymer also known as polyalkene, produced from simple olefins. It is used for blown film and heatshrink electrical insulation sleeves, as well as under garments for wetsuits.

Petrochemical olefin margin (Unipetrol model)

Revenues from sold products (100% Products = 40% Ethylene + 20% Propylene + 20% Benzene + 20% Naphtha) minus costs (100% Naphtha). Product prices are according to benchmark quotations in euros per ton.

Petrochemical polyolefin margin (Unipetrol model)

Revenues from sold products (100% Products = 60% Polyethylene/HDPE + 40% Polypropylene) minus costs (100% input = 60% Ethylene + 40% Propylene). Product prices are according to benchmark quotations in euros per ton.

Polypropylene (PP)

Also known as polypropene, is a thermoplastic polymer used in a wide variety of applications, including packaging and labeling, plastic parts and reusable containers of various types, laboratory equipment, loudspeakers, automotive components, and polymer banknotes.

POX unit

A unit where the gasification of oil distillates (partial oxidation reaction) takes place. It is commonly used for the liquidation of the hardest unprocessable residues from the refinery and it produces synthetic gas, consisting primarily of hydrogen and carbon monoxide. Yield of hydrogen can be increased in the shift reactor by reaction of CO with steam. Pure hydrogen is used in the refinery and for ammonia production.

Propylene

Also known as propene or methyl ethylene is an unsaturated organic compound. It is produced as a by-product during the pyrolysis of fossil fuels – mainly petroleum and natural gas.

Pyrolysis

It is a chemical reaction during which organic materials are thermally decomposed without the presence of any oxygen.

Pyrolysis gasoline

It is a high aromatic naphtha product which arises during the pyrolysis of naphtha or hydrocrackates in a steam cracker unit.

Refining margin (Unipetrol model)

Revenues from products sold (96% Products = Gasoline 17%, Naphtha 20%, JET 2%, Diesel 40%, Sulphur Fuel Oils 9%, LPG 3%, Other feedstock 5%) minus costs (100% input = Brent Dated). Product prices are according to benchmark quotations in dollars per barrel.

Steam cracker unit

Steam cracker units are facilities in which a feedstock such as naphtha, HCVD, liquefied petroleum gas (LPG), ethane, propane or butane are thermally cracked through the use of steam in a bank of pyrolysis furnaces to produce lighter hydrocarbons. The products (yield of ethylene, propylene, benzene, aromatics, butadiene) obtained depend on the composition of the feedstock, the hydrocarbon-to-steam ratio, and on the cracking temperature and furnace residence time.

Steam cracking

Steam cracking is a petrochemical process in which saturated hydrocarbons are broken down into smaller, often unsaturated, hydrocarbons. It is the principal industrial method for producing the lighter alkenes (or commonly olefins), including ethene (or ethylene) and propene (or polypropene).

Transalpine pipeline (TAL)

The Transalpine pipeline is a crude oil pipeline which connects Italy, Austria and Germany. It starts from the marine terminal in Trieste, runs through the Alps to Ingolstadt. It is connected with the IKL pipeline in Vohburg.

Vacuum distillation

Leftover from atmospheric distillation of crude oil (long residue) is often distilled in the second – vacuum – distillation under lower pressure conditions (2 – 10 kPa). With lower pressure the boiling point of present compounds is also lower. Therefore it is possible to distillate crude oil (mazut) at temperatures to 360 – 400 °C and to get another fractions without any thermal degradation.

Financial terms

CAPEX

Capital expenditures

Financial gearing ratio

It is a ratio of net debt to equity.

Free Cash Flow (FCF)

Sum of operating and investing cash flow

Net debt

Difference between financial debt (interest-bearing liabilities) and cash

Net working capital

Sum of inventories and trade and other receivables less trade and other liabilities

Operating profit – EBIT

Earnings before financial result and taxes

Operating profit – EBIT LIFO

Earnings before financial result and taxes; LIFO method used for inventories valuation (Last-In-First-Out)

Operating profit – EBITDA

Earnings before depreciation and amortization, financial result and taxes

Operating profit – EBITDA LIFO

Earnings before depreciation and amortization, financial result and taxes; LIFO method used for inventories valuation (Last-In-First-Out)

Abbreviations

a.s.

Public limited company (Czech Republic)

AG

Public limited company (Germany)

AVD

Atmospheric and Vacuum Distillation

B.V.

Limited liability company (Netherlands)

BA

Automotive gasoline

Bbl

Barrel

BCPP

Prague Stock Exchange

BU

Business unit

B2B

Business-to-Business

B2C

Business-to-Consumer

CSR

Corporate Social Responsibility

ČAPPO

Czech Association of Petroleum Industry and Trade (Česká asociace petrolejářského průmyslu a obchodu)

ČNB

Czech National Bank

ČOI

Czech Trade Inspection (Česká obchodní inspekce)

EIA

Environmental Impact Assessment

EMS

Environmental Management System

ERP System

Enterprise Resource Planning System

ESRA

European Synthetic Rubber Association

ETBE

Ethyl tert-butyl ether

EU

European Union

EU ETS

EU emissions trading scheme (regulating trading with carbon dioxide emission allowances)

FAME

Fatty Acid Methyl Esters

FTE

Full time equivalent number of employees

GmbH

Limited liability company (Germany)

HR

Human Resources

IČ

Identification number

IFRS

International Financial Reporting Standards

IPPC

Integrated Pollution Prevention and Control

IR

Investor Relations

IRZ

Integrated Pollution Registry

IT

Information Technology

Ltd.

Limited liability company (Great Britain)

MBO

Management by Objectives

MEŘO

Coleseed oil methyl ester

N.V.

Public limited liability corporation (Netherlands)

NGO

Non-governmental organisation

OECD

Organization for Economic Co-operation and Development

OHSAS

Occupational Health and Safety System

OPEC

Organization of the Petroleum Exporting Countries

PIB

POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.

PR

Public Relations

QMS

Quality Management System

R&D

Research and development

REACH

Registration, evaluation, authorization and restriction of chemicals. EU Regulation concerning chemicals.

REBCO/REB

Russian Export Blend Crude Oil

S.A.

Public liability company (Poland)

s.r.o.

Limited liability company (Czech Republic)

SCM

Supply Chain Management

SLA

Service level agreement (service contract for externally provided – outsourced services)

Sp. z o.o.

Limited liability company (Poland)

SSC

Shared Services Centre

UNEP

United Nations Environment Programme

UnicRE

Unipetrol Centre for Research and Education, in Chempark Záluží in Litvínov

ÚOHS

Antimonopoly Office in the Czech Republic (Úřad pro ochranu hospodářské soutěže)

VÚAnCh

Research Institute of Inorganic Chemistry in Ústí nad Labem (Výzkumný ústav anorganické chemie v Ústí nad Labem)

Identification and contact information

Name:	UNIPETROL, a.s.
Registered office:	Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4
Company number:	61672190
Tax ID:	CZ61672190
Bank:	Česká spořitelna, a.s. Olbrachtova 1929/62, 140 00, Prague 4, Account No. 910952/0800
Date of establishment:	27 December 1994 – established for an indeterminate period of time
Datum of incorporation:	Incorporated on 17 February 1995
Incorporation registration:	Municipal Court in Prague, Section B, File 3020
Legal form:	Public limited company, organized under Czech law
Tel.:	+420 225 001 425 (Investor Relations Department) +420 225 001 407 (Press Department)
Website:	www.unipetrol.cz
E-mail:	ir@unipetrol.cz
Auditor:	KPMG Česká republika Audit, s.r.o.

Law and legal regulation under which the issuer was established

Law:	Law of the Czech Republic
Legal regulation:	Act No. 104/1990 on Public Limited Companies

The company is a member of the Unipetrol Consolidation Group.

The names of Unipetrol Group companies (UNIPETROL, a.s., BENZINA s.r.o., ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., PARAMO, a.s., UNIPETROL RPA, s.r.o. and others) appear in this report also in their simplified form (Unipetrol, Benzina, Česká rafinérská, Paramo, Unipetrol RPA etc.).

The English language version of Unipetrol's Annual Report 2015 is a convenience translation. The version in the Czech language is the definitive version.

Annual Report 2015 of UNIPETROL, a.s. was approved for issue by the Board of Directors of UNIPETROL, a.s. on the meeting held on 15 March 2016.





VÝROČNÍ ZPRÁVA

2015



Obsah

Profil skupiny Unipetrol	6
Úvodní slovo místopředsedy dozorčí rady	9
Dopis akcionářům od předsedy představenstva a generálního ředitele	10
Očekávaný vývoj a strategie pro rok 2016	11
Významné události roku 2015 a 2016 do data schválení výroční zprávy	12
Vybrané ukazatele skupiny Unipetrol	15
Společenská odpovědnost a sportovní sponzoring	16
Orgány a vedení společnosti	19
Představenstvo	19
Dozorčí rada	22
Vedení společnosti (osoby s řídicí pravomocí)	26
Prohlášení	27
Výbor pro audit	28
Pravidla volby členů orgánů	30
Odměňování	30
Zpráva představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a stavu jejího majetku	35
Úvod	35
Klíčová finanční a nefinanční data	36
Downstream segment	38
Maloobchodní segment	47
Investice	50
Výzkum a vývoj	51
Zaměstnanci	53
Finanční situace	56
Nemovitosti, stroje a zařízení	59
Zdroje kapitálu	59
System řízení rizik	60
Klíčové environmentální aktivity	63
Struktura skupiny	71
Skupina Orlen	71
Struktura skupiny	73
Majetkové účasti	74
Změny v majetkových účastech skupiny Unipetrol	74
Hlavní dceřiné společnosti	76

Doplňující informace dle zákona o podnikání na kapitálovém trhu	81
Právní předpisy, kterými se emitent řídí při své činnosti	81
Významné smlouvy	81
Údaje o osobách odpovědných za výroční zprávu	86
Audit	86
Cenné papíry	86
Nabytí vlastních akcií a zatímních listů	87
Závěrečné informace	87
Údaje o základním kapitálu emitenta	89
Společenská smlouva a stanovy	90
Předmět podnikání	90
Souhrnná vysvětlující zpráva	91
Zpráva auditora k individuální účetní závěrce	97
Individuální účetní závěrka	99
Individuální výkaz zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku	101
Individuální výkaz o finanční pozici	102
Individuální přehled pohybů ve vlastním kapitálu	103
Individuální přehled o peněžních tocích	104
Příloha k individuální účetní závěrce	105
Zpráva auditora ke konsolidované účetní závěrce	143
Konsolidovaná účetní závěrka	145
Konsolidovaný výkaz zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku	148
Konsolidovaný výkaz o finanční pozici	149
Konsolidovaný přehled pohybů ve vlastním kapitálu	150
Konsolidovaný přehled o peněžních tocích	151
Příloha ke konsolidované účetní závěrce	152
Důležité skutečnosti po datu sestavení účetní závěrky	214
Zpráva o vztazích mezi ovládající osobou a osobou ovládanou a mezi ovládanou osobou a osobami ovládanými stejnou ovládající osobou za rok 2015	215
Glosář, finanční výrazy a zkratky	232
Glosář	232
Finanční výrazy	235
Zkratky	236
Identifikační a kontaktní údaje	240

Profil skupiny Unipetrol

Profil

Rafinérská a petrochemická skupina Unipetrol je významnou součástí českého průmyslu. V České republice je jediným zpracovatelem ropy, jedním z nejdůležitějších výrobců plastů a vlastníkem největší sítě čerpacích stanic. V oboru rafinérské a petrochemické výroby je významným hráčem i ve střední a východní Evropě. Od roku 2005 je součástí rafinérské a petrochemické skupiny PKN Orlen.

Mateřskou společností skupiny Unipetrol je společnost UNIPETROL, a.s.

Poslání

Zpracováním přírodních zdrojů přinášíme silnou budoucnost.

Hodnoty

Hodnoty skupiny Unipetrol podporují pevné etické zásady. Jejich cílem je zajistit dlouhodobý a trvalý růst hodnoty pro akcionáře, poskytovat zákazníkům nejlepší produkty a služby a uplatňovat nejlepší řešení při řízení a motivaci. Podporují odpovědnost vůči okolí a životnímu prostředí.

Odpovědnost: Vážíme si našich zákazníků, akcionářů, zaměstnanců, životního prostředí i lidí v našem okolí.

Rozvoj: Díky motivovaným a kvalifikovaným zaměstnancům přinášíme nová řešení.

Lidé: Vytváření přidané hodnoty stojí na lidech, jejich schopnostech, znalostech, odhodlání a otevřenosti.

Energie: Naše energie je klíčem k inovacím a úspěchu.

Spolehlivost: Přinášíme kvalitní produkty a spolehlivé služby.

Skupina Orlen. Síla budoucnosti.

Skupina Unipetrol provozuje

- 2 rafinérie s roční konverzní kapacitou 8,7 milionu tun ropy,
- 3 polyolefinové jednotky s roční kapacitou 595 tisíc tun,
- etylenovou jednotku s roční kapacitou 544 tisíc tun,
- 339 čerpacích stanic,
- širokou škálu dopravních služeb.

Dva klíčové obchodní segmenty

- downstream (spojení rafinérie a petrochemie),
- maloobchodní distribuce pohonných hmot.

Hlavní dceřiné společnosti skupiny Unipetrol

K 15. březnu 2016:

UNIPETROL RPA, s.r.o. – výroba a prodej rafinérských a petrochemických produktů

PARAMO, a.s. – výrobce asfaltů, maziv a dalších rafinérských produktů

ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. – společnost provozuje rafinérie v Litvínově a Kralupech nad Vltavou s celkovou konverzní kapacitou 8,7 mil. tun ropy za rok

Etický kodex

Členové skupiny Unipetrol si uvědomují svoji zodpovědnost vůči všem partnerům – svým zaměstnancům, zákazníkům, akcionářům, obchodním a společenským partnerům a veřejnosti. Proto se Etickým kodexem zavazují k jasným zásadám, které tvoří základní rámec pro podnikatelské a společenské jednání a zároveň pro formování firemní kultury ve společnostech skupiny Unipetrol.

Skupina Unipetrol se ve všech oblastech podnikání řídí zákony, nařízeními, interními předpisy a etickými hodnotami. Skupina respektuje mezinárodní, národní a místní předpisy, které jsou přímo závazné, a ty, ke kterým se zavazuje dobrovolně, jako jsou např. zásady správy a řízení společnosti. Jedná se především o ustanovení, která určují bezpečnostní a ekologické standardy pro zařízení a jejich provoz, popisují požadavky na kvalitu produkce a služeb, upravují způsoby chování na jednotlivých trzích nebo regulují způsoby chování a praktik. Skupina Unipetrol považuje za svoji prioritu respektovat tyto standardy a pohybovat se pouze v mezích jimi nastaveného rámce.

Chování zaměstnanců skupiny Unipetrol je vždy a za všech okolností legální, etické, transparentní a v souladu se zákonem a hodnotami Skupiny. Všechny postupy a činnosti vycházejí z nejlepších praktik korporátního řízení a provozní dokonalosti s důrazem na bezpečnost a ochranu životního prostředí. Všichni zákazníci (externí i interní) skupiny Unipetrol mají právo na produkty a služby nejvyšší kvality, s ohledem na etické principy. Etický kodex navazuje na platné zákony České republiky a vnitřní předpisy společnosti a definuje základní pravidla chování zaměstnanců skupiny Unipetrol.

Uplatňování pravidel správy a řízení společnosti

Skupina Unipetrol trvale usiluje o zajištění dlouhodobých a transparentních vztahů s akcionáři a investory v rámci strategických cílů. Management skupiny Unipetrol se řídí Kodexem pro správu a řízení společností.

Řízení a správa skupiny Unipetrol vychází z doporučení Kodexu pro správu a řízení společností (Corporate Governance Codex) založeného na principech OECD, jehož ustanovení ve všech podstatných ohledech společnost naplňuje: <http://www.oecd.org/daf/corporateaffairs/corporategovernanceprinciples/31557724.pdf>.

Mimořádná valná hromada konaná dne 10. prosince 2009 odsouhlasila úpravy ve stanovách společnosti za účelem naplnění požadavků novelizovaného Zákona o auditorech. V souladu s novým zákonem o auditorech byly stanovy doplněny o úpravu nového povinného orgánu společnosti – Výboru pro audit a byla upravena jeho působnost, počet členů, stanovení délky funkčního období výkonu funkce člena výboru pro audit a způsob rozhodování výboru pro audit. V souvislosti se zřízením výboru pro audit došlo k rozšíření působnosti valné hromady společnosti.

Historické milníky

1994

Založením akciové společnosti UNIPETROL, a.s., byl naplněn jeden z postupných koncepčních kroků privatizace českého petrochemického průmyslu. Unipetrol měl spojit vybrané české petrochemické firmy do uskupení, které by bylo schopno konkurovat silným nadnárodním koncernům. Majoritním akcionářem společnosti byl se 63 procenty akcií český stát, reprezentovaný Fondem národního majetku. Zbýlé akcie byly ve vlastnictví investičních fondů a drobných akcionářů. Podle původní koncepce měl být podíl státu ve společnosti privatizován.

Do společnosti Unipetrol byly postupně začleněny akciové společnosti Kaučuk, Chemopetrol, Benzina, Paramo, Koramo, Česká rafinérská, Unipetrol Trade, Spolana a Unipetrol Rafinérie.

2003

Česká rafinérská začala být provozována jako přepracovací rafinérie, resp. nákladové středisko svých zpracovatelů.

2004

Podpis smlouvy mezi společností PKN Orlen a Fondem národního majetku o prodeji 63 % akcií společnosti Unipetrol.

2005

Proces privatizace společnosti Unipetrol byl dokončen. Následně se společnost stala významnou částí jedné z největších rafinérských a petrochemických skupin ve střední Evropě, skupiny Orlen.

2012

Rozhodnutí o trvalém odstavení jednotky výroby močoviny v Chemparku Záluží v Litvínově k 1. lednu 2013. Jednotka výroby močoviny byla součástí divize agro dceřiné společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o., a její dopad na ziskovost celé skupiny Unipetrol byl v minulých letech negativní, přičemž se žádná změna tohoto trendu neočekávala.

Rozhodnutí o trvalém ukončení zpracování surové ropy v pardubické rafinérii Paramo. Rozhodnutí bylo dosaženo na základě komplexní analýzy makroekonomické situace, včetně nízkých rafinérských marží ve srovnání s obdobím před začátkem finanční a hospodářské krize v roce 2008, slabé poptávky po dieselu a nadbytku rafinérských kapacit v Evropě. Dalším klíčovým faktorem byla nízká konverzní kapacita (méně než 1 mil. tun za rok) a nízká komplexita rafinérie Paramo, což se v minulých letech negativně promítlo do ziskovosti tohoto aktiva Skupiny, přičemž žádné zásadní zlepšení nebylo ve střednědobém horizontu v rámci různých analyzovaných scénářů očekáváno.

2013

Strategie skupiny Unipetrol na roky 2013-2017 byla zveřejněna v červnu. Tento významný dokument definoval klíčové směry vývoje do dalších let. Petrochemický segment je považován za klíčového tvůrce zisku Skupiny, a proto do něho bude směřovat většina kapitálových investic. Unipetrol se zaměří na dosažení významného zvýšení efektivity a Provozní Dokonalosti (Operational Excellence) napříč všemi podnikovými segmenty. Realizace Strategie by měla zajistit silnou finanční pozici společnosti jak z pohledu likvidity, tak i z pohledu finančního zadlužení.

Stěžejní smlouvou pro Unipetrol je tříletý kontrakt se společností Rosněft na dodávky ruské exportní ropy (REBCO). Jde o první dlouhodobý kontrakt, který jménem společnosti Unipetrol v červnu podepsal jeho majoritní akcionář společnost PKN ORLEN. Smlouva je platná od 1. července 2013 do 30. června 2016.

Kromě zveřejnění Strategie 2013-2017 stojí za zmínku akvizice 16,335% podílu v České rafinérské od společnosti Shell Overseas Investments B.V., která byla podepsána 7. listopadu 2013 a úspěšně dokončena 31. ledna 2014. Podíl společnosti Unipetrol v České rafinérské se zvýšil z 51,22 % na 67,555 % a společnost získala kvalifikovanou většinu hlasů s hranicí 67,5 %.

2014

31. ledna 2014 byla úspěšně dokončena transakce týkající se nákupu 16,335% podílu v České rafinérské od společnosti Shell Overseas Investments B.V., na jejímž základě vzrostl podíl Unipetrolu na základním kapitálu České rafinérské z úrovně 51,22 % na 67,555 %.

Další významnou událostí bylo využití předkupního práva společnosti na odkup zbývajících 32,445% podílu v České rafinérské od společnosti Eni International B.V. Přijetí nabídky bylo oznámeno 3. července 2014 a dne 19. prosince 2014 byla tato akvizice nepravomocně povolena Úřadem pro ochranu hospodářské soutěže (ÚOHS). Rozhodnutí se stalo pravomocné 6. ledna 2015.

Za zmínku stojí také významné posílení dlouhodobé strategické spolupráce s Vysokou školou chemicko-technologickou v Praze (VŠCHT), která byla podepsána dne 12. listopadu 2014 a která vyústila ve vznik nového Výukového a vzdělávacího centra VŠCHT – Unipetrol. Toto spojení představuje unikátní spolupráci průmyslového a vzdělávacího sektoru na vysokoškolské úrovni. Takto intenzivní kooperace umožní studentům využívat vědecké a výzkumné zařízení ve výzkumném a vzdělávacím centru UniCRE v Chemparku Záluží s maximálním možným propojením mezi výzkumnými a vzdělávacími aktivitami.

2015

30. dubna 2015 byla úspěšně dokončena transakce týkající se nákupu 32,445% podílu v České rafinérské od společnosti Eni International B.V. Po dokončení transakce vzrostl podíl Unipetrolu na základním kapitálu České rafinérské z úrovně 67,555 % na 100,00 %. Unipetrol se tak stal jediným akcionářem České rafinérské.

10. září 2015 byl podepsán EPC kontrakt (engineering, procurement, construction) se společností Technip Italy S.p.A. na výstavbu nové jednotky polyetylenu (PE3) v litvínovském závodě. Výrobní proces a technologie pro jednotku PE3 budou založeny na licenční smlouvě podepsané se společností INEOS v říjnu 2013. Jednotka PE3 bude patřit mezi nejmodernější jednotky tohoto typu v Evropě. Její výstavba představuje klíčový investiční projekt v rámci Strategie skupiny Unipetrol 2013-2017, jež byla oznámena v červnu 2013.

V listopadu 2015 byly oznámeny fúze společností Benzina a Polymer Institute Brno se společností Unipetrol RPA. Tyto fúze jsou součástí širšího procesu zjednodušování struktury skupiny Unipetrol, jehož dokončení se očekává v průběhu roku 2016. V rámci celého procesu si holdingová společnost Unipetrol ponechá některé korporátní funkce, ostatní funkce a zaměstnanci budou převedeni do společnosti Unipetrol RPA, která bude tvořit integrované provozní jádro skupiny Unipetrol.

Úvodní slovo místopředsedy dozorčí rady

Vážené dámy, vážení pánové,

rok 2015 lze charakterizovat jako velmi rušné a úspěšné období z pohledu skupiny Unipetrol. Podle posledních dostupných dat byl růst české ekonomiky třetí nejvyšší v Evropské unii a připravil tak velmi příznivé podmínky. Loňský rok byl také mimořádný z pohledu podmínek makro prostředí. Ceny ropy výrazně poklesly a podpořily tak rafinérské i petrochemické marže. Jak ekonomický růst, tak i velmi příznivé makro prostředí segmentu downstream velmi silně ovlivnily finanční výsledky celé Skupiny.

Skupina Unipetrol pokračovala v plnění strategických cílů a plánů stanovených ve střednědobé Strategii 2013-2017. Hlavním cílem v segmentu downstream je neustálý rozvoj synergií mezi rafinérskými a petrochemickými jednotkami. Mezi mnoha důležitými kroky a událostmi bych rád zdůraznil dvě. Tou první, jež proběhla v květnu, bylo bezpochyby získání plné kontroly nad Českou rafinérskou. Díky tomuto důležitému milníku si společnost dále posílila stabilní zdroj vstupní suroviny pro svoji petrochemickou výrobu a také stabilního dodavatele pohonných hmot pro své maloobchodní i maloobchodní aktivity. Druhá událost, jež proběhla v září, byl podpis smlouvy se společností Technip Italy na výstavbu nové polyetylenové jednotky (PE3). Rozšířením petrochemické výroby reaguje společnost na globální růst poptávky po vysokohustotním polyetylenu (HDPE) a nová jednotka PE3 také přispěje k vyššímu využití etylenové jednotky.

Maloobchodní segment také ten plnil cíle nastavené ve střednědobé Strategii. Tržní podíl maloobchodní značky Benzina vzrostl na 15,8 % a hned na začátku roku 2016 si společnost vytvořila prostor k dalšímu růstu poté, co oznámila převzetí 68 čerpacích stanic z maloobchodní sítě společnosti OMV. Díky pozitivnímu vývoji české ekonomiky, zaměření společnosti na rozvoj obchodu a konceptu občerstvení a dobře promyšleným marketingem skupiny Unipetrol dosáhla společnost vyšších prodejů v palivovém i nepalivovém segmentu v porovnání s předchozím rokem.

Vlivem velmi nízké ceny ropy a ekonomického růstu skupina Unipetrol významně zlepšila své finanční výsledky. V roce 2015 tržby dosáhly úrovně 108,9 mld. Kč, ukazatel EBITDA LIFO vzrostl na 10,9 mld. Kč a čistý zisk na 7,0 mld. Kč. Společnost bohužel nebyla schopna plně využít těchto příznivých makroekonomických podmínek vlivem havárie na etylenové jednotce, která se udála v srpnu 2015 a která zastavila výrobu po zbytek roku. Díky externím dodávkám etylenu a částečně propylenu byla společnost schopna obnovit v omezeném rozsahu výrobu polymerů. Hlavními úkoly pro rok 2016 jsou, kromě jiných, rekonstrukce a obnova výroby etylenové jednotky.

Dozorčí rada během celého roku 2015 i nadále úzce spolupracovala s představenstvem a poskytovala mu trvalou podporu se zřejmým cílem zajistit další obchodní rozvoj skupiny Unipetrol, zlepšit její konkurenční postavení v České republice i celém středoevropském regionu a udržet solidní finanční pozici i strategické vztahy s obchodními partnery a dalšími zainteresovanými stranami.

Chtěl bych poděkovat představenstvu společnosti za jeho ohromné úsilí při každodenním provozním i strategickém řízení společnosti, realizaci úspěšných aktivit v rámci iniciativ Provozní Dokonalosti (Operational Excellence) i zachování integrity mezi všemi zainteresovanými stranami – akcionáři, manažery, zaměstnanci, zákazníci, dodavateli, občanskými sdruženími, obyvateli krajů, ve kterých společnost působí, i státními institucemi.

S úctou

Ślawomir Robert Jędrzejczyk
místopředseda dozorčí rady
UNIPETROL, a.s.



Dopis akcionářům od předsedy představenstva a generálního ředitele

Dámy a pánové, vážení akcionáři,

v uplynulém roce 2015 došlo opět ve skupině Unipetrol k mnoha významným událostem. Celková makroekonomická situace v české ekonomice byla velmi příznivá s relativně vysokým růstem HDP. Tomuto pozitivnímu vývoji odpovídala vysoká a stabilní úroveň podnikatelské důvěry a další růst spotřebitelské důvěry.

Po několika letech došlo v segmentu downstream k nárůstu rafinérských marží, které zůstaly na vysokých úrovních po celý rok, a petrochemické marže dosáhly rekordních úrovní. Hlavní příčinou byl významný pokles ceny ropy v průběhu roku 2015 s průměrnou cenou ropy Brent na úrovni 52,6 dolarů za barel, což představuje 47% pokles v porovnání s předchozím rokem.

V průběhu roku 2015 jsme úspěšně dokončili akvizici zbývajícího podílu v České rafinérské a Unipetrol se tak stal jediným akcionářem se 100% podílem. Transakce nám dopomohla k významnému nárůstu prodejních objemů rafinérských produktů a ke zlepšení využití našich rafinérských aktiv. Dále jsme podepsali EPC kontrakt (engineering, procurement, construction) se společností Technip Italy na výstavbu nové polyetylenové jednotky (PE3) v litvínovském areálu, jež představuje klíčový projekt naší Strategie 2013-2017 a je zároveň největší investicí v historii českého petrochemického průmyslu.

Mezi dalšími úspěchy v roce 2015 se společnosti podařilo zajistit si bezpečnou přepravu ropy. Podepsali jsme dodatek ke smlouvě s Transpetrolem, jenž prodloužil naši spolupráci až do roku 2020 při zachování stávajících přepravních podmínek, a dále jsme podepsali novou smlouvu se společností Čepro na potrubní logistické služby. K tomu všemu jsme podepsali novou smlouvu se společností MERO, která upravuje podmínky pro přepravu ropy, a nyní ještě probíhají vyjednávání ohledně přepravního tarifu. A v neposlední řadě jsme na začátku roku 2016 oznámili uzavření dohody s OMV o převzetí 68 čerpacích stanic, jež významně posílí pozici Unipetrolu na českém maloobchodním trhu.

Z finančního hlediska dosáhly oba naše obchodní segmenty – downstream i maloobchod – mnohem lepších finančních výsledků. Segment downstream byl opět klíčovým tvůrcem zisku Skupiny s pozitivním provozním ziskem EBITDA LIFO 10,2 mld. Kč. Hlavním důvodem byly velmi dobré marže, vyšší prodejní objemy rafinérských produktů jak na velkoobchodním, tak i na maloobchodním trhu, a zlepšení interní efektivnosti v rámci iniciativ Provozní dokonalosti (Operational Excellence) s pozitivním vlivem téměř 1,7 mld. Kč. Maloobchodní segment zaznamenal další zlepšení a celkově dosáhl v roce 2015 velmi dobrého provozního výsledku 0,8 mld. Kč měřeného ukazatelem EBITDA LIFO. Tento výsledek byl způsoben zejména díky lepším palivovým maržím, vyšším prodejním objemům palivového a nepalivového segmentu, díky růstu HDP a marketingovým aktivitám Benziny. Maloobchodní podíl značky Benzina vzrostl na 15,8 % (data dostupná ke konci října 2015).

Na druhou stranu petrochemická výroba a prodejní objemy byly negativně ovlivněny havárií na etylenové jednotce, ke které došlo 13. srpna 2015 a která nás přinutila odstavit etylenovou jednotku po zbytek roku. Díky našemu ohromnému úsilí a pomoci našich obchodních partnerů se nám díky externím dodávkám etylenu a částečně propylenu podařilo v litvínovském závodě částečně obnovit výroby polymerů – polyetylenu a polypropylenu.

Na závěr mi dovoluje stručně shrnout situaci ohledně etylenové jednotky. Ještě v uplynulém roce jsme podepsali smlouvy se společnostmi Linde Engineering a Technip na rekonstrukční práce a dodávku technologických komponent. Na základě aktuálních odhadů bude provoz etylenové jednotky částečně obnoven (na cca 65 %) v červenci 2016 a plného využití kapacity bude dosaženo v říjnu 2016.

Stejně jako v předchozím roce bych chtěl poděkovat našim akcionářům, obchodním partnerům i ostatním zainteresovaným stranám za důvěru vloženou do společnosti Unipetrol v roce 2015, který měl svá úspěšná, ale i složitá období. Všichni zaměstnanci skupiny Unipetrol od pracovníků ve výrobních jednotkách přes střední management až po vrcholové vedení vykazovali jedinečné nasazení. Velký dík patří i jim. A konečně bych chtěl poděkovat i členům dozorčí rady za úzkou spolupráci a podporu. Jsem přesvědčen, že naše vytrvalé pracovní úsilí přispěje k dalšímu zlepšování naší finanční výkonnosti v nadcházejícím, nepochybně náročném, ale velmi zajímavém období.

S úctou

Marek Świtajewski
předseda představenstva a generální ředitel
UNIPETROL, a.s.

Očekávaný vývoj a strategie pro rok 2016

Trend klesajících cen ropy od druhé poloviny roku 2014 vylepšil situaci rafinérského a petrochemického odvětví. Nižší náklady a rostoucí ekonomika v poslední době vedly po několika letech minimálních marží k nárůstu zisků. Nicméně, jak Unipetrol v mnoha případech indikoval, strukturální situace evropského rafinérského sektoru, zejména ve střední Evropě, zůstává i nadále složitá. Pod vlivem této okolnosti plánuje Unipetrol sledovat směry definované jako klíčové pilíře Strategie zveřejněné v roce 2013, zejména pak provozní dokonalost jako hlavní bod všech činností společnosti. Dále bude společnost úzce monitorovat investiční příležitosti a bude je využívat, nabídnou-li atraktivní návratnost pro akcionáře, stejně jako během roku 2015.

Unipetrol v uplynulém roce dokončil převzetí plného vlastnictví České rafinérské a stal se tak jediným provozovatelem rafinérií v České republice. Úplná kontrola nad integrovanými výrobními zařízeními přináší velký prostor pro další zlepšení provozní dokonalosti a to v mnoha rovinách. Pozitivní vliv integrace byl viděn i během nejtěžšího momentu v nedávné historii společnosti Unipetrol, tedy během havárie na etylenové jednotce v srpnu roku 2015. Integrace umožňuje maximálně efektivní provoz i během mimořádných událostí. Unipetrol bude nadále vylepšovat využití synergií, které se objevily po nabytí plné kontroly nad výrobou ve všech výrobních jednotkách.

Jedním z klíčových směrů bude další optimalizace struktury skupiny Unipetrol. Unipetrol RPA se stane novým provozním centrem celé Skupiny, zahrnující všechny klíčové obchodní aktivity. Celý proces již během loňského roku dosáhl několika významných kroků, kdy se do té doby samostatné společnosti Benzina a Polymer Institute Brno staly součástí společnosti Unipetrol RPA.

Hlavním úkolem pro skupinu Unipetrol je obnova výroby etylenové jednotky. Skupina navázala spolupráci s velmi respektovanými společnostmi v této oblasti. Tým specialistů z řad skupiny Unipetrol i externích specialistů využívá všech možných technických řešení, aby zkrátil období odstávky. Výstavba klíčové investice, nové polyetylenové jednotky (PE3), probíhá současně podle plánu a není ovlivněna opravnými pracemi, které probíhají na etylenové jednotce. Rok 2016 přinese významný pokrok ve výstavbě PE3.

Co se týče velkoobchodních aktivit, bude skupina Unipetrol posilovat svoji pozici na domácím i exportních trzích. Jednou z možných variant je otevřít nové subjekty přímo na exportních trzích. Tyto subjekty umožňují bližší kontakt a lepší spolupráci s lokálními zákazníky. První z těchto subjektů byl již otevřen v Maďarsku. Kromě tohoto bude společnost pokračovat v optimalizaci interních procesů, na jejichž základě bude vytvořena co nejlepší struktura portfolia produktů a služeb.

Vedení společnosti Unipetrol se domnívá, že oblast logistiky a její optimalizace budou mít klíčový vliv na tvorbu hodnoty společnosti v rámci hodnotového řetězce společnosti. Společnost věnuje velkou pozornost současnému vývoji na trhu a reaguje odpovídajícím způsobem, aby zajistila bezpečnost dodávek výrobků svým klientům při jakékoliv situaci na trhu. Po dobrém vývoji jednání se společnostmi Čepro, státní společností provozující systém produktovodů, plánuje Unipetrol vytvořit dlouhodobý vztah také se společností MERO, státní společností provozující systém ropovodů.

Provoz společnosti přirozeně ovlivňuje české i evropské legislativní prostředí. Unipetrol podporuje pokračování pozitivního trendu legislativních změn, jejichž cílem je zvyšovat kvalitu konkurenčního prostředí na trhu. Unipetrol je zároveň důležitým partnerem v diskuzi týkající se vývoje legislativy v oblasti bio povinnosti a emisních limitů pro paliva, a podporuje dosažení environmentálně, spotřebitelsky i tržně přijatelného řešení.

V maloobchodu, síť čerpacích stanic Benzina, patřící do skupiny Unipetrol, posiluje svoji pozici největší sítě čerpacích stanic v České republice a vytváří si tak dobrý základ pro další růst tržního podílu na domácím trhu. Na začátku roku 2016 společnost oznámila uzavření dohody o převzetí 68 čerpacích stanic se společností OMV a transakce je nyní v procesu schvalování antimonopolním úřadem. V roce 2016 začne probíhat integrace převzatých čerpacích stanic do stávající sítě. Větší síť čerpacích stanic umožní vyšší nasazení prémiových paliv Verva a rozšíření konceptu rychlého občerstvení Stop Cafe a Bistro. Společnost chce nadále zůstat nejsilnější maloobchodní značkou v oblasti moderních komunikačních kanálů. Čerpací stanice Benzina budou předmětem dalšího zlepšování standardů v oblasti služeb a nabídky nepalivového sortimentu, aby co nejvíce odpovídaly požadavkům zákazníků.

Oblast energií je považována za klíčovou z hlediska provozních a finančních výsledků společnosti v nadcházejících letech. Jedná se o nepostradatelný nástroj pro růst a vývoj společnosti. Iniciativy v této oblasti budou zaměřeny na zabezpečení dodávek energie pro výrobní zařízení společnosti při co nejnižších nákladech a energetickou účinnost provozu v rámci Skupiny za pečlivého sledování a reagování na situaci na trhu s energií.

Unipetrol zvyšuje své zapojení v oblasti výzkumu a vývoje, které podporují jeho rafinérskou a petrochemickou výrobu. UniCRE, jedno z nejmodernějších výzkumných center v zemi, propojuje výzkumné kapacity s kvalitní vzdělávací činností a aplikovaným výzkumem a zaměřuje se na výzkum, vývoj, inovace a vzdělávání v oblasti rafinérských a petrochemických technologií, environmentálních technologií a procesů pro efektivní využívání obnovitelných zdrojů. Unipetrol rozvíjí aktivity plynoucí z podepsané dohody o úzké spolupráci s Vysokou školou chemicko-technologickou v Praze (VŠCHT). Spolupráce zahrnuje otevření prostor centra UniCRE studentům, aby se například co nejdříve dostali do praktického kontaktu s aktuálními obchodními výzvami a prostředím. V dubnu 2015 bylo otevřeno Univerzitní centrum VŠCHT – Unipetrol ve výrobním areálu Litvínov. Jde o první takovouto instituci v České republice, která se nachází přímo ve výrobním areálu. Studenti bakalářské, magisterské i doktorské úrovně budou využívat zařízení Centra a podporu od skupiny Unipetrol.

Významné události roku 2015 a 2016 do data schválení výroční zprávy

Významné události roku 2015

11. února

Zaměstnanci skupiny Unipetrol přispěli na dobročinné účely v rámci čtvrtého ročníku charitativní sbírky Splněná přání dohromady částkou 118 447 korun. Skupina Unipetrol vybranou částku zdvojnásobila, celkem tak neziskovým organizacím společně přispěli částkou 236 894 korun.

20. března

Společnost Unipetrol splatila 2 mld. Kč z celkového úvěru 4 mld. Kč obdrženého od majoritního akcionáře – společnosti PKN Orlen (která drží 62,99% podíl na základním kapitálu Unipetrolu) na základě smlouvy o střednědobém úvěru podepsané dne 12. prosince 2013.

23. března

Dozorčí rada společnosti Unipetrol opětovně zvolila pana Piotra Wielowieyského do funkce člena představenstva. Následný den, 24. března, představenstvo společnosti Unipetrol opětovně zvolilo pana Wielowieyského do funkce místopředsedy představenstva společnosti Unipetrol s účinností ke dni 28. března 2015.

23. dubna

Hokejisté klubu HC VERVA Litvínov, jehož majoritním vlastníkem je společnost Unipetrol RPA, získali mistrovský titul z nejvyšší hokejové ligy. Stalo se tak poprvé v 70leté historii klubu.

30. dubna

Dokončena transakce týkající se nákupu akciového podílu společnosti Eni International B.V. v České rafinérské ve výši 32,445 %. Na základě dokončení transakce vzrostl podíl Unipetrolu na základním kapitálu České rafinérské z úrovně 67,555 % na 100,00 %. Unipetrol se tak stal jejím jediným akcionářem.

Společnost Unipetrol RPA podepsala se společností PKN Orlen druhý dodatek ke smlouvě na dodávky ropy, který zvyšuje měsíční dodávky ropy pro společnost Unipetrol RPA o 120 tisíc tun ropy REBCO. Dodatek je platný od 1. května 2015 do 30. června 2016 a zajišťuje Unipetrolu dodatečnou potřebu dodávek ropy ve spojitosti s vlastnickými právy v České rafinérské.

2. června

Dozorčí rada společnosti Unipetrol opětovně zvolila pana Marka Świtajewského do funkce člena představenstva společnosti Unipetrol a následný den, 3. června, představenstvo společnosti Unipetrol opětovně zvolilo pana Świtajewského do funkce předsedy představenstva společnosti Unipetrol s účinností ke dni 25. června 2015. Pan Marek Świtajewski také pokračuje ve funkci generálního ředitele společnosti Unipetrol.

8. června

Společnost Unipetrol RPA podepsala novou smlouvu se společností Čepro na poskytování potrubních a logistických služeb. Smlouva byla podepsána na dobu neurčitou s dvanáctiměsíční výpovědní lhůtou.

25. června

Společnost Unipetrol splatila zbývající část úvěru ve výši 2 mld. Kč obdrženého od majoritního akcionáře – společnosti PKN Orlen na základě smlouvy o střednědobém úvěru podepsané dne 12. prosince 2013.

13. srpna

Výbuch a následný požár na zařízení etylenové jednotky v Chemparku Záluží v Litvínově vedl k odstavení celé petrochemické výroby. Polymerové jednotky byly částečně zprovozněny v následujících týdnech. Etylenová jednotka by měla být podle plánu částečně zprovozněna v červenci 2016 a do plného provozu by měla být uvedena v říjnu 2016.

10. září

Společnost Unipetrol RPA podepsala EPC kontrakt (engineering, procurement, construction) se společností Technip Italy S.p.A. na výstavbu nové jednotky polyetylenu (PE3) v litvínovském závodě. Výrobní proces a technologie pro jednotku PE3 budou založeny na licenční smlouvě podepsané se společností INEOS v říjnu 2013. Celkové hodnota investice, včetně licence, bude činit přibližně 8,5 mld. Kč.

8. října

Společnost Unipetrol se stala novým členem České vodíkové technologické platformy (ČVTP). Jejím cílem je bližší spolupráce a lepší koordinace aktivit směřujících k rozvoji vodíkového hospodářství a technologií v České republice.

10. listopadu

Společnost Unipetrol RPA založila novou dceřinou společnost v Maďarsku – Unipetrol RPA Hungary Kft. Předmětem činnosti společnosti je velkoobchodní prodej pevných, kapalných a plyných paliv a souvisejících produktů a maloobchodní prodej motorových paliv ve specializovaných obchodech. Zřízením nové společnosti v Maďarsku chce společnost dále zlepšovat kvalitu lokálně poskytovaných služeb a být schopna pružně oslovovat nové skupiny zákazníků.

18. listopadu

Skupina Unipetrol oznámila plánované změny ve struktuře dceřiných společností. Prvním krokem celého procesu, který bude pokračovat i v roce 2016, byly fúze společností Benzina a Polymer Institute Brno se společností Unipetrol RPA. Cílem celého procesu je zjednodušení organizační a administrativní struktury skupiny Unipetrol, které by mělo přinést úspory a další zlepšení provozní dokonalosti celé skupiny Unipetrol.

26. listopadu

Dozorčí rada společnosti Unipetrol opětovně zvolila pana Martina Durčáka do funkce člena představenstva společnosti Unipetrol s účinností ke dni 5. prosince 2015.

17. prosince

Společnosti Česká rafinérská a Transpetrol podepsaly dodatek ke smlouvě o přepravě ropy ropovodem Družba. Oba partneři se dohodli na zachování stávajících podmínek přepravy suroviny až do roku 2020.

21. prosince

Pan Dariusz Jacek Krawiec, předseda dozorčí rady společnosti Unipetrol, oznámil svoji rezignaci na pozici člena dozorčí rady. Podle Zákona o obchodních korporacích skončil pan Krawiec v této pozici jeden měsíc po oznámení své rezignace společnosti Unipetrol, tj. 21. ledna 2016.

30. prosince

Dne 30. prosince 2015 společnost BENZINA, s.r.o. uzavřela dohodu s OMV o převzetí 68 čerpacích stanic v České republice. Dokončení transakce podléhá splnění určitých předpokladů, mimo jiné získání souhlasu od Úřadu pro ochranu hospodářské soutěže.

Významné události roku 2016 do data schválení výroční zprávy

1. ledna 2016

Smlouva mezi společnostmi ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. a MERO ČR, a.s., o poskytování úschovy a přepravy ropy ropovodem IKL a ropovodem Družba vstoupila v platnost 1. ledna 2016. Smluvní strany dále prodloužily svá jednání ohledně přepravního tarifu za přepravu ropy ropovody Družba a IKL do 31. března 2016.

13. ledna 2016

Dozorčí rada společnosti Unipetrol opětovně zvolila pana Mirosława Kastelika do funkce člena představenstva společnosti Unipetrol s účinností ke dni 6. února 2016.

11. února 2016

Pan Rafał Sekuła, člen dozorčí rady společnosti Unipetrol, oznámil svoji rezignaci na pozici člena dozorčí rady. Podle Zákona o obchodních korporacích skončil pan Sekuła v této pozici jeden měsíc po oznámení své rezignace společnosti Unipetrol, tj. 11. března 2016.



Vybrané ukazatele skupiny Unipetrol

	2010	2011	2012 upraveno	2013	2014 upraveno	2015
Struktura aktiv a pasiv (v mil. Kč)						
Aktiva celkem	61 471	57 176	50 948	49 999	48 517	54 499
Dlouhodobá aktiva	36 351	31 918	26 171	25 665	22 173	22 575
Krátkodobá aktiva	25 120	25 258	24 777	24 334	26 344	31 924
Vlastní kapitál	38 800	32 854	29 844	28 300	28 462	35 509
Závazky	22 671	24 322	21 104	21 699	20 055	18 990
Struktura hospodářského výsledku (v mil. Kč)						
Tržby	85 967	97 428	107 160	99 415	123 938	108 907
Hrubý zisk	4 334	1 876	3 116	2 303	5 735	12 763
EBITDA ¹⁾	5 174	-2 263	-1 012	1 522	1 022	10 643
EBIT ²⁾	1 678	-5 370	-3 819	-893	-1 248	8 716
Čisté finanční náklady	-492	-574	-553	-450	-114	-47
Zisk / ztráta před zdaněním	1 186	-5 944	-4 372	-1 343	-1 362	8 669
Čistý zisk / ztráta	937	-5 914	-3 098	-1 396	-556	7 036
Zisk / ztráta na akcii (Kč)	5,17	-32,61	-17,08	-7,70	-3,07	38,80
Struktura cash flow (v mil. Kč)						
Provozní cash flow	4 656	413	1 975	300	737	14 931
Investiční cash flow	-937	-3 024	-921	-1 688	-1 918	-6 340
Finanční cash flow	-144	327	-447	-583	1 728	-4 385
Celkové cash flow	3 575	-2 284	607	-1 971	547	4 206
Provozní ukazatele (v tis. tun)						
Objem zpracované ropy ³⁾	4 352	3 942	3 927	3 607	5 130	6 495
Prodeje rafinérských produktů, včetně maloobchodu (sít čerpacích stanic Benzina) ⁴⁾	3 548	3 438	3 283	3 151	4 268	5 800
Prodeje petrochemických produktů ⁵⁾	1 805	1 668	1 771	1 578	1 773	1 445

¹⁾ EBITDA – Provozní zisk před odpisy, finančním výsledkem a zdaněním

²⁾ EBIT – Provozní zisk před finančním výsledkem a zdaněním

³⁾ Objem zpracované ropy představuje celkové množství surové ropy zpracované v rafinériích Unipetrolu.

⁴⁾ Prodeje rafinérských produktů, včetně maloobchodu (sít čerpacích stanic Benzina), představují celkové externí prodejní objemy rafinérských produktů mimo skupinu Unipetrol. Jedná se především o motorová paliva (benzín a motorová nafta).

⁵⁾ Prodeje petrochemických produktů představují celkové externí prodejní objemy petrochemických produktů mimo skupinu Unipetrol.

Společenská odpovědnost a sportovní sponzoring

Společenská odpovědnost

Jako společensky odpovědná společnost se Unipetrol cítí neoddělitelně spjatý s regiony, v nichž působí. Proto podporuje aktivity, které zlepšují životní prostředí a mají pozitivní vliv na obce v okolí svých závodů. Kromě toho svou pozici lídra v chemickém průmyslu využívá ke vzdělávání a podpoře mladých talentů v oblastech, které napomáhají rozvoji oboru chemie v České republice. Aktivity společnosti Unipetrol v oblasti společenské odpovědnosti lze rozdělit do čtyř hlavních pilířů:

- Vzdělávání
- Dobrovolnictví
- Dárcovství
- Ochrana životního prostředí

Vzdělávání

VŠCHT Praha

Unipetrol považuje oblasti vědy, výzkumu a vzdělávání za důležité, proto se již několikátým rokem soustředí na podporu jejich rozvoje. Pokračuje ve strategickém partnerství s Vysokou školou chemicko-technologickou v Praze (VŠCHT), které trvá již patnáct let a jeho hlavním cílem je popularizace chemie a podpora vzdělávání v tomto oboru. V loňském roce Unipetrol podpořil vybrané projekty školy částkou 800 000 Kč, přičemž se soustředil především na ověřené a populární projekty, které se u studentů i pedagogů v minulosti těšily pozitivnímu přijetí. Jedná se zejména o Letní a Podzimní školu učitelů středních a základních škol, projekt Hodina moderní chemie v Ústeckém kraji a ocenění kvalitních diplomových prací studentů VŠCHT, společnost je rovněž již tradičním partnerem Chemické olympiády. Unipetrol dále nabízí stáže mladým talentům, kteří tak mají možnost získat tolik potřebnou praxi a zkušenosti.

Univerzitní centrum VŠCHT Praha – Unipetrol

Vysoká škola chemicko-technologická v Praze otevřela svou pobočku v Mostě již v roce 2004. Cílem spolupráce mezi školou a Unipetroleem je nejen vzdělávání nových studentů, ale i prohlubování znalostí odborníků a zaměstnanců díky na míru šitým programům. V únoru 2015 se pobočka přestěhovala do zrekonstruovaných prostor v Záluží u Litvínova, kde studentům kromě umístění v průmyslovém areálu nabízí i přímou účast v nově zbudovaném výzkumně vzdělávacím centru UniCRE. Jedná se o první a jediný projekt svého druhu, který nabízí unikátní propojení špičkového bakalářského, navazujícího magisterského a doktorského studia s projekty, úkoly a výzvami výrobních provozů rafinérsko-petrochemického komplexu. Centrum umožňuje studentům získat odbornou činnost a průmyslovou praxi, navíc organizuje aktivity tzv. třetí role, například celoživotní vzdělávání.

Zlatý Ámos

I v loňském roce Unipetrol pokračoval v podpoře celorepublikového projektu Zlatý Ámos, který oceňuje nejoblíbenější české učitele zvolené studenty. Anketa, kterou vyhlašuje klub Domino, Dětská tisková agentura a jejímž posláním je především popularizace pedagogů, kteří podle hodnocení žáků a studentů významně přispívají k utváření kvalitního vztahu mezi učiteli a jejich svěřenci, byla loni vyhlášena už po třiatřicáté. Unipetrol byl potřetí v pozici stříbrného partnera. V rámci popularizace chemie se Unipetrol také podílí na celonárodní kategorii Učitel chemie roku, jejíž loňský vítěz i s celou svou třídou podnikl exkurzi do UniCRE v Záluží u Litvínova.

Dobrovolnictví

Unipetrol i jeho zaměstnanci si uvědomují, že finanční podpora regionů nestačí. Skrze tzv. Dobrovolnické dny se zapojují do pomoci sociálním organizacím a do projektů, které zlepšují životní prostředí. Místo klasického pracovního dne tak například věnují svůj čas práci pro neziskové organizace, které by si kvůli nedostatku zdrojů nemohly podobnou činnost dovolit. V roce 2015 se sedm desítek dobrovolníků zapojilo do úklidu břehu Nových vod na Mostecku, vymalovalo prostory azylového domu v Minicích u Kralup, uklidilo zahradu dětského domova v Kralupech nebo vyrobilo didaktické pomůcky na podporu vývoje dětí se zdravotním postižením v Pardubicích. Dobrovolnické dny pořádá Unipetrol už od roku 2012.

Dárcovství

Sbírka Splněná přání

V roce 2015 zorganizoval Unipetrol další ročník sbírky Splněná přání, tentokrát vynesla více než 326 000 Kč. Polovinu částky věnovali zaměstnanci, druhou už tradičně doplatila firma. Část peněz putovala na podporu Střediska rané péče v Pardubicích, které pečuje o děti s tělesným, mentálním a kombinovaným postižením, další část pak podpořila dětský domov v Mostě. Díky této podpoře zde pořídili například narozeninové dárky, školní pomůcky i ošacení pro děti nebo třeba nábytek a sportovní vybavení. Podpořen byl také dětský domov rodinného typu v Kralupech, který tak mohl své svěřence vyslat na lyžařský zájezd a zajistit jim i další volnočasové aktivity.

Projekt Jedu na dřeň

Paramo se v roce 2015 stalo hlavním partnerem projektu Jedu na dřeň, jehož cílem je získat nové dárcce kostní dřevě. Jedním z míst, kde se mohli noví potenciální dárci zaregistrovat, bylo náměstí ve Zlíně a servisní zóna během Barum Rally, kde se registrovalo celkem 571 lidí. Jedním z ambasadorů tohoto projektu je i několikanásobný mistr ČR v rally Roman Krešta, se kterým Paramo již několik let spolupracuje.

Finanční podpora obcí a měst v Ústeckém kraji

Pro Unipetrol je zásadní i přímá finanční podpora vybraných obcí a měst v Ústeckém kraji, kde společnost soustřeďuje většinu svých aktivit. V roce 2015 přispěla celkem 13 městům a obcím celkovou částkou 1 200 000 Kč. Peníze byly použity především na obnovu místní infrastruktury, kulturní akce a rozvoj sportovních aktivit pro mladé. Největší částku již tradičně obdrželo město Most, které svých 300 000 Kč využije například k zajištění činnosti místního hospice, k podpoře místních sportovních aktivit mládeže či k zabezpečení místních příspěvkových organizací. Shodnou částkou 150 000 Kč Unipetrol podpořil Meziboří a Litvínov, kde peníze poputují především do mateřských a základních škol a jejich vybavení herními a vzdělávacími prvky. Lom na Mostecku svých 60 000 Kč využije k vylepšení péče o seniory, pro které připraví ozdravný pobyt.

Památník v Záluží u Litvínova

Společnost Unipetrol ve středu 3. června 2015 odhalila památník, který je umístěn před hlavním vstupem do jejího areálu v Záluží. Představení monumentu, který je inspirován technikou nýtování, přihlížely desítky účastníků včetně pamětníků. Připomíná tisíce lidí z řad civilistů, válečných zajatců a totálně nasazených, kteří zemřeli během výstavby továrny v Záluží u Litvínova a během bombardování závodu spojeneckými letadly. Jejich blízcí a potomci tak získali důstojné místo, kde by mohli uctít jejich památku. Podobu monumentu, který je přístupný veřejnosti, navrhla studentka Fakulty umění a designu UJEP Markéta Oplištilová.

Pomáhej (s) humorem

I v roce 2015 se Benzina zapojila do kampaně Konta Bariéry „Pomáhej (s) humorem“. Řidiči mohli od října koupit klaunský nos a podpořit tak lidi s handicapem. U pokladen čerpacích stanic se prodalo celkem 31 355 klaunských nosů. Díky svým zákazníkům tak Benzina na pomoc lidem s handicapem zaslala 1 567 750 Kč.

Ochrana životního prostředí

Vysazování ryb do řeky Bíliny

Unipetrol dlouhodobě spolupracuje s Českým rybářským svazem na zarybňování vybraných úseků řeky Bíliny. Každoročně společně vypouští stovky kusů ryb o celkové váze desítek kilogramů. Snaha nese výsledky, ryby v řece, jejíž čistota se výrazně zlepšila, nejen přežívají, ale některé druhy se již samy množí. Unipetrol každý rok přispívá částkou 50 000 Kč. Díky zarybňování, které probíhá vždy na jaře a na podzim, bylo vypuštěno již téměř 700 kilogramů ryb.

Sportovní sponzoring

Unipetrol i nadále podporuje hokejový klub v Litvínově – značka Benzina, která patří do skupiny Unipetrol, je jeho hlavním partnerem. Skupina Unipetrol se však stará nejen o profesionální tým HC VERVA Litvínov, ale soustředí se i na oblast mladých sportovních nadějí – podporuje mládežnické kategorie a hokejový rozvoj dětí v Litvínově a okolí. Na mládežnický hokej věnoval Unipetrol v roce 2015 celkem 2 171 355 Kč. Celý klub je významným prvkem sportovní infrastruktury regionu, v roce 2015 se navíc dočkal historického úspěchu a poprvé ve své historii získal ligový titul.

V roce 2015 se v Česku konala významná sportovní událost, republika hostila IIHF Mistrovství světa v ledním hokeji a Benzina byla jedním z oficiálních partnerů akce.

Unipetrol má také dlouhou tradici partnerství s automobilovými závody zejména prostřednictvím dceřiné společnosti PARAMO, a.s. – Zlatá Přílba Pardubice, Rallye Šumava Klatovy, Rallye Bohemia, Rallye Český Krumlov a Barum Czech Rally Zlín. Paramo se stalo partnerem týmů, které ve svých závodních strojích používají oleje Mogul a dokazují tím jejich kvalitu. Dlouhodobými spolupracovníky celého projektu jsou jezdci rally Roman Kresta, několikanásobný mistr ČR, a Roman Častoral, mistr Evropy. V roce 2015 začala spolupráce i s mladým talentovaným závodníkem Janem Černým. Také značka Benzina byla v roce 2015 opětovným partnerem tradičního motoristického závodu Barum Czech Rallye Zlín.

Benzina v rámci své dlouhodobé kampaně „Rozjedte to naplno“ spolupracovala i na extrémním běžeckém závodu Red Bull 400 na skokanském můstku v Harrachově.



Orgány a vedení společnosti

Představenstvo

Představenstvo je statutárním orgánem společnosti, jež řídí činnost společnosti a zastupuje ji. Dle stanov společnosti, platných k 1. lednu 2016, je představenstvo sedmičlenné a členové jsou voleni na tříleté funkční období. Představenstvo volí ze svého středu předsedu a dva místopředsedy, kteří každý samostatně v plném rozsahu zastupují předsedu představenstva při výkonu jeho působnosti.

Členové představenstva společnosti k 15. březnu 2016



MAREK ŚWITAJEWSKI

narozen 16. listopadu 1969,

člen představenstva od 25. června 2012, znovu zvolen do funkce s účinností ode dne 25. června 2015 (současné funkční období uplyne 25. června 2018), předseda představenstva od 8. dubna 2013, znovu zvolen s účinností ode dne 25. června 2015,

vzdělání vysokoškolské,
22 let praxe,

V současné době zastává také funkci generálního ředitele společnosti.

Pan Marek Świtajewski je pověřeným jednatelem ve společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o.

Profesní kariéra:

V předcházejících letech působil jako technický ředitel ve společnosti TP Emitel (12/2006 – 10/2010). Rovněž byl generálním ředitelem ve společnostech Global Contact & Institute of Training and Market Researches (3/2006 – 10/2007) a Nortel Networks (12/2004 – 2/2006). V rámci skupiny Unipetrol působil jako jednatel společnosti Unipetrol RPA (2010 – 2011) a dále byl zvolen předsedou představenstva a generálním ředitelem společnosti Česká rafinářská (2011 – 2012).

Výkon z těchto funkcí netrvá.

Vzdělání:

Obchodní Námořní Akademie v Gdyni, Fakulta elektrotechniky a telekomunikací



PIOTR JAN WIELOWIEYSKI

narozen 17. října 1954,

člen představenstva od 28. března 2012, znovu zvolen do funkce s účinností ode dne 28. března 2015 (současné funkční období uplyne 28. března 2018), místopředseda představenstva od 28. března 2012, znovu zvolen s účinností ode dne 28. března 2015,

vzdělání vysokoškolské,
37 let praxe,

V současné době je ve společnosti zodpovědný za obchod a logistiku rafinérských a petrochemických produktů.

Pan Piotr Wielowieyski je jednatelem ve společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. zodpovědným za obchod.

Profesní kariéra:

V předchozích letech byl členem představenstva společnosti Libella Sp. z o.o. (2008 – 2012), finančním ředitelem a členem investiční komise ve společnosti Profound Ventures Spółka z o.o. (2011) a členem představenstva společnosti Foksal NFI S.A. (2004 – 2007). Výkon žádné z těchto funkcí netrvá.

Vzdělání:

Varšavská univerzita, magisterský titul z ekonomie



MIROŚLAW KASTELIK

narozen 23. února 1968,

člen představenstva od 6. února 2013, znovu zvolen do funkce s účinností ode dne 6. února 2016 (současné funkční období uplyne 6. února 2019),

vzdělání vysokoškolské,
23 let praxe,

V současné době je také finančním ředitelem společnosti.

Pan Mirosław Kastelik je jednatelem ve společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. zodpovědným za finanční záležitosti.

Profesní kariéra:

V předcházejících letech působil jako finanční ředitel a hlavní účetní ve společnosti Isuzu Motors Polska Sp. z o.o. (1998 – 2009), finanční ředitel a viceprezident ve společnosti Tele-Fonika Kable Sp. z o.o. (2009 – 2010) a jako finanční ředitel ve společnosti Boryszew S.A., pobočka Maflow (2011 – 2013). Žádná z těchto funkcí již netrvá.

Vzdělání:

University of Illinois při Urbana-Champaign – Varšavská univerzita, Exekutivní MBA

Ekonomická univerzita v Katovicích, Postgraduální studia v oboru Účetnictví

Ekonomická univerzita v Krakově, Magisterský titul v oboru Ekonomie nemovitostí a investic

**ANDRZEJ JERZY KOZŁOWSKI**

narozen 13. ledna 1975,

člen představenstva od 9. dubna 2013 (současné funkční období uplyne 9. dubna 2016),

vzdělání vysokoškolské, 19 let odborné praxe,

V současné době pověřen odpovědností v oblasti strategie, fúzí a akvizic.

Od února 2009 působí v PKN ORLEN jako výkonný ředitel pro strategii a řízení projektového portfolia a je také předsedou dozorčí rady společnosti ORLEN Upstream Sp. z o.o. (od února 2010) a členem představenstva ve společnosti ORLEN Upstream Canada Ltd. v Kanadě.

Pan Andrzej Kozłowski je jednatelem ve společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. zodpovědným za investice, fúze a akvizice.

Profesní kariéra:

V předcházejících letech působil jako ředitel oddělení strategie, řízení projektů a regulace trhu ve společnosti TP Emitel, ředitel ve společnosti Prokom S.A., manažer odpovědný za realizaci strategických projektů pro představenstvo Telekomunikacja Polska S.A. a konzultant a projektový manažer pro společnosti Avantis Consulting Group v Polsku a American Management Systems v Portugalsku, Německu a USA.

V letech 2009 – 2010 vykonával funkci člena dozorčí rady společnosti AB ORLEN Lietuva.

Vzdělání:

A. J. Kozłowski je absolvent bakalářského programu na WSB National-Louis University a MBA programu na Maastricht School of Management.

**MARTIN DURČÁK**

narozen 25. listopadu 1966,

člen představenstva od 6. října 2006, znovu zvolen do funkce s účinností ode dne 5. prosince 2015 (současné funkční období uplyne 5. prosince 2018),

vzdělání vysokoškolské, 24 let praxe,

V současné době je ve společnosti zodpovědný za oblast rozvoje a energetiky a členem představenstva HC VERVA Litvínov, a.s.

Pan Martin Durčák je jednatelem ve společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. zodpovědným za energetiku a vývoj.

Profesní kariéra:

V předcházejících letech vykonával funkci člena představenstva a generálního ředitele společnosti ARAL ČR a.s. (2004 – 2006). Do 31. srpna 2011 byl jednatelem společnosti BENZINA, s.r.o. Výkon funkce netrvá.

Předtím působil jako projektový manažer ve společnosti Aral ČR a jako ředitel controllingu ve společnosti Aral ČR a Aral Polsko.

Vzdělání:

Vysoká škola báňská v Ostravě; doktorandské studium v oboru Marketing / Controlling.

**ŁUKASZ PIOTROWSKI**

narozen 11. května 1978,

člen představenstva od 11. června 2014 (současné funkční období uplyne 11. června 2017),

vzdělání vysokoškolské, 12 let praxe,

V současné době je ve společnosti zodpovědný za rafinérskou a petrochemickou výrobu.

Pan Łukasz Piotrowski je jednatelem ve společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. zodpovědným za výrobu.

Profesní kariéra:

V předchozích letech působil jako člen představenstva a výrobní a technický ředitel Axtone Sp. z o.o. (2009-2011), člen představenstva a ředitel všeobecných záležitostí ve společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. (2011-2012), místopředseda představenstva a ředitel výroby a údržby ve společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. (2013-2014), místopředseda představenstva a výrobní a technický ředitel ve společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. (2014). Výkon žádné z těchto funkcí netrvá.

Vzdělání:

Univerzita managementu a bankovníctví v Poznani – magisterský titul z oboru logistika, materiály a dodavatelský řetězec a z oboru finance a finanční řízení

Manažerský program, ICMI – Harvardská obchodní škola

Varšavská Polytechnika – Chemické a procesní inženýrství

Představenstvo – Změny v roce 2015 a v roce 2016 do data schválení výroční zprávy

Ke dni 1. ledna 2015 byli členy představenstva pánové Marek Świtajewski – předseda, Piotr Wielowieyski – místopředseda, Martin Durčák, Mirosław Kastelik, Andrzej Kozłowski, Łukasz Piotrowski – členové.

Dozorčí rada na svém zasedání, které se konalo dne 23. března 2015, zvolila do funkce člena představenstva pana Piotra Wielowieyského, s účinností od 28. března 2015.

Dozorčí rada na svém zasedání, které se konalo dne 2. června 2015, zvolila do funkce člena představenstva pana Marka Świtajewského s účinností od 25. června 2015.

Dozorčí rada na svém zasedání, které se konalo dne 26. listopadu 2015, zvolila do funkce člena představenstva pana Martina Durčáka, s účinností od 5. prosince 2015.

K 31. prosinci 2015 tedy představenstvo pracovalo ve složení Marek Świtajewski – předseda, Piotr Wielowieyski – místopředseda, Martin Durčák, Mirosław Kastelik, Andrzej Kozłowski, Łukasz Piotrowski – členové.

V roce 2016 do data schválení Výroční zprávy dne 15. března 2016 došlo ve složení představenstva k této změně – dozorčí rada na svém zasedání, které se konalo dne 13. ledna 2016, zvolila do funkce člena představenstva pana Mirosława Kastelika, s účinností od 6. února 2016.



Dozorčí rada

Dozorčí rada dohlíží na činnost představenstva a na činnost společnosti. Dohlíží na výkon působnosti představenstva a na činnost společnosti. V souladu se stanovami platnými k 1. lednu 2016 měla dozorčí rada 9 členů, kteří byli voleni na tříleté funkční období. Dozorčí rada volí ze svého středu předsedu a dva místopředsedy, kteří každý samostatně v plném rozsahu zastupují předsedu dozorčí rady při výkonu jeho působnosti.

Členové dozorčí rady společnosti k 15. březnu 2016

DARIUSZ JACEK KRAWIEC

narozen 23. září 1967,

člen dozorčí rady (od 26. června 2008),
předseda dozorčí rady (od 11. prosince
2008, znovu zvolen do funkce předsedy
dozorčí rady dne 3. července 2014),

Pan Dariusz Jacek Krawiec rezignoval
ze své funkce člena dozorčí rady dne
21. prosince 2015. Výkon funkce člena
dozorčí rady skončil dne 21. ledna 2016.

vzdělání vysokoškolské, 24 let odborné
praxe,

Pan Dariusz Jacek Krawiec byl mimo
skupinu Unipetrol členem a předsedou
představenstva PKN ORLEN S.A. Z této
funkce byl odvolán dne 16. prosince 2015.

Od roku 2006 do roku 2008 vykonával
funkci předsedy představenstva
společnosti Action S.A. Předtím v letech
2003 – 2004 byl generálním ředitelem
společnosti Sindicatum Ltd. London.
V roce 2002 se stal předsedou
představenstva společnosti Elektrim S.A.
V letech 1998 – 2002 působil jako
předseda představenstva a generální
ředitel společnosti Impexmetal S.A.
V roce 1997 nastoupil do britské kanceláře
japonské investiční banky Nomura plc
London, kde zodpovídal za polský trh.
V letech 1992 až 1997 pracoval pro
banku PEKAO S.A., Ernst & Young S.A.
a PriceWaterhouse Sp. z o.o.
Výkon žádné z těchto funkcí netrvá.

Pan Jacek Krawiec vykonával funkci
předsedy dozorčích rad ve společnostech
Huta Aluminium Konin S.A.,
Metalexfrance S.A. v Paříži, S and I S.A.
v Lausanne a v cemarket.com S.A. Byl
členem dozorčích rad ve společnostech
Impexmetal S.A., Elektrim S.A., PTC Sp.
z o.o., Elektrim Telekomunikacja Sp.
z o.o., Elektrim Magadex S.A.,
Elektrim Volt S.A. a PTE AIG
a Polkomtel S.A.

D. J. Krawiec absolvoval Vysokou školu
ekonomickou v Poznani, obor ekonomie
a organizace zahraničního obchodu.

SŁAWOMIR ROBERT JĘDRZEJCZYK

narozen 5. května 1969,

člen dozorčí rady (od 26. června 2008,
současné funkční období uplyne
1. července 2017),

místopředseda dozorčí rady
(od 11. prosince 2008, znovu zvolen
do funkce místopředsedy dozorčí rady
dne 3. července 2014),

vzdělání vysokoškolské,
22 let odborné praxe,

Od 7. června roku 2008 je členem
představenstva společnosti PKN
ORLEN a od září téhož roku vykonává
funkci místopředsedy představenstva
společnosti PKN ORLEN a finančního
ředitele této společnosti. Od 1. ledna
2014 je členem představenstva ve
společnosti ORLEN Upstream Canada
Ltd. v Kanadě.

Od roku 2005 do června 2008 vykonával
funkci předsedy představenstva
a generálního ředitele ve společnosti
Emitel. Předtím vykonával funkci ředitele
divize controllingu ve společnosti
Telekomunikacja Polska S.A. Působil
jako člen představenstva a finanční
ředitel ve společnosti Impexmetal S.A.
a také pracoval v oddělení auditu
a podnikového poradenství ve
společnosti Price Waterhouse.

Vystudoval Vysoké učení technické
v Łódži, specializace telekomunikace
(1992). V roce 1997 získal certifikát
British Certified Auditor od Asociace
britských účetních.

IVAN KOČÁRNÍK

narozen 29. listopadu 1944,

člen a místopředseda dozorčí rady
(od 22. června 2006, znovu zvolen do
funkce člena dozorčí rady s účinností
ode dne 25. června 2015, současné
funkční období uplyne 25. června 2018),
místopředseda dozorčí rady ode dne
16. září 2015,

vzdělání vysokoškolské,
47 let odborné praxe,

Byl předsedou dozorčí rady společnosti
Impronta, a.s. (do 13. června 2003),
předsedou dozorčí rady Společnosti
Česká pojišťovna Slovensko, a.s.
(do 4/2008), předsedou správní rady
Nadace VŠE, předsedou dozorčí rady
společnosti Česká pojišťovna, a.s.
(do 1/2007) a předsedou dozorčí rady
společnosti ČESKÉ AEROLINIE, a.s.
(do 9/2009).
Výkon žádné funkce netrvá.

Zastával funkce místopředsedy vlády
a ministra financí (1992 – 1997)
a náměstka ministra financí ČSFR
(1990 – 1992). Předtím působil jako
Ředitel výzkumného odboru federálního
ministerstva financí (1985 – 1990),
na VŠE v Praze (1975 – 1985)
a ve Výzkumném ústavu finanční
a úvěrové soustavy (1966 – 1974).

Vystudoval Vysokou školu ekonomickou
v Praze.

ZDENĚK ČERNÝ

narozen 20. října 1953,

člen dozorčí rady (od 29. ledna 1999, současné funkční období uplyne 30. června 2016),

vzdělání vysokoškolské,
41 let odborné praxe,

V předcházejících letech byl mimo skupinu Unipetrol předsedou dozorčí rady společnosti Vykáň, a.s. (do 30. června 2006) a členem dozorčí rady Severomoravská energetika, a.s., Ostrava (do 28. února 2007).

V současnosti je předsedou Odborového svazu ECHO. Předtím působil jako předseda Odborového svazu chemie ČR (1997 – 2004), kde pracoval od roku 1990 postupně na různých jiných pozicích (vedoucí sekretariátu předsedy, výkonný tajemník, vedoucí legislativně-právního úseku). V letech 1975 až 1989 působil na různých pozicích a úsecích v odvětví železniční dopravy.

Pan Zdeněk Černý je od 27. června 2014 členem dozorčí rady společnosti ČEZ, a.s.

Je absolventem Právnické fakulty Univerzity Karlovy v Praze.

V červnu 2011 ukončil studium MBA.

BOGDAN DZUDZEWICZ

narozen 9. února 1966,

náhradní člen dozorčí rady (11. prosince 2008 – 23. června 2009),

člen dozorčí rady (od 24. června 2009, znovu zvolen do funkce s účinností ode dne 25. června 2015; současné funkční období uplyne 25. června 2018),

vzdělání vysokoškolské,
25 let odborné praxe,

V současnosti působí jako hlavní právník společnosti PKN ORLEN (od září 2008), jako člen představenstva ve společnosti ORLEN Upstream Canada Ltd. v Kanadě a také jako člen dozorčí rady ve společnostech ORLEN Ochrona Sp. z o.o. a Orlen Upstream Sp. z o.o.

V minulosti působil jako senior právník ve společnosti Linklaters (2003 – 2004) a dále vedl soukromou právní praxi (2004 – 2008). Předtím působil jako komerční právník ve společnosti Elektrim S.A. (2002), jako senior právník ve společnosti Weil, Gotshal & Manges (1998 – 2002) a jako právník v právní kanceláři Sołtysiński Kawecki & Szlęzak (1995 – 1998).

Vystudoval Právnickou fakultu Adama Mickiewicze v Poznani a Law Faculty na Central European University v Budapešti. Je členem Regionální komory komerčních právníků ve Varšavě.

PIOTR ROBERT KEARNEY

narozen 4. října 1969,

člen dozorčí rady (od 8. června 2005, současné funkční období uplyne 1. července 2017),

vzdělání vysokoškolské,
21 let odborné praxe,

V současnosti působí v PKN ORLEN jako ředitel oddělení fúzí a akvizic a je členem dozorčí rady ORLEN Lietuva a ORLEN Upstream a členem představenstva společnosti FX Energy, Inc.

Do PKN ORLEN nastoupil v roce 2000 na pozici zástupce ředitele úseku kapitálových investic, později zastával funkci ředitele úseku strategie a rozvoje. Před nástupem do PKN ORLEN pracoval ve společnosti Nafta Polska S.A., nejprve jako poradce úseku finanční politiky, později ve funkci zástupce ředitele úseku restrukturalizace a privatizace. Svoji pracovní kariéru začal v Rafineria Gdaňská S.A. jako finanční manažer pro rozvoj (1995 – 1996).

V předcházejících letech byl členem dozorčí rady společností ORLEN Deutschland GmbH (2003 – 2004), Rafineria Trzebinia S.A. (2003 – 2004), Inowrocławskie Kopalnie Soli Solino S.A. (2003 – 2004) a Polkomtel S.A. (2008).

Je absolventem Ekonomické fakulty Univerzity v Gdaňsku.



PIOTR CHEŁMIŃSKI

narozen 17. října 1964,

člen dozorčí rady (od 9. dubna 2013, současné funkční období uplyne 24. června 2016),

vzdělání vysokoškolské,
24 let praxe,

V současnosti je mimo skupinu Unipetrol členem představenstva PKN ORLEN S.A. zodpovědný za rozvoj podnikání a za oblast energetiky.

V předcházejících letech působil jako místopředseda pro obchod a marketing ve společnosti Gamet S.A. v Toruni a člen představenstva v Gamet Holdings S.A. v Lucemburku (2006 – říjen 2009). V letech 2001 až 2006 působil jako člen představenstva a člen dozorčí rady s přímým provozním dozorem nad prodejem a marketingem ve společnosti Kamis-Przyprawy S.A. V letech 2001 až 2002 vykonával pozici člena představenstva a člena dozorčí rady ve společnosti Werner & Merz Polska Sp. z o.o. Mezi roky 1999 až 2001 působil jako člen rady ředitelů ve společnosti Browar Dojlidy Sp. z o.o. Ještě předtím pracoval pro společnost Eckes Granini GmbH & Co. KG jako regionální manažer pro střední a východní Evropu a jako ředitel dceřině společnosti Aronia S.A. v letech 1996 až 1999. Mezi roky 1995 a 1996 působil jako místopředseda pro obchod, marketing a export ve společnosti Okocimskie Zakłady Piwowarskie S.A.

Od prosince 2009 až do dubna 2013 byl předsedou představenstva a generálním ředitelem společnosti UNIPETROL, a.s. V současnosti vykonává funkci předsedy dozorčí rady ve společnosti ANWIL S.A. a funkci místopředsedy dozorčí rady ve společnosti Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o.

Pan P. Chełmiński je absolventem Zemědělské univerzity ve Varšavě a postgraduálního studijního programu v oblasti řízení na Univerzitě managementu a marketingu ve Varšavě (partner Univerzity v Denveru, USA).

KRYSTIAN PATER

narozen 16. prosince 1964,

člen dozorčí rady (od 28. června 2007, současné funkční období uplyne 30. června 2016),

vzdělání vysokoškolské,
27 let odborné praxe,

V současnosti je mimo skupinu Unipetrol členem představenstva zodpovědným za výrobu v PKN ORLEN S.A. (2007 – současnost), dále působí jako člen představenstva společnosti AB ORLEN Lietuva, předseda dozorčí rady ORLEN Południe S.A., místopředseda rady ředitelů společnosti SITPNIg a člen rady ředitelů ve společnostech EUROPIA a CONCAWE. Působí také jako předseda Asociace pracovníků v ropném průmyslu v Płocku.

V předchozích letech působil ve společnosti PKN ORLEN S.A. jako výkonný ředitel pro rafinérskou výrobu (2006 – 2007), jako hlavní inženýr pro technologii (2003 – 2005) a jako vedoucí kanceláře ředitele pro výrobu (1998 – 2002). V letech 1993 až 1998 pracoval ve společnosti Petrochemia Płock S.A. jako technolog. Dále byl předsedou dozorčí rady společnosti ORLEN Asphalt Sp. z o.o. (2005 – 2007), ORLEN Eko Sp. z o.o. (2005 – 2007) a členem dozorčí rady společnosti Polyolefins Sp. z o.o. (2007 – 2008).

Pan K. Pater je absolventem magisterského studia na fakultě chemie Univerzity Mikołaje Kopernika v Toruni (1987). Dále absolvoval postgraduální studium chemického a procesního inženýrství na Polytechnice ve Varšavě (1989), studium managementu a marketingu na Vysoké škole Pawła Włodkowiec v Płocku (1997), studium řízení v ropném průmyslu (1998) a studium řízení hodnoty společnosti (2001 – 2002) na Vysoké škole ekonomické ve Varšavě.

RAFAŁ SEKUŁA

narozen 27. září 1972,

náhradní člen dozorčí rady (30. října 2009 – 9. prosince 2009),

člen dozorčí rady (od 10. prosince 2009), Pan Rafał Sekuła rezignoval ze své funkce člena dozorčí rady dne 11. února 2016. Výkon funkce člena dozorčí rady skončil dne 11. března 2016.

vzdělání vysokoškolské,
19 let odborné praxe,

Ve skupině ORLEN působil jako výkonný ředitel personálního útvaru PKN ORLEN a člen dozorčí rady společnosti ORLEN Centrum Usług Korporacyjnych Sp. z o.o. (od 1. října 2011).

V předcházejících letech působil jako ředitel personálního oddělení (od 2006), vedoucí oddělení péče o zaměstnance (od 2002) a jako specialista v oddělení péče o zaměstnance (od 2000) ve společnosti TP EmiTel Sp. z o.o. V letech 1997 – 2000 působil v oddělení organizace a řízení společnosti Telekomunikacja Polska S.A.

Absolvoval Právnickou fakultu Jagellonské univerzity v Krakově (1997) a MBA program Vysoké školy řízení/ Polish Open University/The Oxford Brookes University ve Varšavě (2006). Je školitelem ICC.

Dozorčí rada – Změny v roce 2015 a v roce 2016 do data schválení výroční zprávy

K 1. lednu 2015 dozorčí rada pracovala ve složení Dariusz Jacek Krawiec – předseda, Sławomir Robert Jędrzejczyk – místopředseda, Ivan Kočárník – místopředseda, členové – Piotr Robert Kearney, Krystian Pater, Zdeněk Černý, Bogdan Dzudzewicz, Piotr Chełmiński a Rafał Sekuła.

Valná hromada společnosti UNIPETROL, a.s., která se konala dne 2. června 2015, zvolila do funkce členů dozorčí rady na další funkční období pana Bogdana Dzudzewicze a pana Ivana Kočárníka s účinností od 25. června 2015.

K 31. prosinci 2015 dozorčí rada pracovala ve složení Dariusz Jacek Krawiec – předseda, Sławomir Robert Jędrzejczyk – místopředseda, Ivan Kočárník – místopředseda, členové – Piotr Robert Kearney, Krystian Pater, Zdeněk Černý, Bogdan Dzudzewicz, Piotr Chełmiński a Rafał Sekuła.

V roce 2016 do data schválení Výroční zprávy dne 15. března 2016 došlo ve složení dozorčí rady k těmto změnám – s účinností k 21. lednu 2016 zanikla funkce člena dozorčí rady pana Dariusze Jacka Krawiece a s účinností k 11. březnu 2016 zanikla funkce člena dozorčí rady pana Rafała Sekuła.



Vedení společnosti (osoby s řídicí pravomocí)

Vedoucími osobami se rozumí osoby ve výkonných řídicích funkcích, které podstatným způsobem ovlivňují chování společnosti. V případě společnosti UNIPETROL, a.s., jsou vedoucími osobami osoby ve funkcích generální ředitel, finanční ředitel, ředitel pro strategii, fúze a akvizice, ředitel pro správu, ředitel pro energetiku a vývoj, ředitel výroby a obchodní ředitel.

Členové vedení společnosti k 15. březnu 2016

Generální ředitel

Marek Świtajewski 9. dubna 2013 – dosud

Finanční ředitel

Mirosław Kastelik 6. února 2013 – dosud

Ředitel pro strategii, fúze a akvizice

Andrzej Jerzy Kozłowski pověřen odpovědností v této oblasti od 9. května 2013 – dosud

Ředitel pro správu

od 10. prosince 2009 funkce neobsazena

Ředitel pro energetiku a vývoj

Martin Durčák 1. srpna 2014 – dosud

Ředitel výroby

Łukasz Piotrowski 1. srpna 2014 – dosud

Obchodní ředitel

Piotr Wielowieyski 1. srpna 2014 – dosud



Prohlášení

Níže uvedení členové představenstva, členové dozorčí rady a členové vedení společnosti (dále jen „osoby“)

Marek Świtajewski, Piotr Wielowieyski, Martin Durčák, Mirosław Kastelik, Łukasz Piotrowski, Andrzej Jerzy Kozłowski, Dariusz Jacek Krawiec, Sławomir Robert Jędrzejczyk, Ivan Kočárník, Bogdan Dzudzewicz, Piotr Robert Kearney, Krystian Pater, Zdeněk Černý, Rafał Sekuła a Piotr Chełmiński

předali každý samostatně společnosti UNIPETROL, a.s., „Prohlášení“, ve kterém konstatovali, že:

- „(a) v předcházejících pěti letech nebyli členem správního, řídicího nebo dozorčího orgánu nebo nebyli společníkem žádné jiné obchodní či osobní společnosti než společnosti UNIPETROL, a.s., či její spřízněné osoby,
- (b) nejsou členem správního, řídicího nebo dozorčího orgánu nebo společníkem žádné jiné obchodní či osobní společnosti než společnosti UNIPETROL, a.s., či její spřízněné osoby,
- (c) nebyli v posledních pěti letech odsouzeni za podvodné trestné činy,
- (d) nebyli spojeni za posledních pět let s žádným konkurzním řízením, správou či likvidací,
- (e) nebyli jakkoli úředně veřejně obviněni nebo sankcionováni ze strany statutárních nebo regulačních orgánů (včetně určených profesních orgánů),
- (f) nebyli za posledních pět let soudně zbaveni způsobilosti k výkonu funkce člena správních, řídicích nebo dozorčích orgánů kteréhokoli emitenta nebo funkce ve vedení nebo provádění činností kteréhokoli emitenta,
- (g) nemají žádný možný střet zájmů mezi povinnostmi v souvislosti s výkonem své funkce, soukromými zájmy či jinými povinnostmi a společnostmi UNIPETROL, a.s.,
- (h) a nemají uzavřenu smlouvu o výkonu funkce se společností UNIPETROL, a.s., nebo její spřízněnou osobou, která by jim přiznávala jakoukoli výhodu v souvislosti s ukončením výkonu jejich funkce“

a zároveň učinili případné výjimky k jednotlivým bodům tohoto prohlášení v případě, že některé z uvedených skutečností v jejich případě existují. Výjimky k bodům (a) a (b), které byly jednotlivými osobami učiněny, jsou uvedeny v rámci podkapitol Představenstvo, Dozorčí rada a Vedení společnosti u každé osoby samostatně ve znění, které uvedla ve svém prohlášení. K bodům (c)–(h) nebyly učiněny žádné výjimky. Osoby vykonávající funkce generálního ředitele, finančního ředitele, ředitele pro strategii, fúze a akvizice, ředitele pro správu, ředitele pro energetiku a vývoj, ředitele výroby a obchodního ředitele společnosti UNIPETROL, a.s., a osoby vykonávající funkce jednatelů v dceřiných společnostech mají s příslušnými společnostmi uzavřeny smlouvy o výkonu funkce, v nichž jsou přiznány výhody v souvislosti s ukončením výkonu funkce v souladu s pravidly odměňování, uvedenými v podkapitole Odměňování.

Výbor pro audit

Na základě zákona č. 93/2009 Sb., o auditorech a o změně některých zákonů (dále jen „Zákon o auditorech“) mimořádná valná hromada společnosti UNIPETROL, a.s., konaná dne 10. prosince 2009 rozhodla o změně stanov společnosti. Cílem změny bylo zřízení výboru pro audit, popsání jeho působnosti, složení a způsobu zasedání.

Výbor pro audit je orgánem společnosti, který vykonává, aniž je tím dotčena odpovědnost členů představenstva nebo dozorčí rady společnosti, zejména následující činnosti:

- (a) sleduje postup sestavování účetní závěrky a konsolidované účetní závěrky;
- (b) sleduje účinnost vnitřní kontroly společnosti, systémů řízení rizik a vnitřního auditu, je-li funkce vnitřního auditu zřízena;
- (c) sleduje proces povinného auditu účetní závěrky a konsolidované účetní závěrky;
- (d) posuzuje nezávislost statutárního auditora a auditorské společnosti a zejména poskytování doplňkových služeb společnosti;
- (e) doporučuje dozorčí radě auditora, s tím, že toto doporučení řádně odůvodní;
- (f) vyjadřuje se k návrhu změny na pozici ředitele interního auditu.

Auditor společnosti průběžně podává výboru pro audit zprávy o významných skutečnostech vyplývajících z povinného auditu, zejména o zásadních nedostatcích ve vnitřní kontrole ve vztahu k postupu sestavování účetní závěrky nebo konsolidované účetní závěrky společnosti. Členové výboru pro audit se účastní valné hromady společnosti a jsou povinni seznámit valnou hromadu s výsledky své činnosti.

Výbor pro audit má tři členy, které jmenuje a odvolává valná hromada z členů dozorčí rady nebo ze třetích osob. Členové výboru pro audit nemohou být členy představenstva, ani prokuristy společnosti. Většina členů výboru pro audit musí být nezávislá a musí mít nejméně tříleté praktické zkušenosti v oblasti účetnictví nebo povinného auditu. Funkční období každého člena výboru pro audit je tříleté. Opětovné zvolení člena výboru pro audit je možné.

Člen výboru pro audit je povinen zdržet se hlasování o záležitostech, ve kterých na jeho straně hrozí či existuje jakýkoliv konflikt zájmů, a je povinen o takovémto konfliktu zájmů informovat bez zbytečného odkladu ostatní členy výboru pro audit. Právo člena výboru pro audit, kterému hrozí či na jehož straně existuje konflikt zájmů, účastnit se projednání záležitosti ve smyslu předchozí věty tímto není dotčeno. Výbor pro audit rozhoduje na svých zasedáních. Výbor pro audit se schází zpravidla jednou za dva měsíce.



Členové výboru pro audit

IAIN HAGGIS

narozen 9. prosince 1961,

nezávislý člen výboru pro audit (znovu zvolen do funkce 24. června 2013) a místopředseda výboru pro audit (od 26. srpna 2013),

vzdělání vysokoškolské,
30 let praxe,

V současnosti působí mimo skupinu Unipetrol ve společnosti Valores Fund jako ředitel zodpovědný za reporting a měření dopadů a také je konzultantem specializujícím se v oblasti CSR/ESG záležitostí pro korporace a fondy. Od roku 1988 je členem Chartered Institute of Management Accounting (CIMA). Byl zodpovědným za tvorbu finančních výkazů a výroční audit společnosti Innova Capital (od roku 2007). Působil jako ředitel podnikových financí skupiny TP (2005 – 2007) a předtím jako provozní a výkonný ředitel ve společnosti Radio Plus S.A. (2002 – 2005).

Předtím působil jako finanční ředitel ve společnosti De Lage Landen Leasing Polska (dceřiná společnost holandské banky Rabobank, zaměřená na poskytování leasingu) (1999 – 2002), finanční a provozní ředitel zodpovědný za proces auditu Národního investičního fondu ve společnosti PTP – Kleinwort Benson (1994 – 1999), finanční ředitel ve společnosti GVG GmbH, Německo (1991 – 1994), regionální finanční kontrolor ve společnosti Halifax Property Services, Velká Británie (1989 – 1991) a jako specialista pro manažerské účetnictví v Reuters Ltd. (1984 – 1989).

Absolvoval Polytechniku v Plymouthu ve Velké Británii (BSc.).

RAFAŁ WARPECHOWSKI

narozen 20. září 1971,

člen výboru pro audit (znovu zvolen do funkce 24. června 2013) a předseda výboru pro audit (od 26. srpna 2013),

vzdělání vysokoškolské,
20 let praxe,

Rafał Warpechowski působí od roku 2008 jako výkonný ředitel pro plánování a reporting ve skupině PKN ORLEN. Pan Rafał Warpechowski je členem dozorčí rady společnosti Orlen Paliwa Sp. z o.o. a předseda dozorčí rady společnosti ORLEN Centrum Usług Korporacyjnych Sp. z o.o.

V letech 2003-2008 působil jak ředitel divize účetnictví a finančního reportingu ve skupině Telekomunikacja Polska, v letech 1998-2003 působil jako manažer reportingu skupiny ve společnosti Impexmetal, kde od roku 2001 působil na pozici finančního ředitele – plánování a reporting skupiny.

V letech 1996-1998 ve společnostech Pricewaterhouse a Pricewaterhouse-Coopers pracoval v oddělení Auditů a Podnikového poradenství.

V roce 1995 dokončil studium na Warsaw University of Technology na fakultě stavebního inženýrství. V roce 1996 dokončil studium MBA programu, který organizovala Warsaw University of Technology Business School a London Business School.

V roce 2001 získal titul ACCA.

STANISŁAW WACŁAW URBAN

narozen 26. dubna 1951,

nezávislý člen výboru pro audit (zvolen do funkce 2. června 2015),

vzdělání vysokoškolské,
41 let praxe,

Stanisław Wacław Urban působí od roku 2011 jako finanční ředitel ve společnosti IMS Polska Sp. z o.o.

V letech 2010-2011 působil jako prezident/likvidátor ve společnosti Europower Sp. z o.o. a v letech 2009-2010 působil jako konzultant ve společnosti Pareto Management Solutions Sp. z o.o.

V roce 2001 začal pracovat pro společnost Telekomunikacja Polska S.A. jako korporátní kontrolor. Ve společnosti Telekomunikacja Polska S.A. pak v následujících letech působil jako ředitel pro účetnictví a finanční reporting a zástupce finančního ředitele.

V letech 1989-1991 pracoval ve společnosti Howington Northern jako kontroler & treasurer a v letech 1974-1989 působil jako jednatel/auditor ve společnosti Coopers & Lybrand.

Pravidla volby členů orgánů

Představenstvo má 7 členů. Členové představenstva jsou v souladu se stanovami společnosti voleni a odvoláváni dozorčí radou společnosti. Pokud člen představenstva zemře, odstoupí z funkce, je odvolán nebo jinak skončí jeho funkční období, musí dozorčí rada zvolit nového člena představenstva do dvou měsíců ode dne, kdy daná skutečnost nastala. Návrh na volbu, popř. odvolání členů představenstva je oprávněn podat kterýkoliv člen dozorčí rady. Volba, popř. odvolání členů představenstva se provádí tajným hlasováním při zasedání dozorčí rady. Opětovné zvolení za člena představenstva je možné.

Dozorčí rada má 9 členů, které volí a odvolává valná hromada. Nekles-li počet členů dozorčí rady volených valnou hromadou pod polovinu, může dozorčí rada jmenovat náhradní členy do příštího zasedání valné hromady. Opětovné zvolení za člena dozorčí rady je možné.

Odměňování

Principy odměňování osob s řídicí pravomocí, členů představenstva a členů dozorčí rady

Stanovení odměn členů představenstva a dozorčí rady společnosti je v působnosti valné hromady. Valná hromada rozhodla o výši odměn pevnou částkou na dobu neurčitou diferencovaně pro předsedu, místopředsedu a člena, jak pro představenstvo, tak i pro dozorčí radu v roce 2001.

V průběhu roku 2013 (dne 24. června 2013) došlo na základě jednání valné hromady ke změně odměňování členů dozorčí rady, jejichž stávající odměny byly navýšeny.

Odměňování osob s řídicí pravomocí

Odměňování osob s řídicí pravomocí se skládá z fixní a variabilní složky, které se vztahují k dané pozici a k výši řídicí úrovně. Odměna je vyplácena ve formě mzdy za vykonanou práci na základě manažerské smlouvy. Výše mzdy vychází z kvalifikovaných srovnávacích studií odměňování manažerů v České republice a odráží manažerské a odborné znalosti a zkušenosti. Pohyblivá složka se pohybuje kolem 50 % základní měsíční mzdy a je vyplácena podle stanovených cílů MBO.

Nároky vyplývající ze smluv osob s řídicí pravomocí při ukončení pracovního poměru obsahovaly k 31. prosinci 2015 jak konkurenční, tak i stabilizační doložku. Konkurenční a stabilizační doložka se pohybuje na úrovni tří až šestinásobku průměrného měsíčního výdělku, resp. základní měsíční mzdy.

Kromě peněžních příjmů mají osoby s řídicí působností nárok na příjmy nepeněžního charakteru, ke kterým patří:

- nárok na použití služebního vozidla pro soukromé účely,
- náklady na ubytování, event. stěhování,
- náklady na letenky dle smlouvy,
- spotřeba pohonných hmot pro soukromé účely,
- zdravotní péče.

MBO systém – odměňování osob s řídicí pravomocí (N, N-1, N-2)

V roce 2015 byl tento systém řízení a odměňování podle cílů (MBO) implementován až na úroveň N-2, což znamenalo zapojení více než 140 zaměstnanců.

Pro zaměstnance i osoby s řídicí působností hodnocené dle systému MBO je variabilní složka mzdy určena podle úrovně zařazení a pohybuje se kolem 45 – 55 procent. Variabilní složka je závislá na plnění jmenovitých kvalitativních a kvantitativních úkolů a na splnění plánovaných ekonomických výsledků skupiny. Pro stanovování jednotlivých cílů platí systém tzv. kaskádování.

Ke kvantitativním úkolům patří především provozní zisk (EBIT), volný peněžní tok (free cash flow), fixní náklady a parametry bezpečnosti práce.

Z kvalitativních úkolů se především dbá na manažerskou efektivitu, která patří mezi povinné cíle každého manažera.

Pro řešení specifických případů nebo stížností zaměstnanců spojených se systémem MBO byl generálním ředitelem ustaven Výbor MBO, jehož členy jsou ze své funkce finanční ředitel společnosti Unipetrol a personální ředitel společnosti Unipetrol.

Jmenovité kvalitativní a kvantitativní úkoly jsou pro zaměstnance stanoveny přímým nadřízeným. Přímý nadřízený rovněž úkoly a jejich plnění za dané období vyhodnocuje. V případě zaměstnanců – členů představenstva stanovuje a vyhodnocuje úkoly dozorčí rada.

Výbor personální a pro správu a řízení společnosti

Do působnosti výboru náleží podpora realizace strategických cílů společnosti prostřednictvím předkládání stanovisek a doporučení dozorčí radě v záležitostech týkajících se struktury řízení, včetně organizačních řešení a organizační struktury společnosti, systému odměňování a výběru vhodných osob schopných pomáhat v dosažení úspěchu společnosti. Do působnosti výboru náleží zejména:

- a) předkládání doporučení dozorčí radě týkajících se jmenování a odvolání členů představenstva,
- b) pravidelné posuzování a předkládání doporučení týkajících se zásad a systému odměňování členů představenstva a generálního ředitele, včetně manažerských smluv a motivačního systému, a předkládání návrhů dozorčí radě týkajících se vytváření těchto systémů s ohledem na realizaci strategických cílů společnosti,
- c) předkládání stanovisek dozorčí radě týkajících se zdůvodnění odměny závislé na dosažených výsledcích v souvislosti s hodnocením stupně realizace stanovených úkolů a cílů společnosti,
- d) posuzování systému řízení lidských zdrojů ve společnosti,
- e) doporučování kandidátů na funkci generálního ředitele společnosti,
- f) informování dozorčí rady o všech skutečnostech týkajících se činnosti výboru,
- g) hodnocení implementace principů správy a řízení společnosti,
- h) předkládání doporučení dozorčí radě týkajících se implementace pravidel správy a řízení společnosti,
- i) vyjadřování se k normativním dokumentům týkajících se správy a řízení společnosti,
- j) případné posuzování zpráv o souladu pravidel správy a řízení společnosti s pravidly správy a řízení společnosti připravenými Burzou cenných papírů Praha, a.s. nebo Českou národní bankou, pokud taková pravidla jsou vypracována,
- k) předkládání stanovisek k navrhovaným změnám korporačních dokumentů společnosti a zpracovávání návrhů takových změn v případě dokumentů dozorčí rady,
- l) monitorování řízení společnosti z hlediska jeho souladu se zákonnými požadavky, včetně platných pravidel správy a řízení společnosti,
- m) informování dozorčí rady o všech skutečnostech týkajících se působnosti výboru pro správu a řízení společnosti.



Členové výboru

Předseda	Krystian Pater	Člen výboru od 24. září 2010 Předseda od 2. prosince 2010 – dosud
Místopředseda	Bogdan Dzudzewicz	Člen výboru od 24. září 2010 Místopředseda od 2. prosince 2010 – dosud
Člen	Zdeněk Černý	Člen výboru od 24. září 2010 – dosud
Člen	Rafał Sekuła	Člen výboru od 24. září 2010 – do 11. března 2016

Výše plnění za poslední účetní období v Kč od emitenta za období od 1. ledna 2015 – 31. prosince 2015

	Peněžitý příjem	Nepeněžní příjem	Celkem
Představenstvo – plnění z členství ve statutárním orgánu	34 085 tis. Kč	851 tis. Kč	34 936 tis. Kč
Dozorčí rada – plnění z členství ve statutárním orgánu	7 409 tis. Kč	0 tis. Kč	7 409 tis. Kč
Výbor pro audit – plnění z členství ve statutárním orgánu	1 002 tis. Kč	0 tis. Kč	1 002 tis. Kč

Výše plnění za poslední účetní období v Kč od osob ovládaných emitentem

	Peněžitý příjem	Nepeněžní příjem	Celkem
Představenstvo – plnění z členství ve statutárním orgánu	1 088 tis. Kč	0 tis. Kč	1 088 tis. Kč
Dozorčí rada – plnění z členství ve statutárním orgánu	220 tis. Kč	0 tis. Kč	220 tis. Kč

Členové představenstva, dozorčí rady ani osoby s řídicí pravomocí nadržují účastnické cenné papíry emitenta a opce dle § 118 zákona o podnikání na kapitálovém trhu 256/2004 Sb., a § 10, nařízení č. 809/2004 Evropské komise.

Emitent neposkytl statutárním orgánům nebo jejich členům, členům dozorčích orgánů a osobám s řídicí pravomocí žádné úvěry, půjčky ani ručení.

Členové statutárních orgánů, členové dozorčích orgánů emitenta a osoby s řídicí pravomocí se neúčastnili v obchodech mimo předmět podnikání emitenta nebo v jiných obchodech pro emitenta neobvyklých z hlediska jejich formy, povahy, podmínek nebo předmětu v průběhu běžného a posledního ukončeného účetního období ani v předcházejících účetních obdobích.





RAFINÉRIE



UltraDiesel



Ultra95

RAFINÉRIE A JEJICH PRODUKCE

2015

Rafinérie Kralupy



1975

provoz zahájen



3,2

milionu tun ropy
(maximální roční konverzní kapacita)

IKL

ropovod
(ropa: 85 % Azeri Light,
15 % CPC Blend)

Rafinérie Litvínov



1942

provoz zahájen



5,5

milionu tun ropy
(maximální roční konverzní kapacita)

IKL, Družba

ropovod
(ropa: REBCO)

**Česká
rafinérská**

produkty:



benzín



LPG



motorová nafta



petrolej



topný olej

produkty:



benzín
/primární benzín



LPG



motorová nafta



letecké palivo



topný olej



asfalt

PROVOZNÍ VÝSLEDKY ZA ROK 2015

84 %

míra využití rafinérských kapacit

6,5

milionu tun zpracované ropy

5,8

milionu tun prodaných produktů

Struktura prodejů rafinérských produktů



motorová nafta – 53,3 %



benzín – 25,6 %



asfalt – 6,1 %



topné oleje – 3,4 %



LPG – 3,4 %



letecké palivo – 3,1 %



primární benzín – 1,6 %



ostatní rafinérské produkty – 5,1 %

Zpráva představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a stavu jejího majetku

Úvod

Tržby skupiny Unipetrol dosáhly v roce 2015 úrovně 109 mld. Kč, což znamená 12% pokles v porovnání s rokem 2014, a to zejména z důvodu výrazného poklesu ceny ropy a částečně kvůli nižší produkci a prodejním objemům petrochemických produktů v důsledku havárie etylenové jednotky a jejího následného odstavení od 13. srpna 2015. Makroprostředí v sektoru downstream bylo v roce 2015 mimořádně příznivé. Jak rafinérské, tak petrochemické marže dosáhly velmi vysokých úrovní vlivem poklesu cen ropy. Cena ropy Brent dosáhla průměrné úrovně 53 dolarů za barel v roce 2015, což je o 47 % méně v porovnání s rokem 2014. Průměrná modelová rafinérská marže Unipetrolu významně vzrostla na úroveň 5,2 dolarů za barel z úrovně 1,4 dolaru za barel v roce 2014. Modelové kombinované petrochemické marže dosáhly rekordních úrovní s průměrnou hodnotou 816 eur za tunu. Rozdíl ceny Brent a Ural na úrovni 1,8 dolaru za barel byl také mírně vyšší v porovnání s rokem 2014.

Provozní zisk vzrostl v roce 2015 do výše 10,9 mld. Kč z úrovně 2,9 mld. Kč dosažené v roce 2014 na základě EBITDA LIFO. Tento významný nárůst byl způsoben pozitivním ekonomickým vývojem české ekonomiky i ekonomiky eurozóny, velmi silným rafinérskými i petrochemickým maržemi, podpořenými poklesem cen ropy, nárůstem prodejních objemů rafinérských produktů a také interními zlepšeními v rámci iniciativ Provozní dokonalosti (Operational Excellence) ve výši 1,7 mld. Kč.

Z pohledu výroby nastala jedna událost, která významně ovlivnila využití výrobních jednotek. Exploze a následný požár etylenové jednotky v Chemparku Záluží v Litvínově dne 13. srpna způsobily odstavení etylenové jednotky po zbytek roku. Provoz litvínovské rafinérie jako hlavního dodavatele vstupní suroviny pro etylenovou jednotku byl omezen. Polymerové jednotky (polyetylen a polypropylen) byly částečně uvedeny zpět do provozu díky externím dodávkám etylenu a částečně propylenu. V důsledku havárie míra využití rafinérských kapacit klesla na úroveň 84 %.

Při pohledu na oba segmenty, segment downstream významně zlepšil své výsledky s EBITDA LIFO na úrovni 10,2 mld. Kč. Tento skvělý výsledek byl dosažen zejména vlivem velmi dobrých makro podmínek plynoucích z ekonomického růstu, propadu cen ropy a nárůstu prodejních objemů rafinérských způsobeného provozem 100% podílu v České rafinérské od 1. května 2015.

Maloobchodní segment zaznamenal také velmi dobrý výsledek a celkově dosáhl provozního zisku EBITDA LIFO ve výši 0,8 mld. Kč. Výsledku bylo dosaženo vlivem lepších palivových marží, vyšším prodejním objemům paliv a nepalivovým prodejům díky ekonomickému růstu a marketingovým aktivitám Benziny.

Čistý zisk dosáhl úrovně 7,0 mld. Kč v roce 2015, což představuje značné zlepšení v porovnání se ztrátou v roce 2014 téměř 0,6 mld. Kč. Peněžní tok z provozní činnosti výrazně vzrostl na úroveň 14,9 mld. Kč a volný peněžní tok dosáhl úrovně 8,6 mld. Kč. Celkové investiční výdaje (CAPEX) dosáhly úrovně 3,3 mld. Kč, z kterých 3,0 mld. Kč směřovaly do segmentu downstream, 0,2 mld. Kč do maloobchodního segmentu a zbývající 0,1 mld. Kč do korporátních funkcí. Unipetrol si zároveň zachoval míru finančního zadlužení na negativní úrovni (-) 16,7 %, čemuž odpovídá čistá hotovost na úrovni 5,9 mld. Kč ke konci roku 2015.

Skupina Unipetrol nadále plnila svoji Strategii oznámenou v červnu 2013, která stanovila klíčové směry rozvoje až do roku 2017. V roce 2015 společnost Unipetrol úspěšně dokončila akvizici zbývajícího 32,445% podílu v České rafinérské od společnosti Eni, a stala se tak jejím jediným vlastníkem se 100% podílem. Akvizice, plně v souladu se Strategií, přinesla společnosti vyšší rafinérské kapacity, které umožnily zpracovat více ropy, a tím si zabezpečit dodávky vstupní suroviny pro petrochemickou výrobu a rafinérských produktů jak pro velkoobchodní, tak i pro maloobchodní aktivity.

V září společnost podepsala EPC kontrakt se společností Technip Italy na výstavbu nové polyetylenové jednotky (PE3) v areálu v Litvínově. Jednotka PE3 bude patřit k nejmodernějším jednotkám tohoto typu v Evropě. Celkové kapitálové výdaje za celou jednotku PE3 dosáhnou úrovně přibližně 8,5 mld. Kč, což znamená, že se jedná o největší investici v historii českého petrochemického průmyslu.

Mezi další úspěchy v roce 2015 patří dohoda se společností Transpetrol o přepravě ropy slovenskou částí ropovodu Družba, která prodloužila spolupráci do roku 2020 při zachování stávajících přepravních podmínek. Byla podepsána nová smlouva se společností Čepro na potrubní logistické služby. Nová dohoda se společností MERO od začátku roku 2016 upravuje podmínky skladování a přepravy ropy ropovody IKL a Družba. A na začátku roku 2016 bylo oznámeno uzavření dohody se společností OMV o převzetí 68 čerpacích stanic z její maloobchodní sítě. Transakce dále posílí pozici značky Benzina na českém maloobchodním trhu.

V průběhu roku 2015 skupina Unipetrol zahájila strategický projekt zaměřený na optimalizaci kapitálové struktury skupiny prostřednictvím fúzí společností Benzina a Polymer Institute Brno se společností Unipetrol RPA. Cílem celého projektu, jenž bude pokračovat i v roce 2016, je zjednodušení organizační a administrativní struktury skupiny Unipetrol, které by mělo přinést úspory a další zlepšení provozní dokonalosti.

Klíčová finanční a nefinanční data

Klíčová finanční data

v mil. Kč	2014 upraveno	2015
Tržby	123 938	108 907
Hrubý zisk	5 735	12 763
EBITDA LIFO	2 851	10 879
EBITDA	1 022	10 643
EBIT LIFO	580	8 952
EBIT	-1 248	8 716
Downstream segment		
EBITDA LIFO	2 171	10 166
EBITDA	402	9 930
EBIT LIFO	307	8 598
EBIT	-1 461	8 362
Maloobchodní segment		
EBITDA LIFO	705	829
EBITDA	645	829
EBIT LIFO	382	501
EBIT	322	501
Korporátní funkce		
EBITDA	-25	-116
EBIT	-109	-147
Čisté finanční náklady	-114	-47
Ztráta před zdaněním	-1 362	8 669
Daň z příjmů	806	-1 633
Čistá ztráta za období	-556	7 036
Zisk na akcii (Kč)	-3,07	38,80
Provozní peněžní tok (cash flow)	737	14 931
Volný peněžní tok (FCF)	-1 181	8 591
Kapitálové výdaje (CAPEX)	2 007	3 344
Čistý pracovní kapitál	9 244	5 941
Čistý dluh / čistá hotovost	2 701	-5 857
Čistý dluh / (vlastní kapitál – fond zajištění)	9,7 %	-16,7 %
Čistý dluh / EBITDA	0,6	-0,5

• EBITDA LIFO – Provozní zisk před odpisy, finančním výsledkem a zdaněním; s využitím metodiky LIFO pro oceňování zásob (Last-In-First-Out)

• EBITDA – Provozní zisk před odpisy, finančním výsledkem a zdaněním

• EBIT LIFO – Provozní zisk před finančním výsledkem a zdaněním; s využitím metodiky LIFO pro oceňování zásob (Last-In-First-Out)

• EBIT – Provozní zisk před finančním výsledkem a zdaněním

• Volný peněžní tok (FCF) – Součet provozního a investičního peněžního toku (cash flow)

• Čistý pracovní kapitál – Součet zásob a obchodních a jiných pohledávek ponížený o obchodní a jiné závazky

• Čistý dluh / čistá hotovost zahrnuje závazky z cashpoolingu

• Čistý dluh / EBITDA – EBITDA v roce 2014 ve výši 4 557 mil. Kč – upravená o zisk z výhodné koupě ve výši 1 186 mil. Kč a snížení hodnoty rafinérských aktiv ve výši 4 721 mil. Kč, EBITDA v roce 2015 ve výši 10 967 mil. Kč – upravená o zisk z výhodné koupě ve výši 429 mil. Kč, snížení hodnoty etylenové jednotky ve výši 597 mil. Kč a ostatní náklady vzniklé v souvislosti s nehodou na etylenové jednotce 156 mil. Kč.

Externí prostředí

	2014	2015
Cena ropy Brent, USD/barel	99	53
Brent-Ural diferenciál, USD/barel	1,7	1,8
Modelová rafinérská marže Unipetrolu, USD/barel ¹⁾	1,4	5,2
Modelová petrochemická marže Unipetrolu z olefinů, EUR/tunu ²⁾	388	351
Modelová petrochemická marže Unipetrolu z polyolefinů, EUR/tunu ³⁾	275	464
Modelová kombinovaná petrochemická marže Unipetrolu, EUR/tunu ⁴⁾	662	816

¹⁾ Modelová rafinérská marže Unipetrolu = tržby za prodané produkty (96 % produktů = automobilové benzíny 17 %, primární benzín 20 %, letecký petrolej 2 %, motorová nafta 40 %, sírné topné oleje 9 %, LPG 3 %, ostatní suroviny 5 %) minus náklady (100 % vstupů = Brent Dated); ceny produktů podle kotací.

²⁾ Modelová petrochemická marže Unipetrolu z olefinů = tržby za prodané produkty (100 % produktů = 40 % etylen + 20 % propylen + 20 % benzen + 20 % primární benzín) minus náklady (100 % primární benzín); ceny produktů podle kotací.

³⁾ Modelová petrochemická marže Unipetrolu z polyolefinů = tržby za prodané produkty (100 % produktů = 60 % HDPE + 40 % polypropylen) minus náklady (100 % vstupů = 60 % etylen + 40 % propylen); ceny produktů podle kotací.

⁴⁾ Modelová kombinovaná petrochemická marže Unipetrolu = Modelová petrochemická marže Unipetrolu z olefinů + Modelová petrochemická marže Unipetrolu z polyolefinů.

Klíčová nefinanční data (v tis. tun)

	2014	2015
Objem zpracované ropy	5 130	6 495
Využití rafinérských kapacit ¹⁾	89 %	84 %
Prodejní objemy rafinérských produktů včetně maloobchodu (Benzina)	4 268	5 800
Prodejní objemy petrochemických produktů	1 773	1 445

¹⁾ Konverzní kapacita rafinérií Unipetrolu = Konverzní kapacita do 2. čtvrtletí 2012 činila 5,1 mil. tun/rok (Česká rafinérská – Kralupy 1,642 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 2,813 mil. tun/rok, Paramo 0,675 mil. tun/rok). Od 3. kvartálu 2012 do 4. kvartálu 2013 konverzní kapacita činila 4,5 mil. tun/rok, tedy pouze konverzní kapacita rafinérií České rafinérské, po úpravě o 51,22% podíl Unipetrolu, po ukončení zpracování ropy v rafinérii Paramo (Česká rafinérská – Kralupy 1,642 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 2,813 mil. tun/rok). Od 1. čtvrtletí 2014 do 1. čtvrtletí 2015 činila konverzní kapacita 5,9 mil. tun/rok po dokončení akvizice 16,335% podílu v České rafinérské od společnosti Shell, což odpovídalo celkovému podílu Unipetrolu 67,555 % (Česká rafinérská – Kralupy 2,166 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 3,710 mil. tun/rok). Od 2. čtvrtletí 2015 vzrostla konverzní kapacita na 7,8 mil. tun/rok vlivem provozování 32,445% podílu společnosti Eni v České rafinérské od května. Od 3. čtvrtletí 2015 odpovídá konverzní kapacita 100% podílu v České rafinérské, tj. 8,7 mil. tun/rok (Česká rafinérská – Kralupy 3,206 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 5,492 mil. tun/rok).



Downstream segment

Finanční výsledek segmentu downstream

v mil. Kč	2014	2015
EBITDA LIFO	2 171	10 166
EBITDA	402	9 930
EBIT LIFO	307	8 598
EBIT	-1 461	8 362

Významné události v roce 2015

- Dokončení transakce týkající se nákupu akciového podílu společnosti Eni International B. V. v České rafinérské ve výši 32,445 % v dubnu. Unipetrolu se tak stal jediným vlastníkem České rafinérské.
- Společnost Unipetrol RPA podepsala novou smlouvu se společností Čepro na poskytování potrubních logistických služeb. Smlouva byla podepsána na dobu neurčitou s dvanáctiměsíční výpovědní lhůtou.
- Společnosti Česká rafinérská a Transpetrol podepsaly dodatek ke smlouvě o přepravě ropy ropovodem Družba. Oba partneři se dohodli na zachování stávajících podmínek přepravy suroviny až do roku 2020.
- Společnost Unipetrol RPA založila novou dceřinou společnost v Maďarsku.
- V Chemparku Záluží zahájilo činnost Univerzitní centrum VŠCHT Praha-Unipetrol.
- Výbuch a následný požár na etylenové jednotce v Chemparku Záluží významně ovlivnil výrobu a prodejní objemy segmentu.
- Za prvních sedm měsíců bylo dosaženo rekordních prodaných objemů vysokohustotního polyetylenů (HDPE) ve výši 189 tis. tun a polypropylenu (PP) 169 tis. tun na všech klíčových trzích, zbytek roku ovlivněn nehodou na etylenové jednotce.
- Unipetrol RPA a italská společnost Technip podepsaly smlouvu o výstavbě nové polyetylenové jednotky v Chemparku Záluží.
- Značka Mogul dceřiné společnosti Paramo získala ocenění „Značka roku“ udělované organizací Czech Superbrands.

Externí prostředí

Rafinérský business

Externí prostředí rafinérského businessu

	2014	2015
Cena ropy Brent, USD/barel	99	53
Brent-Ural diferenciál, USD/barel	1,7	1,8
Modelová rafinérská marže Unipetrolu, USD/barel ¹⁾	1,4	5,2

¹⁾ Modelová rafinérská marže Unipetrolu = tržby za prodané produkty (96 % produktů = automobilové benzíny 17 %, primární benzin 20 %, letecký petrolej 2 %, motorová nafta 40 %, sírné topné oleje 9 %, LPG 3 %, ostatní suroviny 5 %) minus náklady (100 % vstupů = Brent Dated); ceny produktů podle kotací.

Cena ropy, benzínu a motorové nafty

Cena ropy Brent byla v roce 2015 velmi volatilní a pohybovala se v rozmezí 36 – 67 dolarů za barel s průměrnou roční cenou 53 dolarů za barel. Automobilový benzin se od konce února prakticky až do konce roku obchodoval na relativně vysokých úrovních vzhledem k ceně ropy. Roční průměrný crack spread na benzinu, tj. rozdíl mezi cenovou kotací benzínu a ropy Brent, byl na úrovni 173 dolarů za tunu. Motorová nafta se na světových trzích obchodovala na výrazně nižších úrovních ve srovnání s benzinem, průměrná hodnota crack spreadu vůči Brentu byla 103 dolarů za tunu. Vývoj a výše crack spreadu na benzinu byl dán tržními vztahy v USA, vztahem nabídky a poptávky a načasováním odstávek rafinérských kapacit. Poměrně slabá hodnota crack spreadu motorové nafty je dána celosvětově dostatečnými produkčními kapacitami, důsledkem probíhajícího modernizačního programu ruských rafinérií produkujících EURO 5, navýšením exportních kapacit na arabském poloostrově a mírným začátkem zimy v závěru roku 2015.

Rafinérské marže

Rafinérské marže byly v roce 2015 na dobrých úrovních. Více jak 85% míra vytížení evropských rafinérií představuje výrazný nárůst oproti 78% míře vytížení dosaženému v roce 2014. Evropské rafinérie těžily zejména z růstu spotřeby automobilového benzínu v USA. I když rok 2015 byl pro rafinérské odvětví velmi dobrým rokem, strukturální problémy evropského rafinérského sektoru i nadále přetrvávají.

Modelová rafinérská marže Unipetrolu v roce 2015 dosáhla průměrné úrovně 5,2 dolarů za barel, což představuje oproti roku 2014 nárůst o 3,8 dolarů za barel z úrovně 1,4 dolaru za barel v roce 2014. Průměrný cenový rozdíl mezi severomořskou ropou Brent a ruskou ropou REBCO, tzv. Brent-Ural diferenciál, byl roven 1,8 dolaru za barel.

Petrochemický business

Externí prostředí petrochemického businessu

	2014	2015
Modelová petrochemická marže Unipetrolu z olefinů, EUR/tunu ¹⁾	388	351
Modelová petrochemická marže Unipetrolu z polyolefinů, EUR/tunu ²⁾	275	464
Modelová kombinovaná petrochemická marže Unipetrolu, EUR/tunu ³⁾	662	816

¹⁾ Modelová petrochemická marže Unipetrolu z olefinů = tržby za prodané produkty (100 % produktů = 40 % etylen + 20 % propylen + 20 % benzen + 20 % primární benzín) minus náklady (100 % primární benzín); ceny produktů podle kotací.

²⁾ Modelová petrochemická marže Unipetrolu z polyolefinů = tržby za prodané produkty (100 % produktů = 60 % HDPE + 40 % polypropylen) minus náklady (100 % vstupů = 60 % etylen + 40 % propylen); ceny produktů podle kotací.

³⁾ Modelová kombinovaná petrochemická marže Unipetrolu = Modelová petrochemická marže Unipetrolu z olefinů + Modelová petrochemická marže Unipetrolu z polyolefinů.

Olefiny a chemikálie

Stejně jako v předchozím roce sehrály na evropském petrochemickém trhu klíčovou roli velmi nízké ceny ropy a primárního benzínu. Průměrná cena ropy Brent za rok 2015 pouze mírně převýšila hranici 50 dolarů za barel, primární benzín se pak v průměru prodával za ceny lehce nad 460 dolarů za tunu. Průměrná prosincová cena primárního benzínu byla nejnižší od ledna 2009, průměrná cena ropy ve stejném období pak dokonce nejnižší od června 2004. Za velmi nízkými cenami ropy stál globální převis nabídky, extrémně vysoký růst zásob viditelný především v USA a pokračující vysoká těžba OPEC (zejména v Saudské Arábii a Iráku). Tato situace umožnila provozovatelům etylenových jednotek vyrábět s rekordními maržemi, neboť pokles cen monomerů plně nekorespondoval s propadem cen surovin. Srpnové petrochemické marže byly na nejvyšší úrovni od konce roku 2008, v ročním srovnání se pak jednalo dokonce o marže historicky nejvyšší. Zásadní pro evropské výrobce derivátů bylo také významné posílení amerického dolaru vůči euru, které limitovalo importy do Evropy a současně přinášelo podporu exportům.

Ceny monomerů navázaly na trend druhé poloviny roku 2014 a pokračovaly v poklesu. V průběhu prvních dvou měsíců roku zaznamenaly pokles o dalších 200 eur za tunu. Kromě klesajících cen surovin byl začátek roku charakteristický také významným převisem nabídky. Následný růst poptávky od výrobců polymerů a řada plánovaných a neplánovaných odstávek odstartovala růst cen, který se zastavil až na konci prvního pololetí. Pozitivně působilo také omezené množství importů z USA a velmi nízké stavy zásob napříč celým řetězcem, které bylo potřeba doplnit. V součtu se navýšení cen u obou monomerů v tomto období blížilo 300 eur za tunu. Ještě významněji však rostly spotové ceny, které v průběhu celého 2. čtvrtletí převyšovaly hodnotu platného kontraktu. V případě etylenu to bylo až o 20 %. Po zbytek roku ceny oslabovaly. Kromě permanentně klesajících cen surovin ovlivnil situaci na trhu také návrat dvou dlouhodobě odstavených jednotek v nizozemském Moerdijk a francouzské Lavera zpět do provozu. Situace však byla opačná než v prvním pololetí, mnohem významnější pokles byl tentokrát viditelný u spotových cen. To znamenalo návrat diskontu do kladných hodnot. V souvislosti s propylenem se hovořilo o diskontech přesahujících 40 %, což korespondovalo s rozdílnou situací na trhu propylenu a etylenu, která v prosinci vyústila v historicky nejvyšší spread mezi oběma monomery na úrovni 258 eur za tunu. Zatímco situace na trhu s etylenem byla relativně dobrá a za poklesem cen bylo především významné oslabení cen ropy a primárního benzínu, na trhu s propylenem byl vidět významný přebytek produktu, kvůli kterému docházelo dokonce k omezení výroby na některých evropských etylenových jednotkách.

Důvodem byla slabá poptávka z navazujících sektorů, za kterou stály z globálního pohledu nejvyšší evropské ceny propylenu, které podstatně snižovaly konkurenceschopnost evropských výrobců nepolymerních derivátů na exportních trzích. Jedinou výjimkou byla poptávka ze strany výrobců polypropylenu, která zůstávala v celém období na velmi dobré úrovni.

Stejně jako v předchozích letech byla pro evropský trh s benzenem charakteristická vysoká volatilita cen, rozdíl mezi nejvyšší a nejnižší kontraktní cenou činil 299 eur za tunu, u spotových cen se jednalo o 350 dolarů za tunu. O vysoké volatilitě cen pak svědčí především fakt, že v průběhu roku byly zaznamenány dva případy meziměsíčních poklesů kontraktních cen převyšujících 200 eur za tunu a také dvě navýšení kontraktů přesahující 130 eur za tunu. První z významných propadů ceny se odehrál na samém začátku roku. Důvodem byly nízké ceny ropy a primárního benzínu, slabá poptávka z navazujících sektorů a relativně dobrá dostupnost benzenu na trhu. Zásadní změnu přinesl začátek druhého kvartálu. Zpočátku vyrovnaný trh se díky celé řadě plánovaných a neplánovaných odstávek, omezené dostupnosti pyrolýzního benzínu pro extrakci a kvůli exportům benzenu z Evropy do USA posunul do pozice, ve které byl viditelný také převis poptávky. To vedlo k významnému růstu kontraktní ceny, která v průběhu dvou měsíců posílila o téměř 280 eur za tunu. Kvůli neplánovaným odstávkám styrenových jednotek a celkově slabší poptávce z navazujících sektorů se dostupnost benzenu na trhu následně zlepšila a trh začal znovu oslabovat. Vše vyvrcholilo poklesem kontraktní ceny na září o 260 eur za tunu. Na šestiletém minimu se v průběhu září pohybovaly také spotové ceny. Nízké evropské ceny následně otevřely arbitráž do USA, která pomohla snížit přebytek benzenu na trhu. Společně se zlepšenou úrovní poptávky z navazujících sektorů, především od výrobců styrenu, pak vedly k mírnému růstu cen. Svou roli znovu sehrála také nižší dostupnost pyrolýzního benzínu. Provozovatelé flexibilních etylenových jednotek totiž stejně jako v předchozím roce upřednostňovali krakování lehčích surovin, které generovalo vysoké marže. Ty v průběhu téměř celého roku významně převyšovaly marže z krakování primárního benzínu, v průměru o téměř 100 eur na tunu vyrobeného etylenu.

Přetrvávající slabá úroveň poptávky ze zemědělského i průmyslového sektoru a zlepšená dostupnost čpavku v Južném a v Pobaltí stála za poklesem cen čpavku na začátku roku. Ceny v průběhu ledna ztratily 50 dolarů za tunu a dostaly se na úroveň kolem 450 dolarů za tunu, CFR NWE. Na obdobné úrovni se následně s malými výjimkami držely až do konce září. Bez větší odezvy tak zůstaly start jarní aplikační sezóny v USA i následné doplňování zásob ve stejném teritoriu, plánované a neplánované odstávky v Rusku a na Ukrajině, omezené dodávky zemního plynu na Trinidadu, snížená poptávka ze severní Afriky či nižší cena zemního plynu schválená pro ukrajinské výrobce. K významnější změně cenové hladiny začalo docházet až v posledním čtvrtletí, během kterého ztratily ceny čpavku téměř 120 dolarů za tunu. Hlavními důvody byly významný převis nabídky na globálním trhu a sezónní pokles poptávky.

Modelová marže Unipetrolu z olefinů dosáhla v roce 2015 úrovně 351 eur za tunu, což představuje 9% pokles ve srovnání s rokem 2014, kdy marže dosáhla úrovně 388 eur za tunu.

Polyolefiny

Začátek roku byl relativně klidný, ceny polyolefinů navázaly na trend druhé poloviny roku 2014 a pokračovaly v poklesu. Zpracovatelé v očekávání dalšího oslabení cen kupovali produkt pouze pro okamžitou spotřebu a operovali s minimálním stavem zásob. Nízké ceny nebyly dostatečně atraktivní pro případné importy do Evropy, produkt ze Středního východu a Severní Ameriky směřoval do teritorií s vyššími cenami. Evropská poptávka byla slabá, výrobci se snažili zlepšit situaci na trhu pomocí exportů. Podporu exportérům přinášel také posilující americký dolar vůči euru.

Obrat na trhu nastal současně s koncem poklesu cen ropy. Kupující polyolefinů se začali vracet na trh ve snaze doplnit prázdné sklady a na trhu se začalo objevovat napětí, které se velice rychle zvyšovalo. Poptávka po vysokohustotním polyetylenem (HDPE) i polypropylenem (PP) byla velmi silná. Na řadě výrobních jednotek, jejichž vytížení se pohybovalo pod optimální úrovní, se navíc začaly objevovat problémy, které v některých případech vedly k jejich neplánovanému odstavení. V průběhu roku 2015 bylo v západní Evropě vyhlášeno celkem 11 událostí vyšší moci na PP jednotkách a 8 událostí vyšší moci na jednotkách HDPE. Z celkového počtu 19 se jich 14 odehrálo v první polovině roku. Důsledkem byl permanentní růst cen polyolefinů, který se na historických maximech zastavil až v letních měsících. Kontraktní ceny HDPE vzrostly do konce července o více než 570 eur za tunu, u spotových cen činil nárůst dokonce více než 580 eur za tunu. Spotové ceny některých aplikací HDPE pak v průběhu února až května převyšovaly hodnotu platného kontraktu. Obdobná situace byla také na trhu s polypropylenem. Růst kontraktních cen PP mezi lednem a červnem převýšil 470 eur za tunu, růst spotových cen se pak blížil 450 eur za tunu.

Kromě kontraktních cen polyolefinů se na historických maximech pohybovaly také marže a velikost spreadů mezi polyolefiny a monomery. Marže generované z výroby polyolefinů převýšily v srpnu u PE úroveň 1 330 eur za tunu, u PP pak 900 eur za tunu (dle ICIS). Výše spreadů mezi oběma skupinami produktů pak významně překonala 500 eur za tunu. Tato situace následně vedla ke snaze výrobců polyolefinů přejednat platné kontrakty postavené na formulových cenách vázaných na monomery. Ačkoliv poptávka zůstávala silná i ve zbytku roku, napětí se začalo postupně snižovat a ceny klesat. Důvodem byl návrat odstavených jednotek zpět do provozu a importy, které na evropský trh přilákaly velmi vysoké ceny. Na nižší úrovni byla v porovnání s třetím kvartálem také úroveň poptávky. Před koncem roku ceny znovu posílily.

Modelová marže Unipetrolu z polyolefinů dosáhla v roce 2015 úrovně 464 eur za tunu, což představuje 69% nárůst ve srovnání s rokem 2014, kdy modelová marže dosáhla úrovně 275 eur za tunu. Modelová kombinovaná petrochemická marže Unipetrolu (olefiny plus polyolefiny) dosáhla v roce 2015 velmi vysoké úrovně 816 eur za tunu, což představuje 23% nárůst ve srovnání s rokem 2014, kdy modelová kombinovaná marže dosáhla úrovně 662 eur za tunu.

Nákup ropy

Rok 2015 byl pro Unipetrol ve znamení pokračování strategické spolupráce s majoritním vlastníkem Unipetrolu, společností PKN Orlen, na jejímž základě je ropa dopravována ropovody Družba a TAL-IKL v rámci dlouhodobých kontraktů od roku 2006.

V průběhu roku 2015 byly dodávky ruské exportní ropy (REBCO) ropovodem Družba, dodávané na základě tříletého kontraktu mezi společnostmi PKN Orlen a Rosněft, stabilní bez žádných výpadků. K tomu navíc byl jeden náklad ropy REBCO přepravované po moři dopraven do Terstu a dále transportován ropovody TAL a IKL.

Co se týče dodávek nízkosírných rop dodávaných ropovody TAL a IKL, ropa Azeri Light z Ázerbájdžánu zůstala hlavním zdrojem a klíčovou surovinou pro zpracování v kralupské rafinérii. Ropa Azeri Light byla v optimálním poměru doplňována ropou typu CPC Blend z Kazachstánu. Ropa CPC Blend byla ve vhodných případech také dodávána do litvínovské rafinérie ke smíchání s ropou REBCO, aby bylo dosaženo lepšího výtěžku lehkých produktů a zlepšení rafinérských marží.

I v roce 2015 pokračovaly na základě dlouhodobých obchodních vztahů ropovodní a železniční dodávky ropy z různých moravských ložisek do kralupské rafinérie. Ty představovaly přibližně 1,8 % z celkového množství ropy zakoupeného Unipetrolelem.

Nákup ropy v roce 2015 (v tis. tun)

REBCO-Družba a REBCO-IKL	3 670	54,8 %
Námořní dodávky nízkosírných rop pro rafinérie v Kralupech a Litvínově	2 909	43,4 %
Moravské ropy	120	1,8 %
Celkem	6 699	100,0 %

Výroba

Objem zpracované ropy a využití rafinérských kapacit

	2014	2015
Objem zpracované ropy (v tis. tun)	5 130	6 495
Využití rafinérských kapacit ¹⁾	89 %	84 %

¹⁾ Konverzní kapacita rafinérií Unipetrolu = Konverzní kapacita do 2. čtvrtletí 2012 činila 5,1 mil. tun/rok (Česká rafinérská – Kralupy 1,642 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 2,813 mil. tun/rok, Paramo 0,675 mil. tun/rok). Od 3. kvartálu 2012 do 4. kvartálu 2013 konverzní kapacita činila 4,5 mil. tun/rok, tedy pouze konverzní kapacita rafinérií České rafinérské, po úpravě o 51,22% podíl Unipetrolu, po ukončení zpracování ropy v rafinérii Paramo (Česká rafinérská – Kralupy 1,642 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 2,813 mil. tun/rok). Od 1. čtvrtletí 2014 do 1. čtvrtletí 2015 činila konverzní kapacita 5,9 mil. tun/rok po dokončení akvizice 16,335% podílu v České rafinérské od společnosti Shell, což odpovídalo celkovému podílu Unipetrolu 67,555 % (Česká rafinérská – Kralupy 2,166 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 3,710 mil. tun/rok). Od 2. čtvrtletí 2015 vzrostla konverzní kapacita na 7,8 mil. tun/rok vlivem provozování 32,445% podílu společnosti Eni v České rafinérské od května. Od 3. čtvrtletí 2015 odpovídá konverzní kapacita 100% podílu v České rafinérské, tj. 8,7 mil. tun/rok (Česká rafinérská – Kralupy 3,206 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 5,492 mil. tun/rok).

V roce 2015 bylo na výrobních jednotkách České rafinérské pro Unipetrol zpracováno téměř 6,5 miliónu tun surové ropy, což představuje 27% nárůst oproti roku 2014. Velmi vysoké vytížení rafinérských jednotek do července bylo způsobeno hlavně vlivem navýšeného podílu Unipetrolu v České rafinérské a úspěšným nabytím úplného podílu od května 2015, dobrými prodeji motorových paliv a vyšší poptávkou po petrochemických produktech, která si vyžádala nutnost zajistit dostatek vstupních surovin pro petrochemickou výrobu z produktů rafinérské výroby.

Výrazný vliv na provozování rafinérií měla nehoda na etylenové jednotce. I přes absenci dodávek do petrochemie jako významného odbytiště části rafinérské výroby, se úspěšně podařilo litvínovskou rafinérii udržet v provozu. Neuskutečněná výroba byla částečně kompenzována maximalizováním zpracování v rafinérii Kralupy v druhé polovině roku.

Spolehlivost klíčových jednotek byla dobrá. Na konci března 2015 proběhla krátká plánovaná odstávka v rafinérii Kralupy za účelem regenerace katalyzátoru na jednotce reformingu a výměny katalyzátoru na jednotce hydrogenace plynového oleje. V termínu říjen/ listopad 2015 proběhla v Litvínově plánovaná odstavení jednotek visbreakingu za účelem pravidelného čištění, Komory 5/6 a Komory 12 za účelem výměn katalyzátorů a jednotek atmosfericko-vakuové destilace ropy.

V roce 2015 bylo uvedeno do provozu několik optimalizačních projektů. Jeden z nich, Advanced Process Control (pokročilé řízení provozu) na jednotce hydrokraku v Litvínově významně zlepšil provozování jednotky jak z hlediska výtěžkové struktury, tak z hlediska stability provozu. Po úplném převzetí České rafinérské se pokračovalo v hlubokém využívání synergií mezi petrochemickým a rafinérským businesssem.

Dceřiná společnost Paramo v roce 2015 dále rozvíjela výrobu mazacích olejů a asfaltu. Výroba základových a mazacích olejů byla soustředěna do závodu v Kolíně. Výroba mazacích olejů vychází z hydrogenátů ze společnosti Unipetrol RPA, které jsou dále zpracovány a míseny za účelem konečné výroby motorových olejů všech výkonových kategorií, převodových, hydraulických a dalších průmyslových olejů. Výroba procesních olejů pro gumárenský průmysl a výroba speciálních průmyslových olejů a kapalin byla soustředěna do závodu v Pardubicích.

Výroba asfaltů a asfaltových výrobků společnosti Paramo se nachází v závodu v Pardubicích. Paramo vyrábí široký sortiment průmyslových asfaltů určených převážně pro stavební účely a speciální tvrdé silniční asfalty. Paramo také poskytovalo služby skladování a expedice motorové nafty a automobilového benzínu pro Unipetrol RPA a Správu státních hmotných rezerv České republiky (SSHR).

Postavení na trhu a prodej

Rafinérský business

Vývoj na trhu

Na základě posledních dostupných dat došlo na českém trhu k meziročnímu mírnému nárůstu spotřeby benzínu o 1 % a spotřeby nafty o 5 %. Vliv na zvýšenou poptávku po pohonných hmotách měl zejména ekonomický růst v České republice, ale také pokračující pád cen ropy v průběhu celého roku 2015, který se následně promítl i do cen pohonných hmot.

Postavení na trhu

Nejdůležitější událostí v roce 2015 bylo dokončení převzetí podílu v České rafinérské od společnosti Eni od 1. května 2015, což vedlo k nárůstu rafinérské kapacity z 67,555 % na 100 %. Společnost proto musela vyvinout velké úsilí, co se týče zabezpečení prodeje dodatečných objemů.

I bez odpovídajících smluvních možností byla společnost schopna prodat dodatečné objemy a to na domácím trhu i v zahraničí. Prodejní objemy rafinérských produktů vzrostly proti roku 2014 o 36 %. Naneštěstí pouhé 3,5 měsíce po převzetí dodatečných rafinérských kapacit, musela společnost čelit vážnému problému s výrobou – odstavení etylenové jednotky a s ním spojené omezení zpracování ropy. Mnoho nových obchodních aktivit muselo být omezeno a společnost musela zaměřit veškeré své úsilí, aby zvládla novou neočekávanou situaci. Za pomoci všech obchodních partnerů – dodavatelů i odběratelů – zvládla společnost udržet rafinérie v provozu v omezeném režimu bez větších problémů.

Prodejní objemy rafinérských produktů včetně maloobchodního segmentu (sítě čerpacích stanic Benzina)

tis. tun	2014	2015
Celkové prodejní objemy rafinérských produktů, včetně maloobchodu	4 268	5 800
Diesel, včetně maloobchodního segmentu	2 293	3 093
Benzín, včetně maloobchodního segmentu	1 052	1 483
Letecké palivo (JET)	144	179
LPG	112	195
Topné oleje	152	200
Primární benzín	9	92
Asfalty	308	354
Maziva	36	35
Další rafinérské produkty	161	169

Prodej motorových paliv na domácím trhu

Až do odstavení etylenové jednotky a omezení zpracování ropy v litvínovské rafinérii se společnosti v rámci nastavené strategie podařilo rozšířit zákaznické portfolio s cílem omezit aktivity klíčových konkurentů. Naneštěstí kvůli omezené dostupnosti motorové nafty v druhé polovině roku 2015 nebyla společnost schopna v nastavené strategii pokračovat. Na druhé straně společnost uzavřela několik nových kontraktů s klíčovými nezávislými pumpaři. Po převzetí dodatečného podílu v České rafinérské se společnost zaměřila také zvýšení transparentnosti cenové politiky.

Prodej motorových paliv do zahraničí

Na začátku roku 2015 se společnosti podařilo uzavřít nové kontrakty, protože se již počítalo s převzetím podílu Eni v České rafinérské. Tento přístup umožnil společnosti snadný přechod na navýšené rafinérské kapacity od května 2015. Na druhou stranu byla společnost negativně ovlivněna uzavřením petrochemické výroby, což omezilo také prodeje paliv. Díky vhodné kombinaci dlouhodobých kontraktů a spotových prodejů se společnosti podařilo překonat všechny problémy, které v průběhu roku nastaly.

Společnost také prohloubila spolupráci se skupinou Orlen a v kooperaci s partnerskými společnostmi na Slovensku, v Polsku a Německu dále úspěšně prodávala své produkty. Prodejní aktivity na Slovensku a v Maďarsku obstarávala dceřiná společnost Unipetrol Slovensko s využitím dodávek z českých a polských rafinérií a terminálů. Na německém trhu společnost využívala partnerství s Orlen Deutschland a oproti roku 2014 dále navýšila dodávky z rafinérií v Kralupích i Litvínově. Společnost Unipetrol Deutschland stabilizovala svoji pozici na velkoobchodním trhu a plynule tak reagovala na neustále se měnící tržní prostředí. Dodávky do Rakouska byly plněny v souladu s produkčním potenciálem společnosti.

Prodej ostatních rafinérských produktů

Společnost pokračovala v optimalizaci mezi interní spotřebou LPG v rámci petrochemické výroby a externími prodeji a to kvůli navýšení spotřeby LPG na etylenové jednotce, poté co se zintenzivnilo stáčení LPG na železnici. Na druhou stranu, převzetí dodatečného podílu v České rafinérské v roce 2015 přineslo další navýšení objemu LPG navíc podpořené jeho vyšší dostupností v letních měsících. Havárie na etylenové jednotce vedla k nutnosti prodávat veškeré objemy LPG z kralupské i litvínovské rafinérie na trhu, což společnost zvládla díky skvělé spolupráci výroby, prodeje a logistiky.

Společnost využívala různé odbytové kanály pro prodej těžkého topného oleje (TTO 1%) z kralupské rafinérie a hladce se přizpůsobila vyšší produkci od poloviny roku 2015. V porovnání s roky 2013 a 2014 trh nabídl mnohem více příležitostí, zejména v balkánských zemích, ale také v průmyslovém nebo lodním přepravním odvětví v Německu. Sezónní produkce těžkého topného oleje (TTO 3%) v litvínovské rafinérii probíhala bez problémů. Nová opatření ve výrobě těžkého topného oleje zvyšující jeho spolehlivost a kvalitu pomohla prodat produkt, jak bylo plánováno.

Postavení na trhu a prodeje dceřiné společnosti Paramo

Paramo má vedoucí postavení, pokud jde o prodej olejů a asfaltu v České republice, a její podíl na trhu přesahuje 35 %. Více než 60 % produkce společnosti Paramo je exportováno, zejména základové a procesní oleje.

Společnost Paramo doplnila své produktové portfolio o novou generaci průmyslových převodových olejů pro nejnáročnější průmyslové využití. Nová řada syntetických průmyslových převodových olejů MOGUL INTRANS SYNT je na bázi polyalfaolefinů (PAO). Tato nová řada splňuje požadavky mezinárodní specifikace DIN 51 517 část 3 třída CLP.

Paramo pokračovalo v dodávkách procesních olejů pro skupinu Continental, která prodloužila spolupráci na rok 2016, a s dalšími firmami z gumárenského průmyslu. Společnost také nadále spolupracovala s výrobcí aditiv a s novými zahraničními zákazníky pro prodej celé řady základových olejů skupiny I, II a III.

Finální oleje a maziva společnost exportovala do 26 zemí. Hlavním exportním trhem je Slovensko, kde byla společnost Paramo zastoupena svojí dceřinou společností Mogul Slovakia. Společnost Paramo získala silné postavení v Maďarsku a státech bývalé Jugoslávie. Paramo rovněž dokázalo rozvíjet a zvýšit prodej směřující na trhy východní Evropy.

Petrochemický business

V důsledku havárie a následného odstavení etylenové jednotky od poloviny srpna 2015 došlo k významnému poklesu výroby a prodeje petrochemických produktů. Výroba polymerů – polypropylenu a polyetylenu – byla následně částečně obnovena díky externím dodávkám etylenu a částečně propylenu. Celkové prodejní objemy petrochemických produktů dosáhly úrovně 1 445 tis. tun, což je o 18 % méně v porovnání s rokem 2014.

Prodejní objemy petrochemických produktů

tis. tun	2014	2015
Celkové prodejní objemy petrochemických produktů	1 773	1 445
Etylen	163	107
Benzen	228	145
Propylen	44	36
Čpavek	214	230
C4 frakce	86	51
Butadien	64	49
Polyetylen	322	255
Polypropylen	270	227
Další petrochemické produkty	382	345

Olefiny a chemikálie

Hlavním předmětem podnikání Jednotky Monomery a chemikálie je prodej produktů etylenové jednotky a čpavku. Mezi nejvýznamnější produkty etylenové jednotky patří etylen, propylen, C4 frakce a benzen. Zásadní vliv na prodej jednotky měl srpnový výbuch a následný požár ve výrobním závodě v Litvínově, jehož důsledkem bylo odstavení etylenové jednotky a navazujících výrob polyolefinů. Ve své podstatě to znamenalo úplné zastavení veškerých prodejů produktů etylenové jednotky v posledních čtyřech měsících roku. Do té doby však objemy prodejů i skladba zákaznického portfolia zcela odpovídala situaci z předchozích let.

Hlavním trhem pro produkty etylenové jednotky zůstávalo tuzemsko. Monomery, C4 frakce a benzen, byly buď kaptivně zpracovány ve výrobních Unipetrolu RPA nebo přepravěny sítí existujících produktovodů ke strategickým odběratelům.

Vedlejší produkty etylenové jednotky směřovaly především do tuzemska a na trhy střední a západní Evropy. S částečným obnovením provozu na etylenové jednotce se počítá až na začátku druhé poloviny roku 2016. Výpadek výroby znamenal snížení tržních podílů v tuzemsku, změny však nebyly nikterak zásadní. Většina hlavních odběratelů totiž nedokázala kvůli logistickým omezením nahradit chybějící produkt importy a byla nucena snížit výrobu. Většina importovaných monomerů tak směřovala do výroby polyolefinů v Unipetrolu RPA.

Výroba čpavku nebyla srpnovým výbuchem ovlivněna a jeho prodeje dokonce mírně převýšily hodnoty z minulého roku. Díky existenci dlouhodobé smlouvy uzavřené s největším tuzemským výrobcem hnojiv se neměnilo ani teritoriální rozdělení prodejů. Převážná většina čpavku vyrobeného v Unipetrolu RPA skončila stejně jako v předchozích letech na tuzemském trhu.

V popředí zájmu zůstal také prodej vysoce vodivých sazí Chezcarb AC, které se používají především k úpravě elektromagnetických vlastností, elektrické a tepelné vodivosti plastů, nátěrových hmot a pryží, k pigmentaci barev a laků a k barvení plastů a pryží. Své uplatnění nacházejí taktéž v environmentální oblasti jako sorbenty. V porovnání s předchozím rokem se objem prodaných sazí zvýšil a atakoval hranici 2 000 tun. Důvodem byla zlepšená poptávka, především z Asie.

Polyolefiny

Společnost Unipetrol RPA je exkluzivním producentem polyolefinů v České republice a významným hráčem na středoevropském trhu. Výrobní kapacita společnosti pro produkci vysokohustotního polyetylenu (HDPE) a polypropylenu (PP) tvoří více než 5 % evropské kapacity pro výrobu vysokohustotního polyetylenu a téměř 3 % kapacity pro výrobu polypropylenu.

Kapacita společnosti pro výrobu vysokohustotního polyetylenu významně převyšovala poptávku na domácím trhu, a proto byly přibližně dvě třetiny vyrobeného HDPE vyvezeny za hranice České republiky. Naproti tomu spotřeba PP na domácím trhu významně převýšila výrobní kapacitu, a proto byl podíl vývozu nižší než polovina celkové produkce polypropylenu. Navíc pro některé způsoby užití polypropylenu, například v automobilovém průmyslu, výrobci aut požadují určité specifické materiály nebo používají sloučeniny vyrobené v zahraničí, a tak není možné libovolně měnit své postavení na trhu.

Česká republika a Německo zůstaly klíčovými trhy pro prodej polyolefinů. Podíl na trhu s polyolefiny byl ovlivněn nehodou na etylenové jednotce z poloviny srpna. Nehoda měla významný dopad na výrobní kapacity HDPE i PP a také na portfolio produktů. Kvůli omezené dostupnosti etylenu a propylenu musela společnost přerušit výroby na jedné polyetylenové jednotce (PE2), a proto byl nedostatek tříd polyetylenu pro výrobu vstřikovaných produktů, a dále byla omezena výroba portfolia polypropylenu. Kvůli těmto omezením společnost ztratila značnou část podílu na českém trhu, zatímco na německém a ostatních evropských trzích nebyla ztráta podílu tak vysoká. Některé odstávky ohlášené v první polovině roku napříč západní Evropou, pomohly Unipetrolu snížit ztráty tržních podílů na těchto trzích. Pro Německo a celý region D-A-CH společnost nadále velmi využívala služeb dceřiné společnosti Unipetrol Deutschland.

Celková situace na evropském trhu byla pro evropské producenty velmi příznivá zejména kvůli omezeným dodávkám (mnoho neplánovaných přerušení výroby a událostí způsobených vyšší mocí napříč Evropou) a export podporující vývoj kurzu euro/dolar. Zároveň relativně dobrá ekonomická situace v Evropě způsobila vysokou úroveň poptávky.

Nicméně od poloviny srpna, vlivem havárie na etylenové jednotce, nebyla společnost schopna plně využít příznivé makroekonomické podmínky z důvodu omezených výrobních kapacit. Celkové prodejní objemy polyolefinů dosáhly úrovně 255 tisíc tun vysokohustotního polyetylenu (HDPE) a 227 tisíc tun polypropylenu (PP). V porovnání s rokem 2014 bylo prodáno přibližně o 67 tisíc tun méně HDPE a 43 tisíc tun méně PP.

Očekávaný vývoj v roce 2016

Rafinérský business

Podle očekávání bude přebytek nabídky nad poptávkou v řádu 700 tisíc barelů za den udržovat cenu ropy na nízkých úrovních i v roce 2016. Vyrovnání nabídky a poptávky se očekává na přelomu let 2016 a 2017, které by mělo podpořit mírné zotavení cen ropy v roce 2017. Pro rok 2016 se očekává cena ropy v rozmezí 25 – 59 dolarů za barel, s průměrnou hodnotou kolem 40 dolarů za barel. V roce 2017 se průměrná cena ropy odhaduje na 50 dolarů za barel.

V současných ekonomických podmínkách eurozóny a ekonomických reformech v České republice, lze očekávat další růst české ekonomiky s pozitivním dopadem na růst poptávky po pohonných hmotách na domácím trhu.

Unipetrol se bude nadále soustředit na realizaci iniciativ Provozní Dokonalosti (Operational Excellence) v České rafinérské a v celé Skupině a bude dále investovat do synergií mezi rafinérským a petrochemickým businessem, což bude i nadále hlavní konkurenční výhodou skupiny Unipetrol.

Strategie budoucího rozvoje dceřiné společnosti Paramo bude i nadále založena na čtyřech pilířích:

- výroba a prodej mazacích olejů podporované marketingovými aktivitami,
- výroba a prodej asfaltů a asfaltových výrobků,
- průběžné zlepšování energetické efektivity a zvyšování výrobní výkonnosti,
- a další rozvoj produktů.

Petrochemický business

Olefiny a chemikálie

Klíčová pro rok 2016 bude hladina cen ropy a primárního benzínu. Všeobecně se očekává, že ceny ropy i primárního benzínu by měly zůstat i nadále nízké. Na trhu je stále patrný přebytek nabídky, zasedání OPEC na konci roku 2015 navíc znovu ukázalo, že organizace nadále odmítá omezovat těžbu ropy. Trh s ropou bude muset navíc vstřebat dvě zásadní změny, které budou stát proti růstu cen. Tou první je zrušení ekonomických sankcí vůči Íránu ze strany USA, EU a OSN, ke kterému došlo v lednu 2016 a které na trh přivede další miliony barelů ropy. Druhou pak zrušení zákazu exportu ropy z USA, které by ve svém důsledku mohlo pomoci americkým těžbařům ropy z břidlicových ložisek. Očekávané nízké ceny surovin by tak mohly zlepšit konkurenceschopnost některých evropských derivátů na exportních trzích. Krakování lehčích surovin bude i v roce 2016 snižovat dostupnost propylenu, butadienu a aromátů. Petrochemické marže by vzhledem k nízkým cenám surovin měly zůstat nadále relativně vysoké, neměly by však dosahovat hodnot, které byly k vidění v letních měsících roku 2015.

Trh s etylenem by se měl začít postupně vyrovnávat, pokles cen viditelný v druhé polovině roku 2015 by měl pokračovat ještě v průběhu prvního čtvrtletí. Následně by měly začít ceny posilovat. Rozdíl mezi kontraktními cenami etylenu a propylenu by měl zůstat i nadále vysoký, proti relativně vyrovnanému trhu s etylenem bude stát přebytek nabídky na globálním trhu s propylenem. Především nepolymerní deriváty propylenu by měly zůstat pod tlakem konkurence z Asie a USA. Snaha využít potenciál z nízkých cen surovin a dobrých podmínek na trhu etylenu povede ke snaze výrobců nastavit provoz etylenových jednotek ve prospěch etylenu a maximálně profitovat z vysoké úrovně petrochemických marží. Zároveň by mělo docházet k přizpůsobení struktury prodeje propylenu dané situaci. Růst spotových prodejů propylenu na úkor kontraktů by měl výrobcům zajistit větší prodejní flexibilitu.

Stejně jako v minulých letech by měl trh s benzenem zůstat volatilní také v roce 2016, rozsah kolísání cen by však neměl být tak významný jako v předchozím období. Důvodem by měla být relativní stabilita cen ropy a primárního benzínu. Ceny benzenu by měly zůstat nízké ještě v prvním kvartálu, importy ze Středního východu či Indie by měly držet evropský trh v přebytku. Následné omezení dostupnosti surovin pro jeho výrobu, způsobené odstávkami etylenových jednotek, by mělo vést k určitému napětí na trhu a k růstu cen. Odstávky jednotek v navazujících sektorech totiž budou z pohledu velikosti odstavených kapacit méně významné. Vyšší ceny následně přilákají importy a pravděpodobně povedou k mírnému poklesu cen. Zásadní pro vývoj v roce 2016 zůstane kromě nízkých cen surovin také vzájemná provázanost mezi trhy v Evropě, USA a Asii.

Ceny čpavky by měly pokračovat v poklesu ještě v prvních dvou měsících roku 2016. Poptávka ze zemědělského i průmyslového sektoru by měla zůstat slabá, patrný by měl být přebytek nabídky. Zlepšit situaci by měl až růst poptávky z USA před koncem prvního čtvrtletí, podpořit trh by mělo také snížení výroby na některých jednotkách v Rusku a na Ukrajině. Od konce prvního kvartálu by měly začít ceny posilovat a postupně se vrátit na úroveň hladiny, která byla k vidění po většinu předchozího roku. Významnějšímu růstu cen budou bránit nízké ceny surovin.

Polyolefiny

Situace na evropském trhu s polyolefiny se bude v roce 2016 patrně lišit od té, která byla k vidění v předchozích dvanácti měsících. Rok 2015 byl totiž z pohledu polyolefinů rokem rekordním. Na historická maxima se dostaly nejen ceny polyolefinů a marže, ale na nejvyšší úrovni byly také spready mezi polyolefiny a monomery.

Rok 2016 by měl znamenat návrat k normálním hodnotám. Kontraktní ceny vysokohustotního polyetyleny (HDPE) by se měly vrátit přibližně k úrovni 1 450 eur za tunu, polypropylen (PP) by se měl postupně začít prodávat za ceny vyšší než 1 200 eur za tunu.

Vzhledem k nízkým cenám surovin by měly na velmi vysoké úrovni zůstat petrochemické marže. Napětí viditelné na trhu po většinu předchozího roku by se mělo začít snižovat. Důvodem nebude úroveň poptávky, která by měla zůstat na velmi dobré úrovni minimálně v první polovině roku, ale lepší dostupnost produktů. Výroba polyolefinů v Evropě by totiž měla být vyšší, neměl by se opakovat scénář z roku 2015, který jen v západní Evropě evidoval téměř dvacet výrobních jednotek odstavených z důvodu událostí vyšší moci.

Očekává se také větší množství importů, které by měly skončit na evropském trhu. Významný nárůst by měl být vidět především u polypropylenu, který bude do Evropy směřovat zejména ze Středního východu, Ruska, Afriky a Asie. V porovnání s rokem 2015 by měl být import polypropylenu vyšší až o jednu třetinu. Nejistotou zůstává, jak velký vliv na evropský trh bude mít najetí nových velkokapacitních polyetylenových jednotek na Středním východě a v Severní Americe. V druhé polovině roku, především pak ve čtvrtém čtvrtletí 2016, lze očekávat pokles cen.



Maloobchodní segment

Finanční výsledek maloobchodního segmentu

mil. Kč	2014	2015
EBITDA LIFO	705	829
EBITDA	645	829
EBIT LIFO	382	501
EBIT	322	501

Poznámka: Finanční výsledky maloobchodního segmentu zahrnují společnosti BENZINA, s.r.o. (sít čerpacích stanic) a PETROTRANS, s.r.o. (silniční přepravce pohonných hmot).

Významné události v roce 2015

- Pro posílení značky a zlepšení vnímání zákazníky mladé generace a jejich loajality se sítí čerpacích stanic Benzina byla realizována imageová kampaň „Rozjed' to naplno“.
- Otevření další samoobslužné čerpací stanice BENZINA Expres 24 Kopřivnice.
- Benzina pokračovala v rozšiřování nabídky paliv o plynou alternativu CNG, rozšiřování nabídky prémiových paliv a projektu Stop Cafe v řadě lokalit.
- Od 1. ledna 2016 společnost Benzina, v rámci optimalizace struktury skupiny Unipetrol, fúzovala do společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. Značka čerpacích stanic Benzina bude na trhu v ČR nadále zachována.
- V lednu 2016 byla oznámena akvizice 68 čerpacích stanic OMV, které budou provozovány pod značkou Benzina. Dokončení transakce se očekává průběhu následujících dvou let.

Externí prostředí

Po celý rok 2015 působily na spotřebu pohonných hmot v České republice faktory jak makroekonomického, tak i technického charakteru. Mezi makroekonomické faktory patřily růst HDP, nízká míra nezaměstnanosti, a dále v těchto souvislostech zvýšené výkony celé řady odvětví náročných na spotřebu ropy a také vyšší ochota domácností utrácet, projevující se i ve vyšší poptávce po automobilových benzínech. Mezi faktory technického charakteru patřily obměna vozového parku z benzínových verzí směrem k diesellovým motorům s nižší spotřebou a rovněž fakt, že nové automobily v benzínovém provedení uváděné na trh vykazují nižší spotřebu.

Vyšší výkony u mezinárodní kamionové dopravy v roce 2015 pozitivně ovlivnily přesuny nákupů ropy u mezinárodních tranzitních přepravců zpět na území České republiky.

Vliv na zvýšenou poptávku u pohonných hmot měl i pokračující pád cen ropy v celém průběhu roku 2015 a následně i cen pohonných hmot u čerpacích stanic. Dalším pozitivním faktorem rostoucí poptávky byla i velice mírná zima, která netlumila individuální motorizaci občanů ve standardních zimních měsících.

Kategorie daňových úniků a dopadů v celém portfoliu negativních vlivů do příjmových kapitol státního rozpočtu, ekonomiky firem a konkurenčního prostředí přijetím řady opatření ke zlepšení této situace na trhu v ČR se výrazně snížila. Tato opatření byla schválena v nové legislativě a účinně působila i po celý rok 2015. Nová legislativa a další kontrolní systémy tak výrazně přispěly ke zlepšení soutěžního prostředí v podnikání s pohonnými hmotami.

Další oblastí zájmu spotřebitelů v roce 2015 byla zvýšená poptávka po alternativních kapalných palivech s vysokým přírůstkem biosložky (E 85, B 30, B 100) a nabízených v konečné ceně s výraznou daňovou výhodou, která tak motivuje spotřebitele k nákupu či vlastní tvorbě různých levnějších směsí s využitím biopaliv. Rozšiřování vysoko-objemových biopaliv slouží i fiktivně k plnění bio povinnosti a dovoluje vyšší nasazení paliv bez biosložky. Přijatá novela zákona ke zvýšení spotřební daně této skupiny vysoko objemových biopaliv s účinností od ledna 2016 tyto nerovnosti odstraňuje. Lze tak předpokládat výrazné snížení poptávky po biopalivech.

Výrazný nástup byl zaznamenán i u plyné alternativy CNG, vedle zvýšeného počtu automobilů se zvýšil i počet čerpacích stanic s nabídkou CNG. I tento typ alternativy je daňově podporován.

Uvedený přehled faktorů byl rozhodující pro vývoj poptávky po pohonných hmotách na domácím trhu v roce 2015, jenž byl ve srovnání s rokem 2014 charakterizován mírným nárůstem spotřeby automobilových benzínů o 1 % a nárůstem spotřeby motorové ropy o 5 %. Zatím vyšší nárůsty spotřeby fosilních paliv determinují všechny ostatní daňově zvýhodněné alternativy.

V maloobchodním segmentu na trhu České republiky, podle aktualizované zprávy MPO ČR o evidenci čerpacích stanic k 31. prosinci 2015 je celkem 3 844 veřejných stanic s meziročním nárůstem o 1,3 %. Vzrostl i sektor poloveřejných stanic s vymezeným přístupem na 637 stanic tj. meziroční nárůst o 3,7 %.

Postavení na trhu a prodej

Postavení na trhu

Maloobchodní společnost skupiny Unipetrol, BENZINA, s.r.o., provozovala v roce 2015 největší síť čerpacích stanic v České republice. K 31. prosinci 2015 čítala síť 339 čerpacích stanic s širokou nabídkou aditivovaných pohonných hmot, vybraný segment čerpacích stanic nabízí kolekci prémiových paliv VERVA a dále široký sortiment dalšího zboží, občerstvení a služeb. Tato síť byla především v letech 2006 – 2010 postupně zrekonstruována a zmodernizována a je v současné době profilována do třech segmentů, prémiového, jehož reprezentantem na tuzemském trhu je čerpacích stanic BENZINA Plus, standardní portfolio čerpacích stanic BENZINA a bezobslužný segment stanic pod značkou Expres 24. Ke konci roku 2015 byla dokončena čtvrtá bezobslužná stanice BENZINA Expres 24 v Kopřivnici. Celkově bylo zmodernizováno ve všech segmentech 95 % sítě čerpacích stanic.

Tržní podíl Benziny v roce 2015 oproti roku 2014 vzrostl z 15 % na 16 %.

Prodej pohonných hmot

Klíčovou aktivitou Benziny je prodej pohonných hmot a ostatního zboží a služeb na čerpacích stanicích. Struktura prodeje potvrdila dlouhodobý trend vyššího podílu dieselových paliv, který pokračoval i v roce 2015.

Struktura prodeje pohonných hmot na čerpacích stanicích (%)

	2014	2015
Automobilové benzíny	36,4	35,5
Diesel	63,6	64,5

Celkový prodej motorové nafty v rámci sítě Benzina vykázal za rok 2015 v porovnání s rokem 2014 nárůst o 10 %. V sortimentu prodávaných druhů naft se na tomto růstu podílely jak standardní aditivovaná nafta TOP Q (+5,5 %), tak prémiová nafta VERVA (+30 %).

Celkový prodej automobilových benzínů zaznamenal oproti roku 2014 nárůst o 5,9 %. Nosným druhem zůstává automobilový benzín Natural 95, který tvořil 94 % z celkové skladby prodávaných automobilových benzínů a vykázal meziroční nárůst o 4 %. Prodej vysokooktanového prémiového benzínu VERVA 100 se meziročně zvýšil o 53 %. Od jeho zavedení v roce 2006 jeho podíl rostl a v roce 2015 dosáhl na celkovém prodeji automobilových benzínů podílu 6 %.

V rámci celostátního monitoringu kvality prodávaných paliv u veřejných sítí prováděných Českou obchodní inspekcí a zveřejňování těchto výsledků ze strany ČOI měla síť čerpacích stanic Benzina pouze jednu drobnou neshodu u motorové nafty. Všechna kontrolovaná prémiová paliva byla v pořádku. V rámci interního programu „Pečeť kvality“ bylo nezávislou akreditovanou laboratoří v síti Benzina zkontrolováno 1 875 vzorků a 99,7 % bylo bez závad.

Kombinace dosažených nárůstů prodejů pohonných hmot na čerpacích stanicích v roce 2015, včetně zvýšení podílu prémiových paliv s vyšší přidanou hodnotou, ve vazbě na pokles cenové hladiny všech prodávaných druhů paliv, obchodní politikou, marketingovou podporou a úsporou provozních nákladů výrazně přispěla k velmi dobrému finančnímu výsledku maloobchodního segmentu. Pozitivní vliv na dosažené výsledky mělo i zlepšení soutěžního tržního prostředí a příznivé působení makroekonomických faktorů na poptávku jak po automobilových benzínech, tak i motorové naftě. Velká konkurence na maloobchodním trhu byla i v roce 2015 ovlivněna vysokým počtem čerpacích stanic v ČR.

Prodej v rámci nepalivového segmentu

Celkové tržby z prodejů v rámci nepalivového segmentu v roce 2015 oproti roku 2014 výrazně stouply o 9,6 %. Vyšší dynamika byla zaznamenána v rámci sub-segmentu gastronomie, jehož tržby meziročně vzrostly o 14,5 %. K tomuto pozitivnímu vývoji přispělo především zavedení konceptu rychlého občerstvení v provozovnách Stop Cafe, kde si zákazníci mohou dopřát kvalitní kávu, čaj a hot dogy.

Očekávaný vývoj v roce 2016

V současných ekonomických podmínkách eurozóny a ekonomických reforem v České republice, zejména pak přijímání prorůstových opatření českou vládou, lze očekávat další mírný růst české ekonomiky s pozitivním dopadem na růst poptávky po pohonných hmotách na domácím trhu, a to především prostřednictvím zvýšených výkonů odvětví náročných na spotřebu motorové nafty. Svě trvalé místo na trhu bude dále upevňovat daňově zvýhodněné CNG. Nová daňová legislativa pro vysoko koncentrovaná biopaliva výrazně sníží poptávku, která se přesune ve prospěch standardních fosilních paliv. V silném konkurenčním prostředí trhu čerpacích stanic bude i v tomto roce vyvíjen vysoký tlak na ziskovou marži z paliv.

Očekává se schválení nové přísnější legislativy pro spravedlivé a kontrolované podnikání v oblasti čerpacích stanic a prodeje paliv novelou zákona o pohonných hmotách a čerpacích stanicích včetně harmonizace evropské legislativy v infrastruktuře alternativních paliv, která bude v dalších letech dále působit na výraznější omezení nekalých praktik v tomto sektoru. Kategorie čerpacích stanic nevyhovující legislativním podmínkám by měly být z trhu postupně vytěšňovány ve prospěch seriózních tržních hráčů. Podle vývoje ekologické legislativy a stanovení hladiny závaznosti snížení emisí CO₂ fosilních paliv v roce 2017 se bude odvíjet sortiment automobilových benzinů i motorové nafty z pohledu obsahu biosložky s nižší emisní stopou v letech 2017 – 2020. Dále lze očekávat další rozšiřování nabídky aditivovaných druhů fosilních paliv, alternativ jako CNG či rychlobíjících stanic pro elektromobily na čerpacích stanicích. Zbývající volný prostor na trhu bude využit kategorií bezobslužných a nízkonákladových čerpacích stanic.

Prioritami značky Benzina v rámci přijaté Strategie 2013-2017 zůstává nárůst tržního podílu v prodeji paliv, zvýšení průměrné výtoče na čerpacích stanicích a také zvýšení prodejů nepalivového segmentu včetně rozšíření a sjednocení nabídky občerstvení. Benzina bude také usilovat o další posílení důvěry zákazníků. V oblasti kapitálových investic se bude podle plánu pokračovat na výstavbě v nových lokalitách, na zakomponování 68 stanic OMV do standardů Benziny, dokončení přestavby sítě a modernizace mycích linek. Po vyhodnocení obchodního potenciálu dalších lokalit pro samoobslužné čerpací stanice Expres 24 se bude pokračovat v rozšíření tohoto konceptu především ve vhodných lokalitách. Společnost rovněž připravuje pokračování zajímavých marketingových promo akcí s cílem podpořit prodej paliv, včetně zboží a služeb nepalivového charakteru, a v neposlední řadě také posílit pozitivní vnímání značky Benzina.

Součástí obchodní nabídky bude také moderní kolekce nových karetních produktů pro široké spektrum zákazníků.

Podle vývoje trhu, stavu modernizace vozového parku a nových technologií spalování paliv v automobilech bude na čerpacích stanicích pokračovat rozšiřování nabídky palivového sortimentu o prémiové druhy paliv, CNG a rozšíření nabídky na čerpací stanice o ekologickou provozní kapalinu Ad Blue.



Investice

Investice v segmentu downstream byly v roce 2015 ovlivněny mimořádnou událostí, k níž došlo v srpnu 2015 na etylenové jednotce. Společnost Unipetrol rovněž podepsala významné smlouvy související s novou polyetylenovou jednotkou a rozsáhlejší práce začaly ve čtvrtém čtvrtletí roku 2015. Vzhledem k uvedené mimořádné události mohly společnost Unipetrol RPA a Česká rafinářská zahájit přípravné práce související s plánovanou odstávkou v roce 2016 již v roce 2015.

Ostatní investice byly zaměřeny zejména na zachování provozní spolehlivosti, bezpečnosti, plnění legislativních požadavků v oblasti životního prostředí a zvýšení efektivnosti provozu, zejména energetické účinnosti. Další významné investiční projekty se zaměřovaly na renovaci elektrárny T700, ochranu životního prostředí, konkrétně pak rekonstrukci olejové kanalizace a čističky odpadních vod v Kralupech. V roce 2015 započal projekt zvyšování kapacity u polypropylenové jednotky a byla úspěšně dokončena rekonstrukce mezinárodního etylenového potrubí.

Maloobchodní segment se primárně zaměřil na modernizaci a rekonstrukci stávajících čerpacích stanic Benzina, výměnu bezpečnostních kamer, modernizaci mycích linek a rekonstrukci čističek odpadních vod. V průběhu roku 2015 Benzina rovněž investovala do rozšíření konceptu provozoven občerstvení Stop Café a čerpacích stanic Expres 24.

Investice v segmentu korporátní funkce směřovaly zejména do projektů dceřiné společnosti VÚAnCh a IT projektů. Hlavní investice dceřiné společnosti VÚAnCh směřovaly do výstavby UniCRE (Unipetrol výzkumně vzdělávací centrum). Základním cílem je zintenzivnění a zefektivnění výzkumu a vývoje v oblasti průmyslové chemie a ekologických technologií. V roce 2015 začala realizace vyspělého systému řízení procesů souvisejícího s jednotkou POX.

Přehled kapitálových investic (CAPEX) skupiny Unipetrol podle investičních kategorií a obchodních segmentů v roce 2015 a plán pro rok 2016 (mil. Kč)

	Investiční kategorie / Obchodní segment	Downstream	Maloobchod	Korporátní funkce	Celkem
2015	Rozvoj	770	161	114	1 045
	Údržba/rekonstrukce	1 908	57	19	1 984
	Životní prostředí	287	1	0	288
	Bezpečnost práce	24	3	0	27
	Celkem	2 989	222	133	3 344
2016	Rozvoj	4 543	124	8	4 675
	Údržba/rekonstrukce	7 337	98	35	7 470
	Životní prostředí	77	3	0	80
	Bezpečnost práce	54	5	0	59
	Celkem	12 011	230	43	12 284



Výzkum a vývoj

Výzkum a vývoj Unipetrolu je zaměřen na tři základní oblasti – plasty, petrochemie a rafinérie. Výzkum v oblasti plastů zajišťoval v roce 2015 Polymer Institute Brno, spol. s r.o. (PIB), petrochemický a rafinérský výzkum zajišťoval Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. v Ústí nad Labem (VÚAnCh). Kromě uvedených institucí Unipetrol v roce 2015 velmi úzce spolupracoval také s vysokými školami, zejména pak s Vysokou školou chemicko-technologickou v Praze (VŠCHT). Výsledky výzkumu a vývoje jsou uplatňovány v rámci technické podpory výroby, tvorby jednotlivých strategií anebo přímo pro zavedení nových výrobků do výrobního portfolia.

VÚAnCh, dceřiná společnost UNIPETROL, a.s., úspěšně ukončila v roce 2015 projekt UniCRE (reg. č. CZ.1.05/2.1.00/03.0071). Tento projekt byl financovaný ze zdrojů Evropské unie (konkrétně Evropský fond pro regionální rozvoj) a ze státního rozpočtu České republiky. V posledním roce projektu se rovněž podařilo dokončit rekonstrukci pokusné základny a uvést ji do provozu. Projekt UniCRE byl rovněž oceněn Cenou AFI za významný počín v oblasti investic za rok 2014, kterou uděluje CzechInvest a Sdružení pro zahraniční investice (AFI).

Společnosti VÚAnCh se podařilo získat projekt v Národním programu udržitelnosti a projekt v oblasti výzkumných infrastruktur CATPRO. Část výzkumné infrastruktury byla zařazena do Cestovní mapy ČR velkých infrastruktur pro výzkum, experimentální vývoj a inovace pro roky 2016 – 2022.

Ve spolupráci s VŠCHT se zdařil unikátní projekt realizace Univerzitního centra v areálu Chemparku v Litvínově Záluží, jehož cílem je výchova a vzdělávání studentů VŠCHT.

Rafinérský business

Hlavní výzkumné aktivity byly zaměřeny především na procesy spojené s výrobou motorových paliv a zpracování zbytkových frakcí. Cílem bylo vhodně doplnit tradiční zaměření na technickou podporu a rozvoj o vědecko-výzkumné činnosti.

V uplynulém roce se pracovalo především na následujících výzkumných tématech:

Zpracování ropných zbytků s důrazem na nejnovější trendy ve výrobě asfaltových pojiv s cílem snížení zpracovatelských teplot, a tím i emisí. Hlavním cílem byl výzkum v oblasti současných asfaltových technologií výstavby vozovek s akcentem na vysoký stupeň recyklace materiálu z rekonstrukcí vozovek.

Se zvyšujícími se požadavky na kvalitu motorových paliv, ať už z důvodu legislativních požadavků či kvůli výrobcům motorů, kteří kvalitnější paliva pro své motory požadují, nabyla aditivace motorových paliv na významu a stala se nezbytnou součástí jejich výroby. V souladu s doporučením jednotlivých výrobců se aditiva přidávají do paliva zpravidla v malém množství a jejich obsah se musí optimalizovat. V roce 2015 bylo provedeno přezkoumání širokého spektra aditiv pro motorovou naftu, která se aplikují v rafinérii.

V souvislosti s povinností snížit emise skleníkových plynů k roku 2020 celkem o 6 % byla dále zpracována problematika použití různého druhu FAME (metylesterů mastných kyselin), respektive FAME různého původu. Experimentální část byla zaměřena na porovnání motorové nafty zimní třídy obsahující jako biosložku buď metylester řepkového oleje, nebo metylester upotřebených kuchyňských olejů.

Petrochemický business

Olefiny a chemikálie

Výzkum a vývoj v oblasti olefinů a chemikálií zajišťuje Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. v Ústí nad Labem. Dlouhodobé plány v oblasti petrochemie si kladou za cíl zkvalitnit portfolio produktů a zvýšit efektivitu výroby.

V roce 2015 byly rovněž zkoumány možnosti zhodnocení lehkých uhlovodíků pocházejících z pyrolýzy a jejich využití pro výrobu nadouadel.

Dále byly rozpracovány možnosti výroby čistých aromatických uhlovodíků – naftalenu.

Výzkumné projekty byly rovněž orientovány na teoretické problémy pyrolýzy a hledání dalších možných cest využití jejich vedlejších produktů, dále pak na využití surovin z obnovitelných zdrojů v petrochemickém průmyslu, jakož i na hledání možností zefektivnění řízení a zlepšování ekonomiky petrochemických výrob využitím moderních, instrumentálních analytických metod.

Projekty řešené v rámci institucionálního financování VÚAnCh byly zaměřeny na problematiku selektivní dehydrogenace butanu a butenů na 1,3-butadien a na problematiku využití kapalných produktů z pyrolýzy odpadních pneumatik. Jejich výsledky poskytují podklady pro založení výzkumných projektů.

Pokračovalo se rovněž v realizaci rozvojových projektů zaměřených na ekonomické a ekologické využití použitých katalyzátorů a nemalý díl prací byl proveden v oblasti energetických úspor.

V oblasti vývoje stávajících produktů pak byl řešen projekt zvýšení užitných vlastností sorpčních materiálů na bázi Chezacarbu. Byly zkoumány nové možnosti použití sazí z výroby POX jako plnivo do speciálních pneumatik.

Polyolefiny

V oblasti polyolefinů Unipetrol rozvíjí svoje výrobní procesy a produkty. V roce 2015 byly výzkumné práce prováděné společností Polymer Institute Brno, spol. s r.o. (PIB) zaměřeny na zavedení nových katalytických systémů.

Pro výrobu polyetylenů (PE) byly vývojové aktivity PIB soustředěny na zlepšení užitných vlastností vyráběných Litenů, zlepšení zpracovatelského chování matric u zákazníků společně s hledáním úspor výrobních nákladů. Pro dosažení zmíněných požadavků byly vývojové práce v PIB zaměřeny na rozšíření využití vlastního katalytického systému v provozních podmínkách, jakož i na hledání dalších potenciálně vhodných komerčních katalyzátorů. Jejich nasazením lze potom dosáhnout zlepšení jak ve vlastnostech vyrobených matric, tak v ekonomice výroby PE.

Výzkum v oblasti výroby polypropylenu (PP) byl v roce 2015 zacílen především na studium bezftalátových katalyzátorů a katalyzátorů splňujících nařízení REACH. Na základě výstupů výzkumu ve společnosti Polymer Institute Brno spol. s r.o. byl pro výrobu blokových kopolymerů na výrobně polypropylenu od února 2015 úspěšně zaveden katalytický systém splňující nařízení REACH. Byly rovněž zkoumány nové možnosti přípravy kopolymerů polypropylenu (PP) s vyššími užitnými vlastnostmi a inovace stávajících typů polymerů s cílem snížit provozní náklady.

Výzkumné práce byly též zaměřeny na oblast aditivačních receptur pro polymerní výrobky a výzkum v oblasti aditivace/stabilizace vyrobeného polymerního materiálu.

V rámci výzkumných projektů byla rovněž řešena problematika výroby polypropylenu (PP) a polyetylenů (PE). Byly řešeny projekty spojené s podporou výroby, kde Polymer Institute Brno společně s Unipetrem RPA pracovaly na zlepšení výrobního procesu a odstranění úzkých míst technologie.

Ve společném projektu, který byl řešen v uplynulém roce, pak byly řešeny možnosti použití Chezacarbu jako plniva do polymerních materiálů produkovaných v Unipetrolu RPA.

Polymer Institute Brno mimo výzkumné práce také zajišťuje pro Unipetrol specializovaný technický servis prostřednictvím zákaznické podpory.

V průběhu roku 2016 budou v oblasti plastů pokračovat výzkumné práce se zaměřením na vývoj nových typů katalytických systémů, kopolymerů. Bude se rovněž dále pokračovat ve vývoji inovovaných typů polymerů.

Chezacarb

V minulém roce probíhala technická pomoc s aplikacemi elektrovedivých sazí Chezacarb v plastech, byly řešeny stávající i nové možnosti využití Chezacarbu v polyolefinických materiálech produkovaných Unipetrem RPA a v inženýrských plastech.

Zaměstnanci

Skupina Unipetrol patří mezi společnosti, které považují lidské zdroje za jednu z nejpodstatnějších hnacích sil každé společnosti. Snaží se vytvořit pro své zaměstnance příjemné pracovní prostředí tak, aby dosahovali maximálních výsledků a tím podporovali pozitivní vývoj celé Skupiny.

Skupina Unipetrol patřila v roce 2015 se svými 3 820 zaměstnanci mezi jednu z největších společností v regionu.

Oblast lidských zdrojů byla tak jako v minulých letech spravována servisní organizací skupiny Unipetrol, dceřinou společností UNIPETROL SERVICES, s.r.o.

Mezi primární úkoly patřila racionalizace personálních procesů a pokračování restrukturalizace organizační struktury. Ke snižování nákladů došlo, mimo jiné, i prostřednictvím redukce počtu zaměstnanců.

Problematika byla řešena nanejvýš citlivě a s ohledem na zachování provozuschopnosti všech organizačních jednotek. Společnost v personální oblasti dbala na udržení kompetentnosti zaměstnanců a jejich rozvoje.

Celkový počet zaměstnanců skupiny Unipetrol (osoby) k 31. prosinci 2015

Společnost	2015
BENZINA, s.r.o.	83
Butadien Kralupy a.s. (51%) ¹⁾	10
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	604
PARAMO, a.s.	440
PETROTRANS, s.r.o.	146
POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	96
UNIPETROL, a.s.	47
UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH	17
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	409
UNIPETROL RPA, s.r.o.	1 522
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	286
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	10
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	125
MOGUL SLOVAKIA, s.r.o.	14
HC VERVA Litvínov, a.s.	11
CELKEM	3 820

¹⁾ Počet zaměstnanců ve společnosti Butadien Kralupy a.s. (100 %) byl 20,5.



Vzdělávání zaměstnanců

Vzdělávání zaměstnanců skupiny Unipetrol bylo v roce 2015 orientováno zejména na udržení kvalifikace zaměstnanců výroby a na další odborný rozvoj specialistů. V lednu 2015 bylo ve společnosti Unipetrol RPA, s.r.o. založeno Tréninkové centrum, v rámci kterého vznikly 2 programy. Program „Operátor v zácviku“, který pomáhá připravovat nové zaměstnance na budoucí vykonávanou pozici a program „Absolvent“, do kterého jsou nabíráni absolventi vysokoškolského vzdělání převážně chemického směru.

Firmního vzdělávání se v tomto roce zúčastnilo 9 732 osob. Zaměstnanci absolvovali zákonná školení (7 493 zaměstnanců), zúčastnili se profesních a odborných seminářů (1 931 zaměstnanců) a jazykových kurzů (308 zaměstnanců).

Zaměstnanci finančních útvarů absolvovali na míru připravené školení Mezinárodních standardů účetního výkaznictví (IFRS).

Struktura zaměstnanců

Struktura zaměstnanců v roce 2015 napovídá o charakteru celé Skupiny. Ve struktuře vzdělanosti dominuje středoškolské vzdělání, což odpovídá charakteru výrobní společnosti. Poměrně vysoké zastoupení má i vzdělání vysokoškolské, které je preferováno u manažerských a řídicích pozic. Společnost Unipetrol, jež patří mezi největší zaměstnavatele, nabízí svým zaměstnancům příjemné pracovní podmínky, které následně posilují jejich loajalitu.

Struktura zaměstnanců skupiny Unipetrol k 31. prosinci 2015

Struktura zaměstnanců podle vzdělání	
Základní	4 %
Odborné vzdělání	29 %
Středoškolské vzdělání	46 %
Vysokoškolské	21 %
Struktura zaměstnanců podle pohlaví	
Muž	74 %
Žena	26 %
Struktura zaměstnanců podle počet odpracovaných let	
<5	26 %
(5-10>	14 %
(11-20>	22 %
(21-30>	23 %
>30	15 %
Struktura zaměstnanců podle věku	
<30	9 %
(31-40>	19 %
(41-50>	36 %
(51-60>	29 %
>60	7 %

HR politika

Skupina Unipetrol v roce 2013 přijala novou HR politiku, která určuje vývoj oblasti lidských zdrojů v letech 2013-2017.

Strategie Skupiny se zaměřuje zejména na vytvoření integrovaného podniku zabývajícího se výrobou a prodejem paliv a energie s diverzifikovanou strukturou majetku. Realizace těchto ambiciózních cílů si vyžaduje silné vedení a vysoce kvalifikované zaměstnance, kteří budou schopni efektivně naplňovat strategické cíle a zajistí účinné řízení přicházejících změn.

Strategické směry HR politiky

Podniková kultura společnosti vychází z dále uvedených hodnot přijatých a uplatňovaných v Unipetrolu stejně jako v ostatních společnostech skupiny PKN ORLEN:

- Odpovědnost
- Rozvoj
- Lidé
- Energie
- Spolehlivost

Na základě nové podnikové kultury HR podporuje vedoucí pracovníky při řešení záležitostí, které se týkají personálních záležitostí. V oblasti segmentového řízení personální oddělení podniká kroky vedoucí k maximálnímu synergickému efektu.

Úsek HR zavádí procesy a nástroje, které vyhovují potřebám obchodní činnosti, podporují realizaci Strategie (zejména v nových oblastech, jako jsou upstream a energetika) a také zohledňují sociální podmínky. Činnosti úseku HR se soustředí na:

- efektivní proces nábory a adaptace, který dovolí vybírat zaměstnance se žádanými kompetencemi,
- cílený profesní rozvoj zaměstnanců, který podporuje posilování kompetencí žádaných ve společnostech Skupiny,
- systémový přístup k akumulaci a výměně znalostí v rámci Skupiny,
- propagaci mobility, výměny zkušeností na mezikulturní úrovni,
- politiku odměňování, která umožňuje získávání zaměstnanců a ovlivňování jejich motivace a angažovanosti.

Úsek HR se stará o trvalý růst efektivity HR procesů ve Skupině a zavádění moderních a inovativních řešení, s přihlédnutím k optimalizaci nákladů na práci.



Finanční situace

Konsolidovaný výkaz o finanční pozici

Změny dlouhodobých aktiv

Ke dni 31. prosince 2015 činila dlouhodobá aktiva skupiny Unipetrol 22 575 milionů Kč. V roce 2015 Skupina pořídila hmotný majetek ve výši 3 197 milionů Kč a nehmotný majetek ve výši 142 milionů Kč.

Opravná položka byla vytvořena v souvislosti s dlouhodobým majetkem rafinérské peněžotvorné jednotky u následujících společností: ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., PARAMO, a.s., v hodnotách 102 milionů Kč; 23 milionů Kč.

Jako důsledek havárie etylenové jednotky, která se stala dne 13. srpna 2015 v areálu Chempark Záluží, Skupina zaúčtovala v 2015 odhadované snížení hodnoty majetku ve výši 597 mil. Kč v souvislosti s poškozením majetku. Snížení hodnoty majetku ve výši 508 mil. Kč bylo alokováno na stroje a zařízení a 89 mil. Kč na budovy a stavby a bylo zaúčtováno do ostatních provozních nákladů. Výše opravné položky se může změnit do doby dokončení technických prací v areálu.

Většina investic směřovala do segmentu downstream (2 989 mil. Kč) a dále následovaly investice do maloobchodního segmentu (222 mil. Kč).

Změny oběžných aktiv

Oběžná aktiva dosáhla ke dni 31. prosince 2015 výše 31 924 milionů Kč a v porovnání s předchozím rokem byla přibližně o 5 580 milionů Kč vyšší zejména z důvodu nárůstu peněz a peněžních ekvivalentů.

Oproti roku 2014 došlo k mírnému nárůstu zásob a to o 70 milionů Kč.

Změny vlastního kapitálu

Vlastní kapitál vzrostl z 28 462 milionů Kč v roce 2014 na úroveň 35 509 milionů Kč v roce 2015 vlivem nárůstu čistého zisku za rok 2015 ve výši 7 036 milionů Kč.

Změny závazků

Závazky z obchodních vztahů

Hlavním důvodem nárůstu závazků z obchodních vztahů ve výši 2 125 milionů Kč oproti předchozímu roku byl především nárůst závazků z titulu pořízení majetku.

Cizí zdroje

Krátkodobé úvěry a jiné zdroje financování klesly o 350 milionů Kč oproti roku 2014. Během roku 2015 Skupina splatila střednědobý úvěr od majoritního akcionáře PKN Orlen S.A. ve výši 4 miliardy Kč.

Rezervy

V porovnání s rokem 2014 vzrostly rezervy o 331 milionů Kč, což bylo zapříčiněno zejména vyšší rezervou na odstranění starých ekologických zátěží a vyšší rezervou na odhadovanou spotřebu emisních povolenek CO₂.

Konsolidovaný výkaz zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku

Tržby Skupiny za rok 2015 činily 108 907 milionů Kč a oproti roku 2014 byly o 12 % nižší, zejména vlivem nízké ceny ropy a nižšímu využití výrobní kapacity v důsledku havárie etylenové jednotky.

Provozní zisk Skupiny za rok 2015 ve výši 8 716 milionů Kč na úrovni indikátoru EBIT byl způsoben vlivem velmi pozitivních makroekonomických podmínek a vysokých rafinérských i petrochemických marží. Provozní ztráta Skupiny za rok 2014 ve výši 1 248 milionů na úrovni indikátoru EBIT byla důsledkem přetrvávajících nepříznivých makroekonomických podmínek, zejména v rafinérském sektoru.

Česká ekonomika se v roce 2015 vykazovala růst HDP na úrovních přes 4 % podle posledních dostupných statistických dat. Rafinérské i petrochemické marže, které zůstaly po celý rok 2015 na vysoké úrovni, a velmi pozitivní makroekonomické podmínky vedly k vykazování čistého zisku Skupiny ve výši 7 036 milionů Kč.

Konsolidovaný přehled o peněžních tocích

V roce 2015 čistý peněžní tok z provozní činnosti Skupiny dosáhl 14 931 milionů Kč.

Zároveň v oblasti investiční došlo ke snížení peněžních prostředků ve výši 6 340 milionů Kč a v oblasti finanční ke snížení peněžních prostředků ve výši 4 385 milionů Kč.

Nárůst hotovosti ve srovnání s úrovní v roce 2014 byl zapříčiněn vlivem výrazně vyššího peněžního toku z provozní činnosti v roce 2015.

Na konci roku 2015 byla finanční situace Skupiny stále na velmi dobré úrovni. Čistá hotovost činila 5 857 milionů Kč a zadluženost jako poměr čistého dluhu a vlastního kapitálu byla (-) 16,7 %.

Tržby

Trendy v tržbách z prodeje vlastních výrobků a služeb

	2015	2014	2013	2012	2011
	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč
Tržby	108 907	123 938	99 415	107 160	97 428

V roce 2015 vytvořila skupina Unipetrol tržby v celkové výši 108 907 milionů Kč, což je o 12 % méně než v roce 2014, zejména z důvodu prudkého poklesu ceny ropy.

Struktura tržeb podle jednotlivých obchodních segmentů

	2015	2014	2013	2012	2011
Obchodní segment	tržby v %	tržby v %	tržby v %	tržby v %	tržby v %
Downstream	91	91	89	91	90
Maloobchod	9	9	11	9	10

V roce 2015 externí tržby segmentu downstream klesly o 13 342 milionů Kč oproti předchozímu roku a dosáhly výše 99 314 milionů Kč. Tento pokles byl způsoben nižší úrovní ceny ropy a také poklesem prodejních objemů petrochemických produktů a nižší mírou využití výrobních kapacit vlivem havárie na etylenové jednotce.

Externí tržby maloobchodního segmentu v roce 2015 dosáhly výše 9 491 milionů Kč, a byly tak o 1 699 milionů Kč nižší než v předchozím roce, což bylo způsobeno především nižšími cenami pohonných hmot kvůli nízké ceně ropy oproti roku 2014.

Podíly externích tržeb jednotlivých segmentů v celkové struktuře tržeb skupiny Unipetrol se ve srovnání s předchozím rokem zůstaly nezměněny.



Struktura tržeb podle teritoria

Teritorium	2015	2014	2013	2012	2011
	tržby v %	tržby v %	tržby v %	tržby v %	tržby v %
Česká republika	64	67	69	71	71
Ostatní evropské země	35	31	29	27	27
Ostatní země	2	2	2	2	2

V porovnání s rokem 2014 zůstala teritoriální struktura tržeb skupiny stabilní, když většina prodejů směřovala do zemí EU.

Nekonsolidovaný hospodářský výsledek a dividendy společnosti UNIPETROL, a.s.

(mil. Kč)	2015	2014	2013	2012	2011
Zisk k rozdělení	2 143	328	938	404	-230
Příděl do rezervního fondu	--	--	47	20	--
Počet výnosových akcií (ks)	181 334 764	181 334 764	181 334 764	181 334 764	181 334 764
Zisk / ztráta na akcii	11,82	1,81	5,17	2,23	-1,27
Dividenda na akcii (Kč) vyplacená ze zisku předchozích let	-- ¹⁾	--	--	--	--
Celkem k rozdělení	2 143	328	891	384	-230
Nerozdělený zisk k 31. 12.	10 193	6 331	6 050	5 132	4 716

¹⁾ Dividendová politika není formálně stanovena. Rozhodnutí týkající se rozdělení zisku za rok 2015 bude přijato na řádné valné hromadě akcionářů.



Nemovitosti, stroje a zařízení

UNIPETROL, a.s., je vlastníkem většiny pozemků ve výrobních areálech ležících v katastrech města Kralupy nad Vltavou a města Litvínov. Podstatná část těchto pozemků je situována pod výrobními zařízeními dceřiných společností a společností SYNTHOS Kralupy, a.s. UNIPETROL, a.s., je vlastníkem také několika pozemků, které tvoří zájmová území navazující na výrobní areály, z nichž část využívají dceřiné společnosti a společnost SYNTHOS Kralupy, a.s., pro svoji činnost např. jako skládky, cesty, umístění produktovodů apod.

Celková výměra pozemků ve vlastnictví UNIPETROL, a.s., činí v katastru města Kralupy nad Vltavou přibližně 2,496 milionů m² a v katastru města Litvínov přibližně 8,866 milionů m².

UNIPETROL, a.s., jako nevýrobní společnost nevlastní na těchto pozemcích žádné budovy nebo zařízení, nemá k dispozici žádná vlastní ropná pole nebo těžišť zemního plynu. Budovy, zařízení a stroje na pozemcích společnosti UNIPETROL, a.s., vlastní a provozují převážně její dceřiné společnosti působící v průmyslových areálech. V menší míře jsou vlastníky nebo nájemci těchto budov, zařízení nebo strojů v případech, kdy dceřiné společnosti nemají pro tyto objekty využití, další subjekty nepatřící do skupiny Unipetrol. V areálu chemických výrob v Kralupech nad Vltavou je významným vlastníkem objektů a zařízení společnost SYNTHOS Kralupy, a.s. (původně KAUČUK, a.s.), která již nepatří do skupiny Unipetrol.

Na základě smlouvy o prodeji KAUČUK, a.s., novému vlastníku společnosti Firma Chemiczna Dwory S.A., Polská republika, byla uzavřena smlouva ve prospěch společnosti SYNTHOS Kralupy, a.s. o předkupních právech ke konkrétním pozemkům v Areálu Chemických Výrob Kralupy, které využívá pro svou činnost. Předkupní práva jsou registrována v katastru nemovitostí.

Hmotný majetek je podrobně popsán v Příloze ke konsolidované účetní závěrce. Na pozemcích vlastněných společnostmi UNIPETROL, a.s., nevážnou žádná zástavní práva.

Pozemky jsou určeny pro průmyslovou činnost a jejich užívání je ošetřeno smlouvami o věcných břemenech uzavřenými mezi vlastníkem pozemků, společnostmi UNIPETROL, a.s., a společnostmi působícími v obou katastrálních oblastech. Věcná břemena jsou poskytována za úplatu.

Zdroje kapitálu

Provozní financování skupiny je zajišťováno převážně na úrovni mateřské společnosti UNIPETROL, a.s., a to z volných zdrojů, popřípadě z provozních úvěrů poskytnutých renomovanými bankami.

V průběhu roku 2015 došlo ke splacení střednědobého úvěru mezi společnostmi PKN ORLEN S.A. a UNIPETROL, a.s. v celkové výši 4 miliardy Kč. Zároveň došlo ke snížení kreditních linek od bank společnosti Unipetrol na celkovou výši 9 650 milionů Kč (včetně oddělené kreditní linky pro Unipetrol RPA v celkové výši 150 milionů Kč).

Díky zavedení nové struktury cashpoolingu, což znamená, že si skupina Unipetrol zvolila dvě renomované banky pro řízení hotovosti, se efektivnost provozního financování významně zlepšila.

V rámci provozního financování mateřské společnosti UNIPETROL, a.s. byly poskytnuty bankovní záruky v celkové výši 1 351 milionů Kč za závazky společnosti Unipetrol RPA (v hodnotě 1 095 milionů Kč), Unipetrol Services (v hodnotě 7 milionů Kč), závazky společnosti Benzina (v hodnotě 29 milionů Kč) a závazky společnosti Paramo (v hodnotě 220 milionů Kč).

Další bankovní záruky byly poskytnuty společností Unipetrol Slovensko (v hodnotě 542 milionů Kč), Česká rafinářská (v hodnotě 120 milionů Kč), Unipetrol Deutschland (v hodnotě 432 milionů Kč) a Unipetrol RPA (v hodnotě 7 milionů Kč).

Navíc k tomu, společnost UNIPETROL, a.s., vydala záruku za společnost UNIPETROL RPA, s.r.o., ve prospěch společnosti ČEPRO k zajištění spotřební daně ve výši 150 milionů Kč.

System řízení rizik

Řízení rizik ve skupině je zajištěno dokumenty „Politika řízení finančních rizik“ a „Politika řízení tržního rizika“. Tyto dokumenty definují pravidla a doporučení, podle kterých se řídí aktivity v oblasti finančního managementu společností skupiny Unipetrol.

Dokumenty vytváří modul pravidel a doporučení pro řízení rizik a mají za úkol poskytnout formální rámec pro provádění treasury operací. V přílohách těchto dokumentů jsou uvedeny kreditní limity pro protistrany, pravomoci dealerů a povolené transakce a nástroje, pro které je nutné zvláštní povolení.

Dokumenty definují činnosti, které jsou oprávněna jednotlivá oddělení Treasury, popřípadě pověřený odbor finančního řízení dceřiné společnosti Unipetrol Services, vykonávat jako činnosti, které se vztahují k průvodním (podkladovým) rizikům a snižují finanční a komoditní rizika pro společnosti Skupiny a současně splňují podmínky pro definici zajišťovacích operací z pohledu IFRS.

Platná politika řízení finančních rizik vychází z principu, že společnosti ve Skupině se chovají jako konzervativní subjekty, které v žádném případě nevyužívají své prostředky či pozice ke spekulacím účelům.



PETROCHEMIE

MOSTEN[®]
LITEN[®]
CHEZACARB[®]

PETROCHEMICKÁ PRODUKCE

2015

1,4

milionu tun prodaných
petrochemických produktů

1

etylenová jednotka
s roční kapacitou 544 tisíc tun



3

polyolefinové jednotky
s roční kapacitou 595 tisíc tun

Klíčové produkty a jejich využití

čpavek



230
tisíc tun

benzen



145
tisíc tun

polyetylen



255
tisíc tun

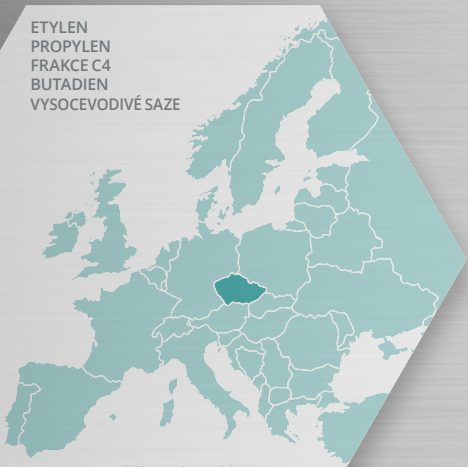
polypropylen



227
tisíc tun

Další produkty

ETYLEN
PROPYLEN
FRAKCE C4
BUTADIEN
VYSOCEVODIVÉ SAZE



Vyvážíme do celé Evropy

Klíčové značky

vysokohustotní polyetylen



polypropylen



vysocenovodivé saze

CHEZACARB®

Investice

8,5 miliardy Kč

investuje Unipetrol do nové
polyetylenové jednotky PE3.

Jedná se o největší investici
v historii české petrochemie.



Klíčové environmentální aktivity

Aktivity skupiny Unipetrol v oblasti ochrany životního prostředí byly v roce 2015 orientovány zejména na zajištění nových povinností vyplývajících z implementace směrnice o průmyslových emisích, probíhající revizi referenčních dokumentů o nejlepších dostupných technikách a dále na sledování, vyhodnocování a přípravu opatření k novým nebo novelizovaným právním předpisům na úrovni České republiky i Evropské unie.

Společnosti skupiny Unipetrol se zapojily přímo nebo prostřednictvím oborových svazů a nevládních organizací do přípravy a připomínkového procesu nových právních předpisů ČR a EU a navazujících dokumentů (např. BREF dokumentů). V roce 2014 byly dokončeny práce na BREF dokumentu pro rafinaci minerálních plynů a olejů a závěry o BAT byly vydány formou Rozhodnutí Evropské komise. Zároveň pokračovaly práce na BREF dokumentech pro velká spalovací zařízení, velkoobjemové organické chemikálie a čištění odpadních vod a odpadních plynů.

Obě rafinérské společnosti skupiny Unipetrol, Česká rafinérská i Paramo, připravily v roce 2015 analýzu shody s nově vydaným BREF dokumentem a zahájily jednání s dotčenými úřady o přezkumu platných integrovaných povolení. V závěru roku 2015 byla vydána změna integrovaného povolení pro rafinérii Litvínov. Změny integrovaných povolení pro rafinérii Kralupy a Paramo, hospodářská střediska Kolín a Pardubice budou vydány v 1. polovině roku 2016.

Vývoj vybraných ukazatelů environmentální výkonnosti skupiny Unipetrol

Emise oxidu uhličitého dle schématu EU pro obchodování s emisními povolenkami oxidu uhličitého (EU ETS)

Zahájení druhého obchodovacího období od 1. ledna 2008 bylo spojeno se zpřísněním podmínek pro sledování a vykazování emisí skleníkových plynů po vypršení některých výjimek platných pro první období. V rámci nového alokačního plánu vydaného ve formě Nařízení vlády č. 80/2008 pro obchodovací období roků 2008 – 2012 byly přiděleny povolenky i společností skupiny Unipetrol. Rokem 2013 započalo třetí obchodovací období, které bude trvat až do roku 2020. Ve třetím obchodovacím období došlo k výraznému nárůstu počtu sledovaných zdrojů emisí CO₂ a ke změně způsobu výpočtu, sledování a vykazování množství emisí CO₂. Významnou změnou prošel také výpočet přidělu volně alokovaných povolenek.

Příděl povolenek pro společnosti skupiny Unipetrol dle Národního alokačního plánu pro období 2005 – 2007 a 2008 – 2012, celková alokace pro období 2013 – 2020 a skutečné emise CO₂ v letech 2005 – 2015

(reálné emise – verifikováno externí společností)

Alokace povolenek (tis. ks) Reálné emise (tis. tun za rok)	Unipetrol RPA	Česká rafinérská ¹⁾	Paramo	Skupina Unipetrol
Roční alokace dle NAP 2005-2007	3 495	1 100	270	4 865
2005: reálné emise CO ₂	3 071	803	194	4 068
2006: reálné emise CO ₂	3 092	910	196	4 198
2007: reálné emise CO ₂	2 889	904	191	3 984
Roční alokace dle NAP 2008-2012	3 121	867	199	4 187
2008: reálné emise CO ₂	2 762	910	176	3 848
2009: reálné emise CO ₂	2 558	806	172	3 536
2010: reálné emise CO ₂	2 468	883	170	3 521
2011: reálné emise CO ₂	2 136	835	148	3 119
2012: reálné emise CO ₂	1 944	856	95	2 895
Celková alokace pro období 2013-2020	10 159 ²⁾	6 494	445	17 098
2013: reálné emise CO ₂	3 062	772	47	3 881
2014: reálné emise CO ₂	3 138	877	37	4 052
2015: reálné emise CO ₂	2 839 ³⁾	888	36	3 763

¹⁾ 100 % České rafinérské.

²⁾ V období 2013-2020 došlo k výraznému rozšíření počtu zdrojů emisí skleníkových plynů zařazených do EU ETS. Alokační se může v důsledku změn v provozu zařízení dále měnit.

³⁾ Neverifikované emise.

Na základě ověření ročních zpráv za rok 2015 lze konstatovat, že přidělené roční množství povolenek ve společnosti Unipetrol RPA pokrývá cca 46 % roční emise, navýšení oproti roku 2014 bylo z důvodu nižších emisí CO₂, které byly zapříčiněny čtyřměsíční odstávkou etylenové jednotky. Pro pokrytí deficitu povolenek v období v roce 2015 byl částečně využit přebytek povolenek z předchozího období, další část byla pokryta z přidělu na další rok a zbývající deficit bude nakoupen. Ve společnosti Paramo (areál HS Pardubice) došlo v roce 2015 k prověření Rozhodnutí o množství volně alokovaných povolenek v rámci alokačního období 2013-2020 – potvrzen soulad se stávajícím Rozhodnutím MŽP ČR. Paramo dlouhodobě hospodaří s významným přebytkem povolenek z předchozích alokačních období.

Vývoj emisí vybraných znečišťujících látek

Emise znečišťujících látek do životního prostředí byly v posledních čtyřech letech stabilizované na úrovni dosažené masivními ekologickými investicemi realizovanými v průběhu předcházející dekády. Ke snížení emisí SO₂ v České rafinérské a Unipetrolu RPA v porovnání s roky 2011 a 2012 došlo v důsledku provedených rozsáhlých oprav zařízení na výrobu kapalné síry a jejich následného bezporuchového provozu.

Vývoj emisí oxidu siřičitého ve společnostech skupiny (t/rok)

Rok	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Skupina Unipetrol	11 070	14 648	13 760	7 084	6 307	6 469

Vývoj vypouštěného znečištění CHSK ve společnostech skupiny (t/rok)

Rok	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Skupina Unipetrol	729	519	459	431	432	372

Vývoj vypouštěného znečištění BSK5 ve společnostech skupiny (t/rok)

Rok	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Skupina Unipetrol	175	112	107	90	73	43

Prevence závažných havárií dle zákona č. 59/2006 Sb.

V roce 2015 došlo na etylenové jednotce společnosti Unipetrol RPA k havárii klasifikované jako závažná havárie. Havárie byla oznámena v souladu s legislativními požadavky a do 24 hodin bylo krajskému úřadu doručeno písemné hlášení o vzniku závažné havárie. Dále byl zpracován a předán návrh konečné zprávy o vzniku a dopadech závažné havárie. Šetření prováděné Policií ČR nebylo do konce roku 2015 ukončeno. Po ukončení vyšetřování Policií ČR bude aktualizován návrh konečné zprávy a předán ke schválení na krajský úřad.

V žádné z dalších společností skupiny Unipetrol nedošlo k havárii klasifikované dle zákona č. 59/2006 Sb. jako závažná havárie.

Ostatní provozní nehody, ke kterým v průběhu roku došlo, byly zvládnuty vlastními silami, případně silami vlastních (podnikových) hasičských záchranných sborů a bylo na ně adekvátním způsobem reagováno pro zjednání nápravy a zabránění jejich opakování. Účinky malých provozních nehod nepřesáhly území společností Skupiny.

Odstraňování starých ekologických zátěží

Společnosti skupiny Unipetrol uzavřely na základě rozhodnutí vlády ČR v souvislosti s privatizací s Ministerstvem financí ČR následující smlouvy na řešení ekologických závazků vzniklých před privatizací (Ekologická smlouva):

UNIPETROL, a.s., (nástupnická organizace CHEMOPETROL Group, a.s.) smlouvu č. 14/94 ve znění dodatku č. 3 z 25. ledna 2005; UNIPETROL, a.s., (nástupnická organizace KAUČUK Group, a.s.) smlouvu č. 32/94 ve znění dodatku č. 1 ze 4. července 2001; PARAMO, a.s., smlouvu č. 39/94 ve znění dodatku č. 2 ze 4. července 2001 a smlouvu č. 58/94 ve znění dodatku č. 3 z 26. září 2008; BENZINA, s.r.o., smlouvu č. 184/97 ve znění dodatku č. 7 z 18. ledna 2007.

V roce 2015 probíhaly aktivní sanační práce ve výrobním areálu Litvínov formou sanace podzemních vod, čerpání podzemních drénů a odtěžby a následné biodegradace (event. likvidace) kontaminovaných zemin. Postupně byly doplňovány sanační systémy v jednotlivých kontaminačních mracích. Byl dokončen a schválen rámcový projekt sanace na období do 31. prosince 2016. V prostoru bývalých lagun v Růžodolu byla dokončena výstavba sanačního drénu a zařízení bylo uvedeno do zkušebního provozu. Bylo prováděno čerpání vod ze sanačního systému na území po bývalé výrobě fenolů. Probíhalo ochranné sanační čerpání drenážních vod skládek vápenných kalů. Pokračovaly práce na zpracování aktualizované analýzy rizik areálu a jeho blízkého okolí.

V areálu Kralupy nad Vltavou bylo k 31. srpnu 2015 ukončeno ochranné sanační čerpání kontaminačního mraku E. ČiŽP vydala v lednu 2015 rozhodnutí, které ukládá společnosti UNIPETROL, a.s., opatření k nápravě závadného stavu pro jednotlivé kontaminační mraky v areálu Kralupy nad Vltavou. Na základě rozhodnutí Nejvyššího správního soudu v Brně bylo zrušeno rozhodnutí ČiŽP z roku 2011, které společnosti UNIPETROL, a.s., ukládalo opatření k nápravě závadného stavu lokality skládky sudů v Nelahozevsi. V platnosti tak zůstává předchozí rozhodnutí ČiŽP z roku 2003, doplněné příkazem ČiŽP z roku 2015 spočívajícím v provádění monitoringu vlivu skládky na podzemní a povrchové vody na lokalitě, které v roce 2015 pokračovalo třemi vzorkovacími koly s novým zhotovitelem.

V Paramu (areál HS Pardubice) probíhala sanace podzemních vod a na lokalitě U Trojice probíhalo čerpání sanačních drénů. Současně probíhala sanace deponie Nová Ves a ochranné sanační čerpání deponie Časy. Sanace lokality LIDL byla v březnu 2015 ukončena. V areálu HS Kolín probíhala sanace podzemních vod.

Ve společnosti Benzina probíhaly udržovací sanační práce (ochranné sanační čerpání) na distribučních skladech Nový Bohumín, Šumperk a Točnick. Na čerpací stanici Čáslav byla sanace fyzicky ukončena, byla předložena závěrečná zpráva a zahájen postsanační monitoring. Na čerpací stanici Tachov proběhl závěrečný KD, kde bylo odsouhlaseno ukončení prací. Byl vystaven závěrečný protokol ČiŽP, nápravná opatření byla uzavřena a byla odsouhlasena likvidace vrtů. Na ostatních lokalitách probíhají fáze doprůzkumu, zpracování projektů sanace, výběrová řízení ochranného čerpání, monitoring nebo postsanační monitoring.

Přehled finančních garancí MF ČR a čerpání finančních prostředků ve skupině Unipetrol (mil. Kč vč. DPH)

	Unipetrol Litvínov	Unipetrol Kralupy	Paramo Kolín	Paramo Pardubice	Benzina	Skupina celkem
Finanční garance MF ČR	6 012	4 244	1 907	1 241	1 349	14 753
Náklady hrazené MF ČR v roce 2015	146	0,6	34	12	5,75	198,4
Náklady hrazené MF ČR od zahájení prací	4 014	51	1 762	512	476 ¹⁾	6 815
Očekávané náklady na budoucí práce	2 688	882	243	2 802	882	7 497
Celkové (odhadované) náklady na sanaci	6 702	933	2 005	3 315	1 358	14 313

¹⁾ Benzina – bez nákladů BENZINA, s.r.o., vynaložených na sanační práce do roku 1997 v přibližné výši 500 mil. Kč.

Náklady na ochranu životního prostředí

Environmentální investice

Environmentální investice jsou definovány jako investiční akce přímo vyvolané požadavky právních předpisů na ochranu životního prostředí a úzce souvisejí s uplatněním integrované prevence znečišťování v praxi. V roce 2015 byly ve skupině Unipetrol realizovány následující významné environmentální investice:

Česká rafinérská

V České rafinérské byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 258,3 mil. Kč. Jedná se zejména o:

- Rekonstrukci čistírny odpadních vod v Kralupech – v roce 2013 byla zahájena realizace projektu rekonstrukce čistírny odpadních vod v Kralupech, která je požadována v platném IPPC. Projekt byl veden tak, aby čistírna plnila požadavky nejlepších dostupných technologií (BAT). Projekt byl dokončen v prosinci 2015 a od 1. ledna 2016 je čistírna odpadních vod ve zkušebním provozu.
- Rekonstrukci kanalizace v Kralupech – byly připraveny 2 projekty na rekonstrukci stávající kanalizace. Jako preferenční byly vyselektovány části kanalizace s možným výskytem MTBE a řešeny přednostně v samostatném projektu. Druhý projekt řešící rekonstrukci zbývajících částí kanalizace byl ukončen v roce 2015.
- V roce 2014 byl zahájen projekt rozšíření sanačního systému na jiřetínském tankovišti a silničním terminálu litvínovské rafinérie. Rozšíření systému bylo dokončeno v roce 2015 a sanační systém byl uveden do provozu.
- V roce 2014 byla zahájena rekonstrukce kanalizace jednotky visbreaking v Litvínově, která byla dokončena v roce 2015. Následně byl zahájen projekt opravy navazující části kanalizačního systému mezi jednotkou visbreaking a výrobnou nové rafinérie. Dokončení je plánováno v roce 2016.
- Modernizace MEA systému Litvínov – zahájen projekt modernizace aminových jednotek čištění plynů včetně regenerace. Hlavní část projektu bude provedena v září 2016.
- V kralupské rafinérii byl dokončen projekt rekonstrukce plynové kotelny na skladu LPG.
- V litvínovské rafinérii byla zahájena příprava projektu rekonstrukce slopového systému na Nové rafinérii Litvínov. Projekt bude pokračovat v následujícím roce.

- V roce 2015 byly zahájeny přípravy projektů pro zajištění plnění požadavků tzv. nejlepších dostupných technik BAT. V obou rafinériích bude na vybraných zdrojích provedeno doplnění kontinuálních měření emisí do ovzduší. V kralupské rafinérii bude realizován projekt instalace dávkování DeSOx aditiva na jednotce fluidního katalytického kraku.
- V kralupské rafinérii byla zahájena příprava projektu opravy nádržových dvorů skladovacích tanků.
- V litvínovské rafinérii byla zahájena příprava projektů opravy jímky zaolejovaných vod na výrobně C/D destilace a záchytného zařízení na stáčecí koleji č. 69.

Unipetrol RPA

V Unipetrolu RPA byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 46,3 mil. Kč. Jedná se zejména o:

- Segregaci splaškových vod 3. a 4. etapa.
- Přípravu instalace DeNOx technologie na teplárně T700.
- Přípravu výměny kontinuálního měření emisí na teplárně T700.
- Rekonstrukci kanalizace včetně šachet v prostoru etylenové jednotky.
- Vodohospodářské zabezpečení manipulačních ploch etylenové jednotky.
- Výstavbu zařízení pro čištění nádrží mechanické dočišťovací stanice.
- Náhradu filtrů na homogenizačních silech výroby polypropylenu.
- Výstavbu čistící plochy pro potřeby zarážkových prací.
- Zpracování studie proveditelnosti na rekonstrukci energobloku etylenové jednotky.

Řada dalších opatření s pozitivním dopadem na životní prostředí byla realizována v rámci provozních nákladů na údržbu zařízení.

Paramo

V Paramu byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 14,4 mil. Kč. Jedná se zejména o:

- Dokončení rekonstrukce nádrže VR52 na provozu P02 (areál HS Pardubice).
- Záměna stávajícího rozpouštědla na provozu selektivní rafinace (areál HS Pardubice) z původního kresolu na ekologičtější N-Methyl 2-Pyrrolidon (BAT soulad) – dokončen.

Benzina

V Benzině byly realizovány projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 740 tis. Kč. Jedná se zejména o:

- Výměnu BioČOV na čerpací stanici 479 Hradec nad Svitavou.
- Pokračování projektu změny způsobu likvidace dešťových vod, který je v různých stádiích realizace, od studie proveditelnosti po zahájení stavebního řízení. Do tohoto projektu je dále zahrnuto 42 čerpacích stanic sítě Benzina, 8 bylo v roce 2015 zastaveno pro nevhodnost.
- Stavbu čerpacího vrtu podzemní vody pro zlepšení funkce BioČOV na čerpací stanici 196 Šlovice.
- Repasi ČOV na čerpací stanici 643 Ostrava-Hrabová v souvislosti s instalací nového agregátu ručního tlakového mytí.

Investiční výdaje na ochranu životního prostředí ve skupině (mil. Kč)

Rok	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Skupina Unipetrol	153	281	213	117	252	320

Environmentální provozní náklady

Náklady spojené s provozem zařízení na ochranu ovzduší, čištění odpadních vod, nakládání s odpady, provoz systémů environmentálního řízení, monitoring látek vypouštěných do složek životního prostředí, hodnocení vlivů na životní prostředí (proces EIA), integrovaná prevence znečištění a další související environmentální aktivity jsou označovány jako environmentální provozní náklady.

Vývoj environmentálních provozních nákladů v letech 2010 – 2015 je uveden v následujícím přehledu.

Provozní náklady na ochranu životního prostředí ve skupině (mil. Kč)

Rok	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Skupina Unipetrol	902	841	734	679	617	629

Celkové environmentální náklady

Celkové náklady na ochranu životního prostředí ve skupině Unipetrol zahrnují náklady na environmentální investice, provozní náklady na ochranu životního prostředí, náklady na realizaci sanace starých ekologických škod a dále poplatky za znečišťování ovzduší, vypouštění odpadních vod, ukládání odpadů na skládkách, tvorbu rezervy na rekultivaci skládek a náhrady za imisní škody na lesích. Vývoj celkových nákladů na ochranu životního prostředí v letech 2010 – 2015 je uveden v následujícím přehledu.

Celkové náklady na ochranu životního prostředí ve skupině (mil. Kč)

Rok	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Skupina Unipetrol	1 820	1 576	1 434	1 317	1 163	1 183

Program „Odpovědné chování v chemii – Responsible Care“

Program Responsible Care (dále R.C.) je dobrovolná celosvětově přijatá iniciativa chemického průmyslu zaměřená na podporu jeho udržitelného rozvoje vstřícným zvyšováním bezpečnosti jeho provozovaných zařízení, přepravy produktů, zlepšováním ochrany zdraví lidí a životního prostředí. Program představuje dlouhodobou strategii koordinovanou Mezinárodní radou chemického průmyslu (ICCA), v Evropě Evropskou radou chemického průmyslu (CEFIC). Příspěvek programu R.C. k udržitelnému rozvoji byl na světovém summitu v Johannesburgu oceněn udělením ceny Programu OSN pro životní prostředí.

Národní verzí programu R.C. je program Odpovědné podnikání v chemii, oficiálně vyhlášený v říjnu 1994 ministrem průmyslu a obchodu a prezidentem Svazu chemického průmyslu ČR (SCHP ČR); od roku 2008 splňuje program podmínky Globální charty R.C.

Oprávnění užívat logo programu Responsible Care bylo na základě úspěšné veřejné obhajoby v roce 2014 opakovaně propůjčeno společností UNIPETROL, a.s., a UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o. Společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o., UNIPETROL SERVICES, s.r.o., Česká rafinérská, a.s., a PARAMO, a.s., vzhledem k tomu, že již nejsou členy Svazu chemického průmyslu ČR, oprávnění nevyužívají, ačkoliv principy i nadále plní.

Podrobnější informace o dosažených výsledcích v ochraně životního prostředí jsou publikovány v samostatné „Společné zprávě o ochraně zdraví, bezpečnosti práce a životního prostředí skupiny Unipetrol“ a na internetové adrese společnosti www.unipetrol.cz.



BENZINA

stop
cafe
BISTRO

MALOOBCHOD



BENZINA

verva

stop
cafe



Služby



339
čerpacích stanic



166
gastro zařízení



137

čerpacích stanic s Wi-Fi zdarma

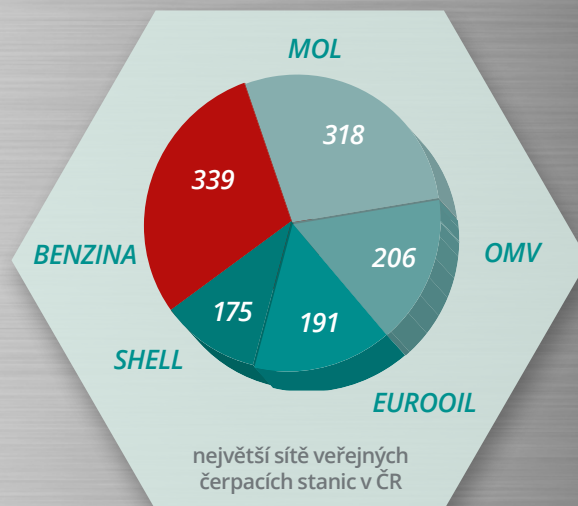


106

mycích linek

Čerpací stanice v ČR

Benzina součástí skupiny Orlen



Druhy paliv



VERVA DIESEL



DIESEL TOP Q



95 NATURAL



LPG



CNG



VERVA 100



BIO DIESEL



Pečeť kvality

www.dobrapumpa.cz

Struktura skupiny

Společnost UNIPETROL, a.s., je mateřskou společností skupiny Unipetrol. Je to společnost s majoritním vlastníkem a je tudíž osobou ovládanou. Hlavním akcionářem společnosti, resp. majoritním vlastníkem, je Polski Koncern Naftowy Orlen Spółka Akcyjna (dále jen „PKN ORLEN S.A.“).

Ovládající osoba	Výše podílu opravňující k hlasování k 31. prosinci 2015	Ovládací smlouva
PKN ORLEN S.A. ul. Chemików 7, 09-411 Płock, Polská republika	62,99 % ¹⁾	není uzavřena

¹⁾ Není-li v dalším textu uvedeno, že velikost majetkové účasti je odlišná od velikosti hlasovacích práv, lze mít za to, že oba podíly jsou totožné.

Ostatní akcie společnosti (37,01 %) jsou v držení minoritních akcionářů, kterými jsou právnické a fyzické osoby.

Společnost PKN ORLEN S.A. je mateřskou společností skupiny Orlen a UNIPETROL, a.s., včetně společností, které ovládá („skupina Unipetrol“), a patří k hlavním členům skupiny Orlen.

Společnost UNIPETROL, a.s., není závislá na jiných subjektech ve skupině Orlen. Nejsou známa ujednání, která by mohla vést ke změně kontroly nad společností.

V souladu s bodem 18.3 Přílohy I nařízení Komise (ES) č. 809/2004, kterou se provádí směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/71/ES, společnost UNIPETROL, a.s. konstatuje, že působnost, práva a povinnosti akcionářů, včetně vymezení kontroly, vyplývají ze stanov společnosti UNIPETROL, a.s. Kontrolním orgánem společnosti UNIPETROL, a.s., je dozorčí rada. UNIPETROL, a.s., ve svých vnitřních předpisech, aby nebylo možné zneužívat kontroly, upravuje způsoby a možnosti poskytování informací, kde uplatňuje pravidla rovného zacházení s akcionáři ze strany společnosti.

Skupina Orlen

Společnosti skupiny Orlen působí v oboru zpracování ropy a výroby široké škály rafinérských, petrochemických a chemických výrobků, a dále se zabývají dopravou, velkoobchodním a maloobchodním prodejem těchto produktů. Součástí skupiny Orlen jsou i společnosti působící v jiných souvisejících oblastech. Nejdůležitější společnosti ze skupiny Orlen působí v Polsku, České republice, Litvě a Německu. Skupina má 6 rafinérií: 3 v Polsku (Płock, Trzebinia a Jedlicze), 2 v České republice (Litvínov a Kralupy) a 1 v Litvě (Mazeikiu). Integrovaný rafinérský a petrochemický komplex v Płocku patří k nejmodernějším závodům svého druhu v Evropě. Maloobchodní síť skupiny Orlen tvoří zhruba 2 700 prodejních míst, která nabízejí služby v Polsku, Německu, České republice a Litvě. V Polsku čerpací stanice fungují pod dvěma značkami: ORLEN (prémiová značka) a BLISKA (ekonomická značka). Zákazníkům v Německu služby poskytují stanice se značkou STAR a v České republice stanice se standardním logem Benzina a prémiovým logem Benzina Plus. Čerpací stanice v Litvě jsou provozovány pod značkami Orlen Lietuva a Ventus.

PKN ORLEN S.A.

Společnost PKN ORLEN S.A. je mateřskou společností skupiny Orlen. Společnost funguje jako veřejná společnost, jejíž akcie jsou kótovány a obchodovány na burze ve Varšavě.

Akcionářská struktura PKN ORLEN S.A. k 31. prosinci 2015

Akcionář	Počet akcií	Počet hlasů	Základní kapitál v %	Počet hlasů v %
Polské ministerstvo financí	117 710 196	117 710 196	27,52 %	27,52 %
Aviva OFE (fond) ¹⁾	34 000 000	34 000 000	7,95 %	7,95 %
Nationale-Nederlanden OFE (fond) ¹⁾	39 000 000	39 000 000	9,12 %	9,12 %
Ostatní	236 998 865	236 998 865	55,41 %	55,41 %
Celkem	427 709 061	427 709 061	100,00 %	100,00 %

¹⁾ Podle údajů z řádné valné hromady společnosti PKN ORLEN konané 28. dubna 2015.

Akcionářská struktura PKN ORLEN S.A. k 29. lednu 2016

Akcionář	Počet akcií	Počet hlasů	Základní kapitál v %	Počet hlasů v %
Polské ministerstvo financí	117 710 196	117 710 196	27,52 %	27,52 %
Aviva OFE (fond) ¹⁾	31 400 000	31 400 000	7,34 %	7,34 %
Nationale-Nederlanden OFE (fond) ¹⁾	39 000 000	39 000 000	9,12 %	9,12 %
Ostatní	239 598 865	239 598 865	56,02 %	56,02 %
Celkem	427 709 061	427 709 061	100,00 %	100,00 %

¹⁾ Podle údajů z mimořádné valné hromady společnosti PKN ORLEN konané dne 29. ledna 2016

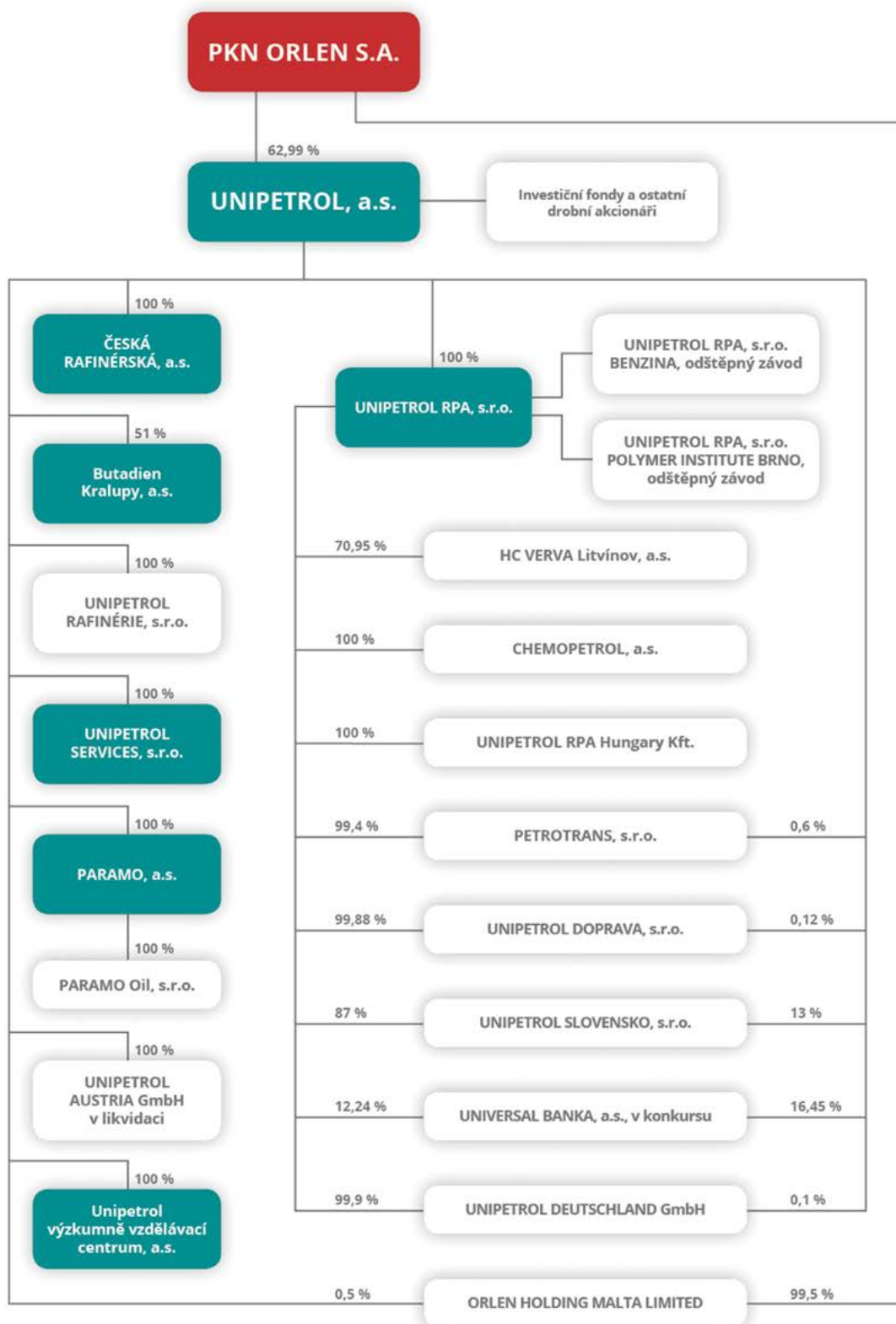
Společnost PKN ORLEN obdrží, podle předpisů polského kapitálového trhu, informace pouze o akcionářích, kteří drží alespoň 5 % z celkového počtu hlasů na valné hromadě. Podle článku 69 Zákona o veřejné nabídce, podmínkách přijetí finančních instrumentů k organizovanému obchodování a veřejných společnostech, ze dne 29. července 2005, (Sbírka zákonů z roku 2013, položka 1 382) právnická či fyzická osoba, která dosáhla nebo překročila 5 % z celkového počtu hlasů na valné hromadě veřejné společnosti, je povinna o této změně tuto společnost a Polskou finanční autoritu (Polish Financial Authority) neprodleně informovat.

Hlavní společnosti skupiny Orlen

Společnost	Oblast podnikání
Výroba a obchod	
PKN ORLEN S.A.	zpracování ropy, výroba rafinérských a petrochemických produktů, maloobchodní a velkoobchodní prodej produktů
Skupina ORLEN Lietuva	zpracování ropy, výroba rafinérských produktů a jejich velkoobchodní prodej na lokálním trhu a dále jejich vnitrozemský export a vývoz po moři přes pobřežní terminál Klajpedos Nafta
Skupina Unipetrol	zpracování ropy, výroba a distribuce rafinérských a petrochemických produktů a chemikálií
Skupina ANWIL	výroba dusíkatých hnojiv, platů (PVC, PVC granuláty a PVC desky) a chemikálií pro zpracovatelský průmysl a pro zemědělství (čpavek, chlorid, kyselina dusičná, průmyslové soli a louh sodný)
ORLEN Południe S.A.	zpracování ropy, výroba a prodej biopaliv a olejů, logistické a skladovací služby, spracování odpadních olejů, výroba a prodej základových olejů, topných olejů a organických rozpouštědel
Skupina ORLEN Oil	výroba, distribuce a prodej mazačích olejů, lubrikantů, olejových bází, autokosmetiky a prostředků na údržbu
ORLEN Paliwa Sp. z o.o.	velkoobchod s kapalnými palivy a LPG
ORLEN Asfalt Sp. z o.o.	prodej silničních, upravených, mnohostranných, průmyslových a speciálních asfaltů
Inowrocławskie Kopalnie Soli SOLINO S.A.	skladování ropy a paliv, těžba a balení soli
ORLEN Deutschland GmbH	maloobchodní prodej pohonných hmot v Německu
Petrolot Sp. z o.o.	distribuce leteckých a motorových paliv, skladování paliv, skladovací, plnicí a dispečerské služby
Servisní společnosti	
ORLEN KolTrans Sp. z o.o.	železniční přeprava zboží, železniční nakládací a vykládací služby, zasilání výrobků, oprava a modernizace železničních vozidel
ORLEN Transport S.A.	přeprava paliv, zkapalněného plynu a těžkých chemikálií
ORLEN Serwis S.A.	opravy a údržba elektronických a optických zařízení
ORLEN Wir Sp. z o.o.	běžné i generální opravy kompresorů, ostředivek, motorů z lokomotiv a motorových generátorů, modernizace kompresorů a turbínových struktur a dále technické poradenství
ORLEN Eko Sp. z o.o.	nakládání s odpady, využívání odpadů a odpadních systémů, včetně nebezpečných odpadů, poskytování bezpečnostních a sanitárních služeb, požární bezpečnost a ochrana životního prostředí, údržba požárního a záchranného vybavení
Upstreamové společnosti	
Skupina ORLEN Upstream	těžba ropy a zemního plynu v Kanadě a průzkumné a těžební projekty v Polsku

Struktura skupiny

Stav k datu schválení výroční zprávy:



Majetkové účasti

Změny v majetkových účastech skupiny Unipetrol

Majetkové účasti mateřské společnosti UNIPETROL, a.s.

Dne 30. dubna 2015 byla dokončena transakce týkající se nákupu 303 301 akcií společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., odpovídající 32,445% podílu na základním kapitálu společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., od společnosti Eni International B. V. Společnost Unipetrol nabyla 100% podíl za na základním kapitálu společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.

K 1. lednu 2016 se sloučila společnost BENZINA, s.r.o. (zanikající společnost), se společností UNIPETROL RPA, s.r.o. (nástupnická společnost). Společnost UNIPETROL RPA, s.r.o., jako nástupnická společnost zřídila odštěpný závod UNIPETROL RPA, s.r.o. – BENZINA, odštěpný závod.

K 31. prosinci 2015 se sloučila společnost POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o. (zanikající společnost), se společností UNIPETROL RPA, s.r.o. (nástupnická společnost). Společnost UNIPETROL RPA, s.r.o., jako nástupnická společnost zřídila odštěpný závod UNIPETROL RPA, s.r.o. – POLYMER INSTITUTE BRNO, odštěpný závod.

K 31. prosinci 2015 se sloučila společnost MOGUL SLOVAKIA, s.r.o. (zanikající společnost) se společností UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. (nástupnická společnost).

S účinnosti od 1. ledna 2016 došlo ke změně obchodní firmy společnosti Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s., na Unipetrol výzkumně vzdělávací centrum, a.s.

Likvidace společnosti UNIPETROL AUSTRIA GmbH pokračuje.

K žádným dalším změnám v průběhu roku 2015 a v průběhu roku 2016 do data schválení výroční zprávy nedošlo.

Majetkové účasti dceřiných společností

UNIPETROL RPA, s.r.o.

UNIPETROL RPA, s.r.o., má podíly ve společnostech UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o. (99,9 %), UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. (87 %), UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH (99,9 %), CHEMOPETROL, a.s. (100 %) a HC Verva Litvínov, a.s. (70,95 %), které v průběhu roku 2015 a v průběhu roku 2016 do data schválení výroční zprávy 15. března 2016 nedoznaly změn. Po fúzi společnosti BENZINA, s.r.o., se společností UNIPETROL RPA, s.r.o., nabyla společnost UNIPETROL RPA, s.r.o. podíl ve společnosti PETROTRANS, s.r.o., ve výši 99,4 %.

Společnost UNIPETROL RPA, s.r.o., dne 9. listopadu 2015 založila novou dceřinou společnost v Maďarsku – UNIPETROL RPA Hungary Kft, se sídlem 1042 Budapešť, Árpád út 48-50. I. em. 5., Maďarsko. Předmětem činnosti společnosti UNIPETROL RPA Hungary Kft. je velkoobchod pevných, kapalných a plyných paliv a souvisejících produktů a maloobchodní prodej motorových paliv ve specializovaných obchodech. UNIPETROL RPA, s.r.o., má ve společnosti 100% podíl.

Společnost CHEMAPOL (SCHWEIZ) AG byla zlikvidovaná a vymazaná z obchodního rejstříku.

PARAMO, a.s.

PARAMO, a.s., je jediným společníkem ve společnosti Paramo Oil, s.r.o. V průběhu roku 2015 a v průběhu roku 2016 do data schválení výroční zprávy 15. března 2016 k žádným změnám nedošlo.

Společnost MOGUL SLOVAKIA, s.r.o., se sloučila se společností UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o., a s účinností k 31. prosinci 2015 zanikla.

Majetkové účasti společnosti UNIPETROL, a.s. k 31. prosinci 2015

Společnost	Sídlo	IČ	Základní kapitál	Majetková účast (% základního kapitálu)
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Litvínov, Záluží 1	275 97 075	11 147 964 000 Kč	100,00
BENZINA, s.r.o.	Praha, Na Pankráci 127	601 93 328	1 860 779 000 Kč	100,00
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	Litvínov, Záluží 1	276 08 051	100 200 000 Kč	100,00
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	Ústí nad Labem, Revoluční 84	622 43 136	60 000 000 Kč	100,00
UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o.	Litvínov, Záluží 1	27 885 429	200 000 Kč	100,00
PARAMO, a.s.	Pardubice, Svítkov Přerovská 560	481 73 355	2 036 078 000 Kč	100,00
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Litvínov, Záluží 2	627 41 772	9 348 240 000 Kč	100,00
Butadien Kralupy a.s.	Kralupy nad Vlt. O. Wichterleho 810	278 93 995	300 000 000 Kč	51,00
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Bratislava, Panónská cesta 7	357 77 087	7 635 EUR	13,04
UNIVERSAL BANKA, a.s. v konkursu	Praha, Senovážné náměstí 1588/4	482 64 865	1 520 000 000 Kč	16,45
UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH	Langen/Hessen, Paul-Ehrlich-Str. 1B, Německo	TAX 04424705213	1 048 000 EUR	0,10
UNIPETROL AUSTRIA GmbH, v likvidaci	Vídeň, Apfelg. 2, Rakousko	(ID) 1549510	145 345,67 EUR	100,00
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	Litvínov, Růžodol 4	64049701	806 000 000 Kč	0,12
POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	Brno, Tkalcovská 36/2	60711990	97 000 000 Kč	1,00
PETROTRANS, s.r.o.	Praha 8, Střelníčná 2221	25123041	16 000 000 Kč	0,63
ORLEN HOLDING MALTA	Malta, Level 1, 36, Strand Towers, The Strand, Sliema SLM 1022	C 39945	5 050 000 USD	0,50



Hlavní dceřiné společnosti

Klíčová finanční data hlavních dceřiných společností uvedená v následujících tabulkách byla použita pro sestavení konsolidovaných finančních výkazů společnosti UNIPETROL, a.s.

UNIPETROL RPA, s.r.o.

Sídlo: Litvínov, Záluží 1, PSČ 436 70
IČ: 27597075

Společnost je právním nástupcem zrušených společností CHEMOPETROL, a.s., a UNIPETROL RAFINÉRIE, a.s., které zanikly 1. srpna 2008 sloučením s UNIPETROL RPA, s.r.o.

Vlastnická struktura k 31. prosinci 2015 a 15. březnu 2016: UNIPETROL, a.s. vlastní 100 % základního kapitálu.

Společnost UNIPETROL RPA, s.r.o., zřídila dva odštěpné závody: UNIPETROL RPA, s.r.o. – BENZINA, odštěpný závod a UNIPETROL RPA, s.r.o. – POLYMER INSTITUTE BRNO, odštěpný závod.

Základní charakteristika společnosti

Společnost je rozdělena na jednu výrobní a tři obchodní jednotky podle typů produktů.

Výrobní jednotku tvoří Závod chemických výrob, Závod Energetika a Závod Služby.

Závod chemických výrob provozuje výrobní jednotky podle plánu a požadavků obchodních jednotek. Zahrnuje etylénovou jednotku, výrobu polypropylenu a polyetyleny, výrobu vodíku, výrobu čpavku a močoviny, výrobu sazí Chezacarb a výrobu a dodávky technických plynů pro celý areál. Závod Energetika zásobuje celý areál energiemi a vodami a zajišťuje čištění odpadních vod. Závod Služby spravuje celý areál a zajišťuje logistiku plastů, močoviny a Chezacarb.

Obchodní jednotka Rafinérie v souladu s vlastnickými právy UNIPETROL, a.s., plánuje a řídí přepracování ropy v České rafinérské, a to zejména podle potřeb navazujících výrob ve skupině Unipetrol. Zajišťuje nákup ropy pro rafinérské výroby ve Skupině a velkoobchod s motorovými palivy a dalšími rafinérskými výrobky.

Obchodní jednotka Monomery a chemikálie plánuje a řídí výrobu navazující na zpracování ropy. Zajišťuje suroviny pro výrobu polyolefinů a prodej petrochemických produktů, čpavku a močoviny.

Obchodní jednotka Polyolefiny podniká v oblasti plastických hmot – polyolefinů. Plánuje výrobu na výrobních polypropylenu (PP) a vysokohustotního polyetyleny (HDPE) a zajišťuje prodej hotových produktů (PP, HDPE).

Hlavní produkty a služby

Motorová paliva, topné oleje, asfalty, zkapalněné ropné produkty, olejové hydrogenáty, ostatní rafinérské produkty, olefiny a aromáty, agrochemikálie, alkoholy, saze a sorbenty a polyolefiny (vysokohustotní polyetylen, polypropylen).

Hlavní majetkové účasti k 31. prosinci 2015

Společnost	Sídlo	IČ	Základní kapitál	Majetková účast v % základního kapitálu
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	Litvínov	64049701	806 000 000 Kč	99,88
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Bratislava	35777087	7 635 EUR	86,96
POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	Brno	60711990	97 000 000 Kč	99,00
UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH	Langen/Hessen	04424705213	1 048 000 EUR	99,90
HC VERVA Litvínov, a.s.	Litvínov	640 48 098	21 000 000 Kč	70,95
UNIPETROL RPA Hungary Kft.	Budapešť	01-09-272652	3 000 000 HUF	100,00

Hlavní majetkové účasti k 15. březnu 2016

Společnost	Sídlo	IČ	Základní kapitál	Majetková účast v % základního kapitálu
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	Litvínov	64049701	806 000 000 Kč	99,88
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Bratislava	35777087	7 635 EUR	86,96
UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH	Langen/Hessen	04424705213	1 048 000 EUR	99,90
HC VERVA Litvínov, a.s.	Litvínov	64048098	21 000 000 Kč	70,95
PETROTRANS, s.r.o.	Praha	25123041	16 000 000 Kč	99,37
UNIPETROL RPA Hungary Kft.	Budapešť	01-09-272652	3 000 000 HUF	100,00

Základní finanční data společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. (údaje podle IFRS)¹⁾

(v tis. Kč)	2015	2014 ²⁾	2013	2012 ²⁾	2011
Celková aktiva	38 327 642	36 839 739	35 111 715	34 594 261	36 233 751
Vlastní kapitál	14 726 209	8 923 351	6 352 795	8 066 486	7 713 879
Základní kapitál	11 147 964	11 147 964	11 147 964	11 147 964	11 147 964
Cizí zdroje	23 601 433	27 916 388	28 758 920	26 527 775	28 519 871
Tržby celkem	102 227 194	115 493 964	91 177 542	99 205 899	91 768 413
Provozní zisk / (-) ztráta	6 613 358	1 673 294	-1 689 361	-361 396	-4 734 976
Hospodářský výsledek před zdaněním	6 741 384	1 811 678	-1 667 932	-423 155	-4 991 055
Hospodářský výsledek za účetní období	5 413 294	1 847 933	-1 538 452	280 319	-4 788 086

¹⁾ Nekonsolidované údaje podle IFRS²⁾ Upraveno

Zdroj: Transformovaná účetní závěrka podle IFRS.



BENZINA, s.r.o.

Sídlo: Praha 4, Na Pankráci 127, PSČ 140 00

IČ: 60193328

Hlavní předmět podnikání

Provozování čerpacích stanic v ČR.

Vlastnická struktura k 31. prosinci 2015: UNIPETROL, a.s., vlastní 100 % základního kapitálu.

Vlastnická struktura k 15. březnu 2016: společnost BENZINA, s.r.o. zanikla sloučením se společností UNIPETROL RPA, s.r.o. Společnost UNIPETROL RPA, s.r.o. zřídila odštěpný závod UNIPETROL RPA, s.r.o. – BENZINA, odštěpný závod.

Základní charakteristika společnosti

Společnost provozuje největší celoplošnou síť čerpacích stanic v České republice, v nichž realizuje prodej pohonných hmot a ostatního zboží a služeb pro široký okruh zákazníků.

Majetková účast k 31. prosinci 2015:

Společnost	Sídlo	IČ	Základní kapitál Kč	Majetková účast v % základního kapitálu
PETROTRANS, s.r.o.	Praha	25123041	16 000 000	99,37

Základní finanční data společnosti BENZINA, s.r.o. (údaje podle IFRS)¹⁾

(v tis. Kč)	2015	2014	2013	2012	2011
Celková aktiva	5 598 237	6 079 132	6 040 761	6 573 407	6 836 877
Vlastní kapitál	3 852 194	3 442 606	3 164 703	3 168 229	3 226 785
Základní kapitál	1 860 779	1 860 779	1 860 779	1 860 779	1 860 779
Cizí zdroje	1 746 043	2 636 526	2 876 058	3 405 178	3 610 092
Tržby celkem ²⁾	9 577 573	11 263 960	10 543 572	10 445 125	9 892 207
Provozní zisk / (-) ztráta	503 175	324 517	142 452	130 013	292 960
Hospodářský výsledek před zdaněním	509 195	328 731	-11 044	-36 256	127 976
Hospodářský výsledek za účetní období	409 423	277 906	-3 515	1 278	113 028

¹⁾ Nekonsolidované podle IFRS²⁾ Na rozdíl od účetní závěrky společnosti BENZINA, s.r.o. jsou tržby v této tabulce uvedeny bez spotřební daně vztahující se k prodejm mimo skupinu Unipetrol.
Zdroj: Transformovaná účetní závěrka podle IFRS.

ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.

Sídlo: Litvínov, Záluží 2, PSČ 436 70

IČ: 62741772

Hlavní předmět podnikání

Rafinérské zpracování ropy (režim přepracovací rafinérie).

Vlastnická struktura k 31. prosinci 2015

UNIPETROL, a.s.

100,00 %

Základní charakteristika společnosti

Společnost provozuje dvě největší rafinérie v ČR situované v Litvínově a v Kralupech nad Vltavou se společnou kapacitou 8,7 mil. tun suroviny ročně. Je největším zpracovatelem ropy a výrobcem ropných produktů v České republice. Na základě smlouvy o zpracování uzavřené mezi společnostmi a dceřinými společnostmi akcionářů v lednu 2003 byl od 1. srpna 2003 zahájen provoz v režimu přepracovací rafinérie, kdy uvedené společnosti (tzv. zpracovatelé) nakupují ropy a ostatní suroviny ke zpracování v rafinériích a následně odebírají a obchodují produkty zpracování.

Hlavní produkty a služby

Automobilové benzíny, letecký petrolej, motorová nafta, LPG, topné oleje, propylen (pro chemické syntézy), asfalty, síra, olejové hydrogenáty (surovina pro výrobu mazacích olejů) a suroviny pro etylénovou jednotku a parciální oxidaci ve výrobní jednotce UNIPETROL RPA, s.r.o.

Základní finanční data společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. (údaje podle IFRS)

(v tis. Kč)	2015	2014	2013	2012	2011
Celková aktiva	10 100 943	9 267 190	15 628 933	16 541 481	24 146 521
Vlastní kapitál	5 084 710	4 056 052	9 558 379	10 733 316	17 054 888
Základní kapitál	9 348 240	9 348 240	9 348 240	9 348 240	9 348 240
Cizí zdroje	5 016 234	5 211 138	6 070 553	5 808 166	7 091 632
Tržby celkem	9 127 651	9 131 850	8 834 447	9 711 405	9 051 131
Provozní zisk / (-) ztráta	970 215	-6 165 710	748 240	-7 470 600	273 994
Hospodářský výsledek před zdaněním	974 514	-6 165 040	754 045	-7 449 411	293 324
Hospodářský výsledek za účetní období	686 679	-4 998 903	625 067	-6 046 688	238 892



PARAMO, a.s.

Sídlo: Pardubice, Svítkov, Přerovská čp. 560, PSČ 530 06

IČ: 48173355

Hlavní předmět podnikání

Produkce asfaltářských výrobků, mazacích a procesních olejů, včetně výrobků navazujících a pomocných, a to s využitím dovážených surovin. Poskytování služeb v oblasti skladování a distribuce paliv.

Vlastnická struktura k 31. prosinci 2015 a 15. březnu 2016: UNIPETROL, a.s. 100 % základního kapitálu.

Základní charakteristika společnosti

Společnost má více než stoletou tradici ve zpracování ropy a výrobě paliv, maziv a asfaltů. V červenci 2012 skupina Unipetrol oznámila ukončení zpracování surové ropy v pardubické rafinérii. Po odstavení rafinérské části se Paramo soustředí na olejářský byznys, výrobu speciálních asfaltů a asfaltových výrobků.

Společnost své produkty umísťuje především na domácím trhu.

Po odstavení rafinérské části je novým elementem poskytování služeb v oblasti skladování a distribuce paliv sesterské společnosti Unipetrol RPA.

Hlavní produkty a služby

Společnost je známým výrobcem automobilových a průmyslových olejů, obráběcích kapalin a konzervačních prostředků, asfaltů, speciálních asfaltových výrobků, tuků, vazelín a parafinů. V průběhu roku 2012 společnost začala poskytovat služby v oblasti skladování a distribuce paliv sesterské společnosti Unipetrol RPA.

Majetková účast k 31. prosinci 2015

Společnost	Sídlo	IČ	Základní kapitál Kč	Majetková účast v % základního kapitálu
MOGUL SLOVAKIA, s.r.o.	Hradište pod Vrátnom	362 22 992	380 933 EUR	100,00
Paramo Oil, s.r.o.	Pardubice	246 87 341	200 000 Kč	100,00

Společnost MOGUL SLOVAKIA, s.r.o., se sloučila se společností UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o., a s účinností k 31. prosinci 2015 zanikla.

Majetková účast k 15. březnu 2016:

Společnost	Sídlo	IČ	Základní kapitál Kč	Majetková účast v % základního kapitálu
Paramo Oil, s.r.o.	Pardubice	246 87 341	200 000 Kč	100,00

Základní finanční data společnosti PARAMO, a.s. (údaje podle IFRS) ¹⁾

(v tis. Kč)	2015	2014	2013	2012	2011
Celková aktiva	1 254 929	1 446 947	1 502 250	1 264 618	2 430 892
Vlastní kapitál	186 951	156 746	368 490	-139 906	445 497
Základní kapitál	2 036 078	2 036 078	2 036 078	1 330 078	1 330 078
Cizí zdroje	1 067 978	1 290 201	1 133 760	1 404 524	1 985 395
Tržby celkem	2 693 956	3 247 132	2 988 433	5 494 934	11 816 243
Provozní zisk / (-) ztráta	34 969	-205 621	-195 354	-384 239	-1 962 263
Hospodářský výsledek před zdaněním	30 191	-211 618	-192 807	-287 462	-1 978 497
Hospodářský výsledek za účetní období	30 191	-211 618	-197 542	-585 403	-1 671 307

¹⁾ Nekonsolidované podle IFRS

Zdroj: Transformovaná účetní závěrka podle IFRS.

Doplňující informace dle zákona o podnikání na kapitálovém trhu

Právní předpisy, kterými se emitent řídí při své činnosti

Základními právními předpisy, kterými se společnost UNIPETROL, a.s. při své činnosti v roce 2015 řídila, jsou zejména následující zákony a stanovy společnosti v platném znění:

- zákon č. 90/2012 Sb., o obchodních společnostech a družstvech (zákon o obchodních korporacích),
- zákon č. 455/1991 Sb., o živnostenském podnikání,
- zákon č. 563/1991 Sb., o účetnictví,
- zákon č. 256/2004 Sb., o podnikání na kapitálovém trhu,
- zákon č. 89/2012 Sb., občanský zákoník,
- zákon č. 262/2006 Sb., zákoník práce,
- zákon č. 627/2004 Sb., o evropské společnosti,
- zákon č. 104/2008 Sb., o nabídkách převzetí,
- zákon č. 125/2008 Sb., o přeměnách obchodních společností a družstev,
- zákon č. 300/2008 Sb., o elektronických úkonech a autorizované konverzi dokumentů,
- zákon č. 304/2013 Sb., o veřejných rejstřících právnických a fyzických osob,
- stanovy společnosti UNIPETROL, a.s.

Významné smlouvy

Jednotlivé společnosti skupiny Unipetrol („Skupina“) vyvíjejí svoji podnikatelskou činnost hlavně v rafinérském a petrochemickém průmyslu a v souvisejících činnostech a využívají při tom synergických efektů v rámci Skupiny.

Za tímto účelem uzavírají společnosti Skupiny zejména smlouvy o prodeji výchozích surovin, základních výrobků a dodávkách motorových paliv.

Mezi výchozí a základní produkty patří například frakce C4, primární benzín, frakce C5, rafinát 1 a těžké topné oleje.

Dodávky motorových paliv zahrnují například: 95 Natural, prémiový vysokooktanový benzín Verva 100 a Verva 95, motorovou naftu Diesel Top Q a Verva Diesel s cetanovým číslem 60.

Zajištění výroby probíhá na základě standardních obchodních smluv jako například smlouvy o nákupu a prodeji energetických zdrojů, zejména uhlí, elektřiny, páry atd.



Stručný popis významných smluv uzavřených v roce 2015 je uveden v následujících tabulkách:**UNIPETROL, a.s.**

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Smlouva o úvěru	Poskytnutí úvěru
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Dohoda o vyrovnání	Narovnání vzájemných práv a povinností
Komerční banka, a.s.	Rámcová smlouva o poskytování finančních služeb	Poskytnutí úvěru
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Smlouva o poskytnutí úvěrů	Poskytnutí úvěru
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Smlouva o poskytnutí úvěrů	Poskytnutí úvěru
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Smlouva o úvěru	Poskytnutí úvěru
UniCredit Bank Czech Republic and Slovakia, a.s.	Smlouva o správě CP	Správa a vypořádání obchodů s CP

BENZINA, s.r.o.

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
ELIT CZ, spol. s r.o.	Rámcová smlouva	Smlouva o využívání platebních karet BENZINA
PETROTRANS, s.r.o.	Rámcová smlouva	Smlouva o využívání platebních karet BENZINA
PETRA spol. s r.o.	Rámcová smlouva	Smlouva o využívání platebních karet BENZINA
HUAWEI Technologies (Czech) s.r.o.	Rámcová smlouva	Smlouva o využívání platebních karet BENZINA
Luděk Štork	Rámcová smlouva	Smlouva o využívání platebních karet BENZINA
Česká energie, a.s.	Rámcová smlouva	Smlouva o spolupráci na dodávky energií
JIP Východočeská, a.s.	Rámcová smlouva	Smlouva o logistických službách a zprostředkování odběrů zboží



ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
INELSEV Servis s.r.o.	Smlouva o dílo	Zajištění údržby MaR + ELE – Litvínov
Slovenské elektrárne, a.s. – o.s.	Kupní smlouva	Dodávka elektřiny Litvínov – snížení ceny pro rok 2015
CB&I s.r.o.	Smlouva o dílo	NHCU obnova – realizace
ELMEP s.r.o.	Smlouva o dílo	Zajištění údržby MaR + ELE – Kralupy
EUROMONT GROUP a.s.	Smlouva o dílo	Výroba leteckého petroleje JET – A1
Intecha, spol. s r.o.	Smlouva o dílo	Zvýšení spolehlivosti jednotky CCR – ostatní části – realizace
CHEMPEX – HTE, a.s.	Smlouva o dílo	Zvýšení spolehlivosti jednotky CCR – část pece
MARSH, s.r.o.	Pojistná smlouva	Pojištění újm na životním prostředí a odpovědnosti za ni
EUROMONT GROUP a.s.	Smlouva o dílo	Zvýšení spolehlivosti jednotky SRU Litvínov
SAM SHIPBUILDING AND MACHINERY a.s.	Smlouva o dílo	TA2016 7 Strojní / stavební práce AVD
EUROMONT GROUP a.s.	Smlouva o dílo	VNR EPC
RWE Energie, s.r.o.	Kupní smlouva	Dodávky zemního plynu na rok 2015 – dodatek 1
Invensys Systems s.r.o.	Smlouva o dílo	Modernizace DCS Litvínov
Mostecká montážní a.s.	Smlouva o dílo	VNR OPEX

PARAMO, a.s.

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
VÍTKOVICE, a.s.	Rámcová smlouva o dodávkách věcí	Dodávka a prodej – Základní výrobky z ropy
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Smlouva o dodávkách plynu	Odběr a koupě plynu
ORLEN OIL Sp. z o.o.	Smlouva o prodeji	Prodej olejů
ROADMEDIC s.r.o.	Rámcová kupní smlouva	Dodávky emulzí
SÚS Kralovéhřeckého kraje a.s.	Kupní smlouva	Dodávky, prodej emulzí
České dráhy, a.s.	Kupní smlouva	Dodávky, prodej převodových olejů
Total Romania SA	Kupní smlouva	Dodávka, prodej základových olejů
agriKomp s.r.o.	Kupní smlouva	Dodávky, prodej maziv
Správa a údržba silnic Plzeňského kraje, příspěvková organizace	Rámcová kupní smlouva	Dodávky, prodej emulzí
Vodovody a kanalizace, a.s.	Smlouva o dodávce vody	Odběr vody

UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	Smlouva o poskytování služeb	Dodatek č. 14 ke smlouvě o poskytování služeb servisního střediska – stanovení ročního poplatku pro rok 2015 a aktualizace příloh (rozsah služeb)
Synthesia, a.s.	Smlouva o přepravách	Dodatek č. 8 – Smlouva o přepravách zboží (č. 57-2011; č. 00000360) – stanovení přístavného, přepravného, spedič a seznam pronajatých železničních vozů 1. 1. – 31. 12. 2015
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Smlouva o dílo	Smlouva o poskytování služeb železničních dílen č. 806-2014
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Smlouva o dílo	Smlouva o poskytování služeb čištění železničních vozů a plnění čpavku č. 67-2015
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Smlouva o nájmu dopravního prostředku	Smlouva o nájmu železničních nákladních vozů č. 42-2015 - pronájem cizích vozů
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Smlouva o nájmu dopravního prostředku	Smlouva o nájmu železničních nákladních vozů č. 807-2014 – pronájem vlastních vozů UNIDO
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Smlouva o přepravách	Smlouva o poskytování přepravních služeb č. 804-2014 – přeprava zásilek po drahách regionálních, státních a mezinárodních dráhách
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Smlouva o přepravách	Smlouva o poskytování přepravních služeb na železničních drahách vlečkách č. 803-2014 – přeprava zásilek po vlečkách v Litvínově a v Kralupech nad Vltavou
QBE INSURANCE (EUROPE) LIMITED, organizační složka	Pojistná smlouva	Pojistná smlouva č. 7-863-000435/15. Obnova smlouvy na pojištění odpovědnosti za škodu včetně škody způsobené činnostmi společnosti jako dopravce dle zákona č. 266/1994 Sb., zákona č. 164/1996 Z.z. a zákona č. 59/2006 Sb. Jedná se mimo jiné o škodu na věci, zdraví, následné finanční škody, ekologické škody, čisté finanční škody
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Smlouva o přepravách	Dodatek č. 1 – Smlouva o poskytování přepravních služeb č. SSN_2014_159_00 – úprava 3 odstavců smlouvy, hlavně úprava splatnosti faktur z 60 na 30 dnů
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Smlouva o přepravách	Dodatek č. 1 – Smlouva o poskytování přepravních služeb na železničních drahách – vlečkách č. SSN_2014_160_00 - úprava 7 odstavců smlouvy, hlavně úprava splatnosti faktur z 60 na 30 dnů
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Smlouva o dílo	Dodatek č. 1 – Smlouva o poskytování služeb čištění železničních vozů č. SSN_2014_162_00 – zejména zkrácení doby splatnosti faktur na 30 dní
PARAMO, a.s.	Smlouva o přepravách	Dodatek č. 29 Smlouvy o přepravách zboží č. 1/01/120 - stanovení cen přístavného (Pardubice + Kolín), cen přeprav a nájmu železničních nákladních vozů v roce 2015
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Smlouva o nájmu	Smlouva o nájmu železničních vleček: UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o., KAUČUK Základní závod a Kaučuk SKP Úžice. – smlouva o nájmu strategického majetku odštěpeného do UNIPETROL RPA, s.r.o.
Railpool Austria GmbH	Smlouva o nájmu dopravního prostředku	Nájemní smlouva – pronájem lokomotivy TRAXX F140 MS DAPL
UNIPETROL RPA, s.r.o. ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Smlouva o přepravách	Smlouva o poskytování přepravních služeb na železničních drahách vlečkách – přeprava zásilek po vlečkách v Litvínově a v Kralupech nad Vltavou
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Smlouva o narovnání	Smlouva o vyrovnání – vyrovnání za jednání učiněná od 1. 1. 2015 do 25. 6. 2015 ve vztahu ke strategickému majetku (spin off)
Railpool Austria GmbH	Smlouva o nájmu dopravního prostředku	Nájemní smlouva – pronájem lokomotivy TRAXX MS DAPLCZSK

UNIPETROL RPA, s.r.o. (Obchodní jednotka Rafinérie)

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
TESCO STORES ČR a.s.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
Czech Airlines Handling, a.s.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
LUKOIL Czech Republic s.r.o.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
AHOLD Czech Republic, a.s.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
UNIPETROL SLOVENSKO s. r. o.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
ORLEN Deutschland GmbH	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv

UNIPETROL RPA, s.r.o. (Obchodní jednotka Monomery a chemikálie)

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
SPOLANA a.s.	Smlouva o prodeji	Prodej čpavku
Synthos S.A.	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky benzenu
Synthos S.A.	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky etylénu
Lovochemie, a.s.	Smlouva o prodeji	Prodej čpavku
Butadien Kralupy a.s.	Smlouva o prodeji	Prodej C4 frakce

UNIPETROL RPA, s.r.o. (Obchodní jednotka Polyolefiny)

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
PEGAS NONWOVENS s.r.o.	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky PP, HDPE
SILON s.r.o.	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky PP, HDPE
Schoeller Arca Systems Services B.V.	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky PP, HDPE
Rundpack AG	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky PP, HDPE
Ritter GmbH/Delbrouck Plastic GmbH	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky PP, HDPE
INNO-COMP BOHEMIA, s.r.o.	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky PP, HDPE

UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
T a M transpedition, s.r.o.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
Eni Hungaria Zrt.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
TESCO STORES SR, a.s.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
AUCHAN MAGYARORSZÁG Kft.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
Real – H.M. s.r.o.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
DALITRANS, s.r.o.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
VOMS, s.r.o.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
W.A.G. payment solutions SK, s.r.o.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
RAL group s.r.o.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
PETROLTRANS, a.s.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
BENZINOL SLOVAKIA s.r.o.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
AVIA DIESEL Kft.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty

Údaje o osobách odpovědných za výroční zprávu

Marek Świtajewski, generální ředitel a předseda představenstva společnosti Unipetrol a Mirosław Kastelik, finanční ředitel a člen představenstva společnosti Unipetrol prohlašují, že podle jejich nejlepšího vědomí podává výroční zpráva a konsolidovaná výroční zpráva věrný a poctivý obraz o finanční situaci, podnikatelské činnosti a výsledcích hospodaření emitenta a jeho konsolidačního celku za uplynulé účetní období a o vyhlídkách budoucího vývoje finanční situace, podnikatelské činnosti a výsledků hospodaření.



Marek Świtajewski
generální ředitel a předseda představenstva



Mirosław Kastelik
finanční ředitel a člen představenstva

Audit

(v tis. Kč)	2015 Konsolidované	2015 Nekonsolidované
Poplatky za audit ¹⁾	7 410	637
Poplatky za poradenský servis a překlad ¹⁾	490	0

¹⁾Bez DPH.

Auditor pro rok 2015

Jméno:	KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Partner:	Karel Růžička
Evidenční číslo:	1895
Adresa:	Pobřežní 648/1a, 186 00 Praha 8
IČO:	49619187

Cenné papíry

Akcie

Název	UNIPETROL, a.s.
Druh	akcie kmenová
ISIN	CZ0009091500
BIC	BAAUNIPE
Forma	na doručitele
Podoba	zaknihovaný cenný papír
Měna	Kč
Jmenovitá hodnota	100 Kč
Počet kusů	181 334 764
Celkový objem emise	18 133 476 400 Kč
Obchodovatelnost	registrovaný cenný papír (trh Prime Burzy cenných papírů Praha, a.s.)

Výplatou dividend za rok 1997 byla na základě smlouvy pověřena společnost ADMINISTER spol. s r.o., Husova 109, 284 01 Kutná Hora, IČ 47551054.

Výplatou dividend za rok 2007 byla na základě smlouvy pověřena Komerční banka, a.s., se sídlem Praha 1, Na Příkopě 33, č. p. 969, PSČ 114 07, IČ 45317054.

Akcie Unipetrolu jsou obchodovány na trhu Prime Burzy cenných papírů Praha, a.s., a trhu RM-SYSTÉMu, a.s.

Rozsah hlasovacích práv jednotlivého akcionáře je stanoven počtem jeho akcií, kdy jedna akcie o jmenovité hodnotě 100 Kč je rovna jednomu hlasu, tedy veškeré akcie emitenta mají shodná hlasovací práva.

Akcionář má právo na podíl ze zisku společnosti (dividendu), který valná hromada podle výsledku hospodaření schválila k rozdělení. Tento podíl se určuje poměrem jmenovité hodnoty jeho akcií ke jmenovité hodnotě akcií všech akcionářů v rozhodný den.

Při zrušení společnosti s likvidací má akcionář právo na podíl na likvidačním zůstatku. Výše tohoto podílu se určí stejně jako při určení akcionářova podílu ze zisku (dividendy).

S akcií je spojeno právo akcionáře účastnit se řízení společnosti. Toto právo uplatňuje akcionář zásadně na valné hromadě, přičemž musí respektovat organizační opatření pro jednání valných hromad. Akcionář je oprávněn účastnit se valné hromady, hlasovat na ní, má právo požadovat a dostat vysvětlení záležitostí týkajících se společnosti, je-li takové vysvětlení potřebné pro posouzení předmětu jednání valné hromady, a uplatňovat návrhy a protinávrhy.

Dnem splatnosti dividendy je den, který následuje dva měsíce po datu konání valné hromady, která o výplatě dividendy rozhodla, a číselným označením se shoduje se dnem konání této valné hromady.

Právo na výplatu dividendy je samostatně převoditelné ode dne, kdy valná hromada rozhodla o výplatě dividendy.

Nabytí vlastních akcií a zatímních listů

K 31. prosinci 2015 nedržela skupina žádné vlastní akcie ani zatímní listy.

Závěrečné informace

Významné spory řešené soudy, rozhodčím soudem nebo před subjekty veřejné správy

Žaloba týkající se odměny zaměstnancům za vynález

V roce 2001 byl zahájen soud o odměně zaměstnanců za vynález mezi UNIPETROL RPA, s.r.o. a jejími dvěma zaměstnanci. Zaměstnanci požadovali odměnu ve výši cca 1,8 mil. Kč. UNIPETROL RPA, s.r.o. v roli žalovaného nesouhlasil a nabídl odměnu ve výši cca 1,4 mil. Kč na základě hodnocení expertů. V roce 2005 zaměstnanci jako žalobci podali další žalobu k soudu a žádají zvýšení požadované částky do výše cca 82 mil. Kč. Jednání u prvoinstančního soudu proběhlo dne 18. října 2011. Žalobci snížili požadovanou částku na 68 mil. Kč.

Znalecký posudek vyžádaný soudem potvrdil částku odměny k vyplacení zaměstnancům ve výši 1,6 mil. Kč. Jeden ze zaměstnanců akceptoval vyplacení svého podílu odměny stanovené znalce v posudku vyžádaném soudem. Společnost vyplatila odměnu druhému zaměstnanci na základě znaleckého posudku v lednu 2016.



Žaloba o náhradu škody podaná společnostmi I.P. – 95, s.r.o. vůči společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o.

Dne 23. května 2012 byla společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. (tj. dceřině společnosti UNIPETROL, a.s.), doručena Okresním soudem v Ostravě žaloba, kterou se žalobce – společnost I.P. – 95, s.r.o., domáhá nároku na náhradu škody v celkové výši 1 789 mil. Kč. Škoda měla být žalobci I.P. – 95, s.r.o. způsobena podáním neodůvodněného návrhu na zahájení insolvenčního řízení proti společnosti I.P. – 95, s.r.o., který byl podán společnostmi UNIPETROL RPA, s.r.o. dne 24. listopadu 2009. Společnost I.P. – 95, s.r.o. postoupila část předmětné pohledávky ve výši 1 742 mil. Kč na společnost NESTARMO TRADING LIMITED, Kypr, následně společnost I.P. – 95, s.r.o. navrhla, aby společnost NESTARMO TRADING LIMITED vstoupila do řízení na straně žalobce. Společnost UNIPETROL RPA, s.r.o. je jedním z celkem osmi žalovaných, proti kterým podaná žaloba směřuje.

V následném soudním řízení Vrchní soud v Olomouci rozhodl, že pohledávka společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o., kterou Společnost uplatnila v konkurzu proti společnosti I.P. – 95, s.r.o., byla právoplatná, odůvodněná a existující v době podání insolvenčního návrhu. Na základě platné judikatury – vymáháním oprávněné pohledávky v rámci insolvenčního řízení nemůže dojít k poškození dlužníka. Proto Společnost očekává, že žaloba o náhradu škody bude příslušným soudem zamítnuta.

Dne 31. července 2015 Krajský soud rozhodl o zrušení rozhodnutí Okresního soudu v Ostravě, což by umožnilo kyperské společnosti NESTARMO TRADING LIMITED přistoupit k soudnímu řízení jako žalobce. Dne 12. ledna 2016 Okresní soud v Ostravě zamítl podnět IP – 95, s.r.o. o umožnění kyperské společnosti NESTARMO TRADING LIMITED k přistoupení k soudnímu řízení jako žalobce.

Management Skupiny žalobcem tvrzený nárok neuznává a považuje ho za neodůvodněný a neopodstatněný.

Nákup podílu ve společnosti PARAMO, a.s.

Dne 1. ledna 2009 UNIPETROL, a.s. provedl squeeze out akcií PARAMO, a.s. (tj. zákonné vytěsnění minoritních akcionářů) a tím se stala jediným vlastníkem společnosti PARAMO, a.s.

Na mimořádné valné hromadě společnosti PARAMO, a.s., jež se konala 6. ledna 2009, bylo rozhodnuto o převodu všech zbývajících akcií společnosti PARAMO, a.s. na Společnost. Společnost poskytla ostatním akcionářům společnosti PARAMO, a.s. peněžité protiplnění ve výši 977 Kč za jednu akcii společnosti PARAMO, a.s.

V souvislosti s tímto vytěsněním minoritních akcionářů společnosti PARAMO, a.s. podalo několik z těchto akcionářů žalobu k Okresnímu soudu v Hradci Králové a požadovali přezkoumání přiměřenosti poskytnutého protiplnění ve smyslu Obchodního zákoníku. Spor probíhá u Krajského soudu v Hradci Králové.

23. června 2015 soud rozhodl jmenovat dalšího expertního znalce – Expert Group, s.r.o. se sídlem Radniční 133/1, České Budějovice – k provedení ocenění akcií PARAMO, a.s.

Daňové řízení UNIPETROL RPA, s.r.o.

UNIPETROL RPA, s.r.o., jednající jako právní nástupce společnosti CHEMOPETROL a.s., je stranou v daňovém řízení týkajícího se platnosti osvobození od daně z příjmu za rok 2005. UNIPETROL RPA, s.r.o. si nárokuje vrácení daně z příjmu zaplacené v roce 2006 za fiskální rok 2005 společností CHEMOPETROL a.s. Nárok se vztahuje k nevyužitě investiční pobídce připadající CHEMOPETROL a.s. Celková hodnota nárokované částky činí přibližně 325 000 tis. Kč.

Žaloba společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. na zrušení rozhodnutí daňového úřadu

Dne 14. října 2015 Nejvyšší správní soud České republiky zrušil rozsudek Krajského soudu v Ústí nad Labem a rozhodl vrátit případ soudu v Ústí nad Labem k přezkoumání. Nejvyšší správní soud uvedl, že Krajský soud se správně nezabýval námitkou legitimního očekávání vznesenou UNIPETROL RPA, s.r.o. Případ nyní řeší Krajský soud v Ústí nad Labem.

Daňové řízení Butadien Kralupy a.s.

Butadien Kralupy a.s. (vlastněná z 51 % společností UNIPETROL, a.s.) je účastníkem daňového řízení zahájeného společností Butadien Kralupy a.s. podáním dodatečných daňových příznání za zdaňovací období 2011, 2012 a 2013 u Specializovaného finančního úřadu dne 31. října 2014, ve kterých společnost uplatnila slevu na dani z příjmů právnických osob za každé z uvedených zdaňovacích období, a to v souladu se zákonem o investičních pobídkách a příslušným rozhodnutím ministerstva průmyslu a obchodu o příslibu investičních pobídek ze dne 20. května 2008; tímto rozhodnutím ministerstva průmyslu a obchodu byly společnosti Butadien Kralupy, a.s., poskytnuty investiční pobídky – sleva na dani z příjmů v maximální výši 540 milionů Kč. Dopisy ze dne 28. listopadu 2014 Specializovaný finanční úřad napadl uplatněnou slevu na dani a vyzval společnost Butadien Kralupy, a.s., aby se vyjádřila k tvrzenému porušení příslušných podmínek pro čerpání investičních pobídek stanovených zákonem o investičních pobídkách ze strany Butadien Kralupy, a.s.

Společnost Butadien Kralupy, a.s., podala své vyjádření dne 14. ledna 2015 a trvala na tom, aby jí sleva na dani byla poskytnuta. Specializovaný finanční úřad v dnech 3. a 4. září 2015 vydal dodatečné daňové výměry, kterými společnosti Butadien Kralupy, a.s. neuznal slevy na dani; daň z příjmů společnosti Butadien Kralupy, a.s., tak za roky 2011 až 2013 bez nároku na slevu na dani činí přibližně 104,2 mil. Kč. Dne 8. října 2015 společnost Butadien Kralupy, a.s. podala odvolání proti dodatečným daňovým výměrům za roky 2011, 2012 a 2013. Společnost Butadien Kralupy, a.s. argumentovala tím, že příslušné podmínky pro čerpání investičních pobídek byly splněny, a žádala, aby sleva na dani byla poskytnuta dle příslušného rozhodnutí ministerstva průmyslu a obchodu o příslibu investičních pobídek. V současné době běží řízení, ve kterých finanční úřad rozhodne o podaných odvoláních.

Finanční úřad zahájil postup pro odstranění pochybností i ve vztahu k dani příjmů za rok 2014; daň z příjmů společnosti Butadien Kralupy, a.s., za rok 2014 bez nároku na slevu na dani činí přibližně 68,5 mil Kč.

Informace o přerušení podnikání

Emitent v roce 2015 nepřerušil svou činnost.

Informace o závazcích skupiny a způsobech jejich zajištění

Informace o celkové výši dosud nesplacených úvěrů či půjček, v rozdělení na zajištěné a nezajištěné, a o zajištění poskytnutém emitentem a dalších podmíněných závazcích, jsou uvedeny v příloze ke konsolidované účetní závěrce (viz kapitola 25 a 35).

Údaje o základním kapitálu emitenta

Základní kapitál společnosti činí 18 133 476 400 Kč a byl plně splacen.

Údaje o cenných papírech, do kterých je základní kapitál rozložen:

Název	UNIPETROL, a.s.
Druh	akcie kmenová
ISIN	CZ0009091500
BIC	BAAUNIFE
Forma	na doručitele
Podoba	zaknihovaný cenný papír
Měna	Kč
Jmenovitá hodnota	100 Kč
Počet kusů	181 334 764
Celkový objem emise	18 133 476 400 Kč
Obchodovatelnost	registrovaný cenný papír (trh Prime Burzy cenných papírů Praha, a.s.)

Mezi veřejností je umístěno 67 110 726 kusů akcií (ISIN CZ0009091500), což představuje 6 711 072 600 Kč (37,01 % základního kapitálu společnosti).

Jedinými akcionáři, jejichž podíl na základním kapitálu společnosti, a tím i hlasovacích právech, přesahuje 5 %, jsou společnosti PKN ORLEN S.A. s 62,99 % (114 226 499 kusů akcií) a PAULININO LIMITED s 23,70 %.¹⁾

Do konce roku 2015 a v průběhu roku 2016 do data uzávěrky výroční zprávy nebyla společnost Unipetrol informována o změně podílů.

Zaměstnanci společnosti nemají stanoveny žádné výhody pro účast na základním kapitálu emitenta.

Za poslední 3 roky nedošlo ke změnám základního kapitálu společnosti UNIPETROL, a.s.

¹⁾ Stav k 19. březnu 2014 (poslední dostupné údaje) – Na základě obdrženého oznámení dne 31. března 2014 PAULININO LIMITED drží přímo 17,97% akciový podíl na hlasovacích právech a 5,73% akciový podíl na hlasovacích právech prostřednictvím následujících společností jednajících ve shodě s PAULININO LIMITED na základě smlouvy: EGNARO INVESTMENTS LIMITED, LEVOS LIMITED, LCE COMPANY LIMITED, NEEVAS INVESTMENT LIMITED, UPRECHT INVESTMENT LIMITED, MUSTAND INVESTMENT LIMITED. Více informací viz regulační oznámení číslo 9/2014 dostupné na webových stránkách společnosti Unipetrol: <http://www.unipetrol.cz/cz/vztahy/Investory/RegulatorniOznameni/Stranky/Zm%C4%9Bna-pod%C3%ADlu-na-hlasovac%C3%ADch-pr%C3%A1vech-spole%C4%8Dnosti-UNIPETROL.aspx>

Společenská smlouva a stanovy

Změny stanov společnosti UNIPETROL, a.s. v roce 2015

Řádná valná hromada společnosti UNIPETROL, a.s. konaná dne 2. června 2015 rozhodla v rámci 15. bodu pořadu jednání v souladu s článkem 8, bodem 8.2 písm. a) stanov společnosti o změnách stanov. Úplné znění platných stanov společnosti UNIPETROL, a.s. je zveřejněno na internetových stránkách www.unipetrol.cz.

Předmět podnikání

Základní poslání společnosti UNIPETROL, a.s., podle platných stanov společnosti:

- strategické řízení rozvoje skupiny přímo či nepřímo ovládaných společností
- koordinace a obstarávání záležitostí společného zájmu skupiny přímo či nepřímo ovládaných společností
- zajišťování financování a rozvoj systémů financování ve společnostech, které jsou součástí koncernu
- rozvoj lidských zdrojů a systémů řízení lidských zdrojů ve společnostech, které jsou součástí koncernu
- správa, nabývání a nakládání s majetkovými účastmi a ostatním majetkem společnosti, zejména:
 - (i) zakládání obchodních společností, účast na jejich zakládání a jiné nabývání majetkových účastí na podnikání jiných právnických osob,
 - (ii) výkon akcionářských a jim obdobných práv v přímo či nepřímo ovládaných společnostech,
 - (iii) pronájem nemovitostí a poskytování základních služeb zajišťujících řádný provoz nemovitostí.

Předmět podnikání společnosti UNIPETROL, a.s., podle platných stanov společnosti:

- Poskytování služeb v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví při práci
- Výroba, obchod a služby neuvedené v přílohách 1 až 3 živnostenského zákona

Předmět podnikání podle aktuálního výpisu z Veřejného rejstříku:

- Poskytování služeb v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví při práci
- Výroba, obchod a služby neuvedené v přílohách 1 až 3 živnostenského zákona



Souhrnná vysvětlující zpráva

Souhrnná vysvětlující zpráva dle § 118, odst. 4 písm. b), c), e) a j) a odstavce 5 písm. a) až l) Zákona č. 256/2004 Sb., o podnikání na kapitálovém trhu, v platném znění.

Informace o struktuře vlastního kapitálu společnosti UNIPETROL, a.s.

Struktura vlastního kapitálu společnosti k 31. prosinci 2015 (v mil. Kč) je následující:

Základní kapitál	18 133
Fond změny reálné hodnoty	503
Nerozdělený zisk	10 193
Vlastní kapitál celkem	28 829

Základní kapitál společnosti činí 18 133 476 400 Kč a je rozdělen na 181 334 764 kmenových akcií na majitele o jmenovité hodnotě 100 Kč. Akcie jsou vydány v zaknihované podobě a jsou kótované.

Informace o omezené převoditelnosti cenných papírů

Převoditelnost cenných papírů společnosti není omezena.

Informace o významných přímých a nepřímých podílech na hlasovacích právech společnosti

Významné přímé a nepřímé podíly na hlasovacích právech společnosti jsou následující:

- společnost PKN ORLEN S.A. – přímý podíl ve výši 62,99 %,
- PAULININO LIMITED² – podíl (přímý i nepřímý) ve výši 23,70 %.

Do konce roku 2015 a v průběhu roku 2016 do data uzávěrky výroční zprávy nebyla společnost Unipetrol informována o jiné změně podílů.

Společnost nemá žádného dalšího akcionáře, jehož podíl na základním kapitálu společnosti, a tím i hlasovacích právech přesahuje 5 %.

Informace o vlastnicích cenných papírů se zvláštními právy

S žádnými cennými papíry společnosti nejsou spojena zvláštní práva.

Informace o omezení hlasovacích práv

Hlasovací práva spojená s jednotlivými akciemi společnosti nebo s určitým počtem akcií společnosti nejsou nikterak omezena.

² Stav k 19. březnu 2014 (poslední dostupné údaje) – Na základě obdržení oznámení dne 31. března 2014 PAULININO LIMITED drží přímo 17,97% akciový podíl na hlasovacích právech a 5,73% akciový podíl na hlasovacích právech prostřednictvím následujících společností jednajících ve shodě s PAULININO LIMITED na základě smlouvy: EGNARO INVESTMENTS LIMITED, LEVOS LIMITED, LCE COMPANY LIMITED, NEEVAS INVESTMENT LIMITED, UPRECHT INVESTMENT LIMITED, MUSTAND INVESTMENT LIMITED. Více informací viz regulační oznámení číslo 9/2014 dostupné na webových stránkách společnosti Unipetrol: <http://www.unipetrol.cz/cs/VztahySIvestory/RegulatorniOznameni/Stranky/Zm%4%9Bna-pod%3%ADlu-na-hlasovac%3%ADch-pr%3%A1vech-spole%4%8Dnosti-UNIPETROL.aspx>

Informace o smlouvách mezi akcionáři, které mohou mít za následek ztížení převoditelnosti akcií nebo hlasovacích práv

Společnosti není známa existence smluv mezi akcionáři společnosti, které mohou mít za následek ztížení převoditelnosti akcií společnosti nebo hlasovacích práv spojených s akciemi společnosti.

Informace o zvláštních pravidlech určujících volbu a odvolání členů představenstva a změnu stanov

Členové představenstva jsou voleni a odvoláváni dozorčí radou. K rozhodnutí o změně stanov společnosti je třeba souhlasu kvalifikované většiny dvou třetin hlasů akcionářů přítomných na valné hromadě. Žádná zvláštní pravidla určující volbu a odvolání členů představenstva společnosti a změnu stanov společnosti se nepoužijí.

Informace o zvláštní působnosti členů představenstva

Členové představenstva nedisponují žádnými zvláštními působnostmi, zejména na základě usnesení valné hromady nebyli pověřeni k přijetí rozhodnutí o zvýšení základního kapitálu společnosti, k rozhodnutí o nabytí vlastních akcií společností či k jinému obdobnému rozhodnutí.

Informace o významných smlouvách souvisejících se změnou ovládnání společnosti v důsledku nabídky převzetí

Společnost není smluvní stranou žádné významné smlouvy, která nabude účinnosti, změní se nebo zanikne v případě změny ovládnání společnosti v důsledku nabídky převzetí.

Informace o smlouvách zavazujících společnost v souvislosti s nabídkou převzetí

Mezi společností a členy jejího představenstva nebyly uzavřeny žádné smlouvy, kterými by byla společnost zavázána k plnění pro případ skončení funkce členů představenstva společnosti v souvislosti s nabídkou převzetí.

Mezi společností a jejími zaměstnanci nebyly uzavřeny žádné smlouvy, kterými by byla společnost zavázána k plnění pro případ skončení zaměstnání zaměstnanců společnosti v souvislosti s nabídkou převzetí.

Informace o programech umožňujících nabývání akcií společnosti

Společnost nemá zavedeny programy, na jejichž základě je zaměstnancům nebo členům představenstva společnosti umožněno nabývat akcie nebo jiné účastnické cenné papíry společnosti, opce na tyto cenné papíry či jiná práva k nim za zvýhodněných podmínek.

Informace o úhradách placených státu za práva těžby

Činnost emitenta nespočívá v těžebním průmyslu. Emitent nehradí státu za práva těžby.

Informace o postupech rozhodování a složení statutárního a dozorčího orgánu společnosti

Statutárním orgánem emitenta je představenstvo. Postavení, působnost, složení, způsob rozhodování a další základní práva a povinnosti jakož i procedurální pravidla jsou obsaženy v čl. 12–14 stanov společnosti a v jednacím řádu představenstva.

Stanovy společnosti v platném znění jsou k dispozici na internetových stránkách www.unipetrol.cz a ve sbírce listin.

Dozorčím orgánem emitenta je dozorčí rada. Postavení, působnost, složení, způsob rozhodování a další základní práva a povinnosti jakož i procedurální pravidla jsou obsaženy v čl. 15–17 stanov společnosti a v jednacím řádu dozorčí rady.

Dozorčí rada povinně zřizuje následující výbory:

- a) výbor personální a pro správu a řízení společnosti,
- b) výbor pro strategii a finance,

(dále společně jen „výbory dozorčí rady“).

Složení výborů dozorčí rady je následující (k 31. prosinci 2015):

ad a) Krystian Pater (předseda), Bogdan Dzudzewicz (místopředseda), Zdeněk Černý, Rafał Sekuła

ad b) Sławomir Robert Jędrzejczyk (předseda), Ivan Kočárník, Piotr Kearney, Piotr Chełmiński (místopředseda)

Postavení, působnost, složení, způsob rozhodování jakož i procedurální pravidla výborů dozorčí rady jsou obsaženy v čl. 15–17 stanov společnosti a v jednacích řádech výborů.

Společnost v roce 2009 ustanovila Výbor pro audit. Postavení, působnost, složení a způsob rozhodování jsou popsány v kapitole VII. stanov společnosti Výbor pro audit.

Informace o postupech rozhodování a základní působnosti valné hromady

Postavení, rozsah působnosti jakož i procedurální otázky týkající se valné hromady jsou upraveny v čl. 8–11 stanov společnosti.

Informace o kodexech řízení a správy společnosti

Řízení a správa skupiny Unipetrol vychází z doporučení Kodexu pro správu a řízení společností (Corporate Governance Codex) založeného na Principech OECD, jehož ustanovení ve všech podstatných ohledech společnost naplňuje.

Kodex je k dispozici např. na webových stránkách České národní banky.

Informace o zásadách a postupech vnitřní kontroly a pravidlech ve vztahu k procesu účetního výkaznictví

Zásadní účetní postupy stanovené Mezinárodními standardy účetního výkaznictví a vnitřními normami skupiny jsou popsány v Příloze ke konsolidované a nekonsolidované účetní závěrce. Společnost stanovila své vnitřní účetní předpisy v souladu se Zákonem o účetnictví a nastavila organizační normy s cílem maximalizování kontroly a omezení chybovosti. V oblasti reportingu zavedla společnost automatizovaný systém transferu dat z účetního softwaru do reportingových aplikací. Reportingové aplikace (SW Hyperion) obsahují kontrolní systém zajišťující bezchybnost zasílaných dat ať již při sestavování interních reportů managementu s měsíční periodicitou, nebo při sestavování konsolidovaných a nekonsolidovaných účetních závěrek s čtvrtletní periodicitou. Účetní postupy a zásady jsou předmětem interního i externího auditu. Společnost v roce 2009 ustanovila Výbor pro audit.

Společnost má oddělení interního auditu, které poskytuje nezávislé auditorské služby ujišťovacího charakteru celé skupině Unipetrol.

V roce 2015 realizovalo oddělení interního auditu kontrolní akce v těchto oblastech v souladu s plánem schváleným představenstvem a Výborem pro audit společnosti UNIPETROL, a.s.:

- Řízení kompetencí operátorů
- Cenotvorba polymerů
- Platební proces
- Příprava a plánování výroby
- Řízení údržby a náhradních dílů
- Prodej těžkých topných olejů a paliv
- Akreditovaná inspekce
- Akreditovaná laboratoř
- CAPEX
- Správa majetku
- Udržitelnost biopaliv
- Nákup a přímě výzvy
- Bezpečnost práce
- Ztráty paliv (Wet stock losses)



OLEJE A MAZIVA

made in *PARAMO*
MOGUL
PARAMO

LONG LIFE III
full synthetic
motor oil

OLEJE, MAZIVA A ASFALTOVÉ VÝROBKY

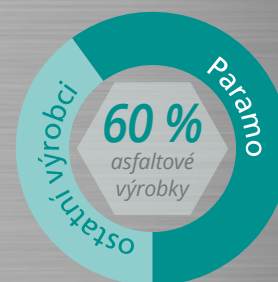
2015



Export



Podíl na českém trhu



Nejvýznamější značka

made in **PARAMO**

MOGUL



Nejširší nabídka kvalitních motorových olejů

1927

Zahájena výroba Mogulu

#1

Nejpoužívanější motorové oleje na českém trhu



Partner českého motorsportu

Zpráva auditora k individuální účetní závěrce



KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Pobřežní 648/1a
186 00 Praha 8
Česká republika

Telephone +420 222 123 111
Fax +420 222 123 100
Internet www.kpmg.cz

Zpráva nezávislého auditora pro akcionáře společnosti UNIPETROL, a.s.

Provedli jsme audit přiložené individuální účetní závěrky společnosti UNIPETROL, a.s. sestavené na základě Mezinárodních standardů účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií, tj. individuálního výkazu o finanční pozici k 31. prosinci 2015, individuálního výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku, individuálního přehledu pohybů ve vlastním kapitálu a individuálního přehledu o peněžních tocích za rok 2015 a přílohy této individuální účetní závěrky, včetně popisu použitých významných účetních metod a ostatních vysvětlujících údajů. Údaje o společnosti UNIPETROL, a.s. jsou uvedeny v bodě 1 přílohy této individuální účetní závěrky.

Odpovědnost statutárního orgánu účetní jednotky za individuální účetní závěrku

Statutární orgán společnosti UNIPETROL, a.s. je odpovědný za sestavení individuální účetní závěrky, která podává věrný a poctivý obraz v souladu s mezinárodními standardy účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií, a za takový vnitřní kontrolní systém, který považuje za nezbytný pro sestavení individuální účetní závěrky tak, aby neobsahovala významné nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou.

Odpovědnost auditora

Naší odpovědností je vyjádřit na základě provedení auditu výrok k této individuální účetní závěrce. Audit jsme provedli v souladu se zákonem o auditorech, Mezinárodními auditorskými standardy a souvisejícími aplikačními doložkami Komory auditorů České republiky. V souladu s těmito předpisy jsme povinni dodržovat etické požadavky a naplánovat a provést audit tak, abychom získali přiměřenou jistotu, že individuální účetní závěrka neobsahuje významné nesprávnosti.

Audit zahrnuje provedení auditorských postupů, jejichž cílem je získat důkazní informace o částkách a skutečnostech uvedených v individuální účetní závěrce. Výběr auditorských postupů závisí na úsudku auditora, včetně vyhodnocení rizik, že individuální účetní závěrka obsahuje významné nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou. Při vyhodnocování těchto rizik auditor posoudí vnitřní kontrolní systém, který je relevantní pro sestavení individuální účetní závěrky podávající věrný a poctivý obraz. Cílem tohoto posouzení je navrhnout vhodné auditorské postupy, nikoli vyjádřit se k účinnosti vnitřního kontrolního systému účetní jednotky. Audit též zahrnuje posouzení vhodnosti použitých účetních metod, přiměřenosti účetních odhadů provedených vedením i posouzení celkové prezentace individuální účetní závěrky.

Jsmes přesvědčeni, že získané důkazní informace poskytují dostatečný a vhodný základ pro vyjádření našeho výroku.



Výrok auditora

Podle našeho názoru individuální účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz nekonsolidovaných aktiv a pasiv společnosti UNIPETROL, a.s. k 31. prosinci 2015 a nekonsolidovaných nákladů, výnosů a výsledku jejího hospodaření a nekonsolidovaných peněžních toků za rok 2015 v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií.

Ostatní informace

Za ostatní informace se považují informace uvedené ve výroční zprávě mimo individuální účetní závěrku a naši zprávu auditora. Za ostatní informace odpovídá statutární orgán společnosti. Součástí našich povinností souvisejících s ověřením individuální účetní závěrky je k ostatním informacím se vyjádřit.

Jak je uvedeno v bodě 1 přílohy individuální účetní závěrky, společnost UNIPETROL, a.s. k 31. prosinci 2015 nesestavuje výroční zprávu, protože jsou příslušné informace zahrnuty do konsolidované výroční zprávy. Z toho důvodu naše vyjádření k ostatním informacím není součástí této zprávy auditora.

V Praze, dne 15. března 2016

KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Evidenční číslo 71

Karel Růžička
Ing. Karel Růžička
Partner
Evidenční číslo 1895

Individuální účetní závěrka za rok 2015

Sestavená dle Mezinárodních standardů účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií

Obsah

Individuální finanční výkazy sestavené podle Mezinárodních standardů účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií

Individuální výkaz zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku	101
Individuální výkaz o finanční pozici	102
Individuální přehled pohybů ve vlastním kapitálu	103
Individuální přehled o finančních tocích	104
Účetní postupy a další komentáře	105
1. Charakteristika Společnosti	105
2. Prohlášení představenstva Společnosti	106
3. Účetní postupy	107
3.1. Principy vykazování účetních výkazů	107
3.2. Dopad novel a interpretací IFRS na individuální finanční výkazy Společnosti	107
3.3. Funkční měna a prezentační měna	108
3.4. Používané účetní postupy	108
4. Použití odborných odhadů a předpokladů	118
5. Mateřská společnost a struktura konsolidačního celku	119
Vysvětlivky k individuálním finančním výkazům	121
6. Výnosy	121
6.1. Geografické informace	121
6.2. Hlavní zákazníci	121
7. Provozní náklady	121
7.1. Náklady na prodej	121
7.2. Náklady podle druhu	121
7.3. Zaměstnanecké benefity	121
8. Ostatní provozní výnosy a náklady	122
8.1. Ostatní provozní výnosy	122
8.2. Ostatní provozní náklady	122
9. Čisté finanční výnosy a náklady	122
9.1. Finanční výnosy	123
9.2. Finanční náklady	123
10. Daň z příjmů	123
10.1. Rozdíl mezi daní vykázanou ve výkazu zisku nebo ztráty a částkou vypočtenou na základě sazby daně ze zisku před zdaněním	123
10.2. Odložená daň	124

11.	Pozemky, budovy a zařízení	124
12.	Investice do nemovitostí	125
12.1.	Stanovení reálné hodnoty investic do nemovitostí	125
12.2.	Analýza citlivosti reálné hodnoty investic do nemovitostí klasifikovaných v úrovni 3 reálné hodnoty	125
13.	Podíly ve spřízněných společnostech	126
14.	Ostatní dlouhodobá aktiva	128
15.	Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	128
16.	Ostatní krátkodobá finanční aktiva	128
17.	Peníze a peněžní ekvivalenty	129
18.	Vlatní kapitál	129
18.1.	Základní kapitál	129
18.2.	Fondy tvořené ze zisku	129
18.3.	Fond změny reálné hodnoty	129
18.4.	Nerozdělený zisk	129
18.5.	Politika řízení kapitálu	129
18.6.	Zisk na akci	130
19.	Úvěry a jiné zdroje financování	130
20.	Rezervy	131
21.	Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	131
22.	Ostatní finanční závazky	131
23.	Finanční nástroje	131
23.1.	Finanční nástroje dle kategorie a druhu	131
23.2.	Výnosy, náklady, zisk a ztráta v individuálním výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku	132
23.3.	Cíle řízení rizik	133
24.	Stanovení reálné hodnoty	136
24.1.	Metody použité při stanovení reálných hodnot finančních nástrojů (hierarchie reálné hodnoty)	136
25.	Leasing	136
25.1.	Společnost jako nájemce	136
25.2.	Společnost jako pronajímatel	137
26.	Podmíněná aktiva a závazky	137
27.	Závazky z historických ekologických zátěží	137
28.	Informace o spřízněných osobách	138
28.1.	Významné transakce uzavřené Společností se spřízněnými osobami za jiných než tržních podmínek	138
28.2.	Transakce se členy vedení	138
28.3.	Transakce se spřízněnými osobami uzavřené členy klíčového vedení Společnosti	138
28.4.	Transakce a zůstatky Společnosti se spřízněnými osobami	138
29.	Odměny vyplacené, splatné a potenciálně splatné členům přestavenstva, dozorčí rady a ostatním členům klíčového vedení	139
29.1.	Systém odměňování pro klíčové a vedoucí zaměstnance Společnosti	139
29.2.	Nároky při ukončení pracovního poměru	139
30.	Následné události po datu účetní závěrky	140
31.	Schválení účetní závěrky	140

Individuální finanční výkazy sestavené podle Mezinárodních standardů účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií

Individuální výkaz zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku

	Bod	2015	2014
Výkaz zisku nebo ztráty			
Výnosy	6.	167	155
Náklady na prodej	7.1.	-90	-86
Hrubý zisk		77	69
Administrativní náklady	7.2.	-214	-202
Ostatní provozní výnosy	8.1.	6	22
Ostatní provozní náklady	8.2.	-51	-1
Provozní hospodářský výsledek		-182	-112
Finanční výnosy	9.1.	2 352	549
Finanční náklady	9.2.	-38	-104
Čisté finanční výnosy		2 314	445
Zisk před zdaněním		2 132	333
Daň z příjmů	10.	11	-5
Čistý zisk		2 143	328
Úplný výsledek za období celkem		2 143	328
Základní a zředěný čistý zisk na akcii (v Kč na akcii)	18.6.	11,82	1,81



Individuální výkaz o finanční pozici

	Bod	31/12/2015	31/12/2014
AKTIVA			
Dlouhodobá aktiva			
Pozemky, budovy a zařízení	11.	9	9
Investice do nemovitostí	12.	1 161	1 156
Podíly ve spřízněných společnostech	13.	17 582	14 542
Ostatní dlouhodobá aktiva	14.	24	1 472
		18 776	17 179
Krátkodobá aktiva			
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	15.	142	165
Ostatní krátkodobá finanční aktiva	16.	7 217	15 058
Pohledávka z titulu daně z příjmů		16	12
Peníze a peněžní ekvivalenty	17.	5 435	516
		12 810	15 751
Aktiva celkem		31 586	32 930
VLASTNÍ KAPITÁL A ZÁVAZKY			
VLASTNÍ KAPITÁL			
Základní kapitál	18.1.	18 133	18 133
Fondy tvořené ze zisku	18.2.	-	1 719
Fond změny reálné hodnoty	18.3.	503	503
Nerozdělený zisk	18.4.	10 193	6 331
Vlastní kapitál celkem		28 829	26 686
ZÁVAZKY			
Dlouhodobé závazky			
Úvěry a jiné zdroje financování	19.	-	4 000
Rezervy	20.	50	-
Odložené daňové závazky	10.2.	100	113
		150	4 113
Krátkodobé závazky			
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	21.	145	135
Úvěry a jiné zdroje financování	19.	-	21
Ostatní finanční závazky	22.	2 462	1 975
		2 607	2 131
Závazky celkem		2 757	6 244
Vlastní kapitál a závazky celkem		31 586	32 930

Individuální přehled pohybů ve vlastním kapitálu

	Základní kapitál	Fondy tvořené ze zisku	Fond změny reálné hodnoty	Nerozdělený zisk	Vlastní kapitál celkem
Bod	18.1.	18.2.	18.3.	18.4.	
01/01/2015	18 133	1 719	503	6 331	26 686
Čistý zisk	-	-	-	2 143	2 143
Úplný výsledek za období celkem	-	-	-	2 143	2 143
Převod fondů tvořených ze zisku do nerozděleného zisku	-	-1 719	-	1 719	-
31/12/2015	18 133	-	503	10 193	28 829
01/01/2014	18 133	1 672	503	6 050	26 358
Čistý zisk	-	-	-	328	328
Úplný výsledek za období celkem	-	-	-	328	328
Rozdělení zisku	-	47	-	-47	-
31/12/2014	18 133	1 719	503	6 331	26 686

Individuální přehled o peněžních tocích

	Bod	2015	2014
Provozní činnost			
Čistý zisk		2 143	328
Úpravy:			
Odpisy a amortizace	7.	-	1
Kurzové zisky		-4	-19
Úroky a dividendy, netto		-391	-448
Zisk z investiční činnosti		-1 928	-
Změna stavu rezerv		50	-
Daň z příjmů	10.	-11	5
Změna stavu pracovního kapitálu		32	-14
<i>pohledávky</i>		22	-13
<i>závazky</i>		10	-1
Zaplacená daň z příjmů		-5	9
Čistý peněžní tok z provozní činnosti		-114	-138
Investiční činnost			
Příjmy z prodeje pozemků, budov a zařízení a nehmotných aktiv		1	-
Pořízení akcií v ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.		-1 118	-551
Přijaté dividendy		330	359
Přijaté úroky		103	192
Změny v poskytnutých úvěrech		13 473	-2 076
Změny stavu v cash poolových aktivech		-4 188	-249
Čistý peněžní tok z investiční činnosti		8 601	-2 325
Finanční činnost			
Změna stavu půjček a úvěrů		-4 000	1 734
Změny stavu v cash poolových závazcích		486	1 150
Zaplacené úroky		-52	-76
Ostatní		-6	-4
Čistý peněžní tok z finanční činnosti		-3 572	2 804
Čisté zvýšení peněz a peněžních ekvivalentů		4 915	341
Efekt změn kurzových sazeb na peněžních prostředcích v cizích měnách		4	17
Peníze a peněžní ekvivalenty na začátku roku		516	158
Peníze a peněžní ekvivalenty na konci roku	17.	5 435	516



Účetní postupy a další komentáře

1. Charakteristika společnosti

Založení a vznik Společnosti

UNIPETROL, a.s. ("Společnost" nebo "Unipetrol") je akciová společnost, která byla založena Fondem národního majetku České republiky zakladatelskou listinou ze dne 27. prosince 1994 a vznikla dne 17. února 1995 zápisem do obchodního rejstříku u Krajského obchodního soudu v Praze. Společnost je kótována a registrována na Burze cenných papírů Praha.

Identifikační číslo Společnosti

616 72 190

Sídlo Společnosti

UNIPETROL, a.s.
Na Pankráci 127
140 00 Praha 4
Česká republika

Hlavní aktivity

Společnost působí jako holdingová společnost zastřešující a spravující skupinu společností ("Skupina"). Hlavními aktivitami Skupiny jsou zpracování ropy a ropných produktů, výroba komoditních petrochemických produktů, polymerních materiálů, minerálních mazacích olejů, plastických maziv, parafínů, silničních a izolačních bitumenů, speciálních rafinérských a petrochemických výrobků. Dále se Skupina zabývá distribucí pohonných hmot a provozováním čerpacích stanic.

Mimo uvedené hlavní činnosti se Skupina zabývá činnostmi, které svou povahou vycházejí ze zabezpečování nebo realizace hlavních výrobních činností, jako je výroba, rozvod a prodej tepla a elektrické energie, provozování dráhy a drážní dopravy, poradenské služby v oblasti výzkumu a vývoje, ochrana životního prostředí, poradenské služby v oblasti hardwaru a softwaru a ostatní služby.

Vlastníci Společnosti

Akcionáři Společnosti k 31. prosinci 2015 byli následující:

	Počet akcií	Nominální hodnota podílu (v Kč)	Podíl na základním kapitálu
POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.	114 226 499	11 422 649 900	62,99%
PAULININO LIMITED*	42 976 339	4 297 633 900	23,70%
Investiční fondy a ostatní menšinoví akcionáři	24 131 926	2 413 192 600	13,31%
	181 334 764	18 133 476 400	100%

* K 19. březnu 2014 (poslední uveřejněná data) – Na základě oznámení obdrženém 31. března 2014 drží PAULININO LIMITED přímo 17,97 % hlasovacích práv a 5,73 % hlasovacích práv prostřednictvím následujících společností, které jednají ve shodě s PAULININO LIMITED: EGNARO INVESTMENTS LIMITED, LEVOS LIMITED, LCE COMPANY LIMITED, NEEVAS INVESTMENT LIMITED, UPRECHT INVESTMENT LIMITED, MUSTAND INVESTMENT LIMITED.

Statutární a dozorčí orgány Společnosti

Členové představenstva a dozorčí rady UNIPETROL, a.s. k 31. prosinci 2015 byli následující:

	Pozice	Jméno
Představenstvo	Předseda	Marek Świtajewski
	Místopředseda	Piotr Wielowieyski
	Člen	Martin Durčák
	Člen	Mirosław Kastelik
	Člen	Andrzej Kozłowski
	Člen	Lukasz Piotrowski
Dozorčí rada	Předseda	Dariusz Jacek Krawiec
	Místopředseda	Ivan Kočárník
	Místopředseda	Sławomir Robert Jędrzejczyk
	Člen	Piotr Robert Kearney
	Člen	Zdeněk Černý
	Člen	Krystian Pater
	Člen	Rafał Sekuła
	Člen	Piotr Chelminski
	Člen	Bogdan Dzudzewicz

Změny v představenstvu v průběhu roku 2015 byly následující:

Pozice	Jméno	Změna	Datum změny
Místopředseda	Piotr Wielowieyski	Opětovně zvolen do funkce	28. března 2015
Předseda	Marek Świtajewski	Opětovně zvolen do funkce	25. června 2015
Člen	Martin Durčák	Opětovně zvolen do funkce	5. prosince 2015

Změny v dozorčí radě v průběhu roku 2015 byly následující:

Pozice	Jméno	Změna	Datum změny
Člen	Ivan Kočárník	Opětovně zvolen do funkce	25. června 2015
Člen	Bogdan Dzudzewicz	Opětovně zvolen do funkce	25. června 2015

Společnost UNIPETROL, a.s. k 31. prosinci 2015 nesestavuje individuální výroční zprávu, protože jsou příslušné informace zahrnuty do konsolidované výroční zprávy.

2. Prohlášení představenstva společnosti

Představenstvo společnosti UNIPETROL, a.s. tímto prohlašuje, že podle jeho názoru následující individuální účetní závěrka a srovnatelné údaje byly připraveny v souladu s platnými účetními principy aplikovanými ve Společnosti (popsané v bodu 3) a podávají věrný a poctivý obraz finanční pozice a finančního výsledku Společnosti, zahrnující základní rizika a expozice.



3. Účetní postupy

3.1. Principy vykazání účetních výkazů

Tato individuální účetní závěrka byla sestavena v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví (International Financial Reporting Standards, IFRS) a interpretacemi přijatými Radou pro mezinárodní účetní standardy (International Accounting Standards Board, IASB) schválenými k použití v rámci Evropské unie (European Union, EU), které byly platné k 31. prosinci 2015. Účetní výkazy byly sestaveny na základě historických cen, mimo: derivátů, finančních instrumentů v reálné hodnotě účtovaných do výkazu zisku nebo ztráty, finančních aktiv držných k prodeji a investic do nemovitostí v reálné hodnotě.

Tato individuální účetní závěrka je v souladu se všemi požadavky IFRS schválenými EU a poskytuje věrný a poctivý obraz finanční pozice Společnosti k 31. prosinci 2015, výsledku jejího hospodaření a peněžních toků za rok končící 31. prosince 2015.

Tato individuální účetní závěrka byla sestavena na základě předpokladu časově neomezeného trvání podniku. Ke dni schválení neexistují žádné náznaky, že Společnost nebude moci v dohledné budoucnosti pokračovat ve své činnosti.

Individuální finanční výkazy, vyjma výkazu o peněžních tocích, jsou připraveny na akruální bázi účetnictví.

3.2. Dopad novel a interpretací IFRS na individuální finanční výkazy Společnosti

3.2.1. Závazné novely a interpretace IFRS

Novely standardů a interpretace IFRS platné od 1. ledna 2015 do data uveřejnění těchto individuálních účetních výkazů neměly dopad na výše uvedené individuální účetní výkazy.

3.2.2. IFRS, novely a interpretace IFRS schválené Evropskou unií, dosud neúčinné

Standardy a interpretace schválené EU	Možný dopad na účetní závěrku
Novela IAS 19 Zaměstnanecké benefity s podtitulem Plán definovaných požitků: Zaměstnanecké příspěvky	žádný dopad
Zdokonalení IFRS 2010-2012; 2012-2014	žádný dopad
Novela IFRS 11 Společná ujednání: Účetnictví pro akvizice účastí ve společných operacích	žádný dopad
Novela IAS 16 Pozemky, budovy a zařízení a IAS 41 Zemědělství: Zemědělství: Rostliny	žádný dopad
Novela IAS 16 Pozemky, budovy a zařízení a IAS 38 Nehmotná aktiva: Vyjasnění přijatých metod odepisování a amortizace	žádný dopad
Novela IAS 1 Zveřejnění účetní závěrky: Prvotní zveřejnění	žádný dopad
Novela IAS 27 Individuální účetní závěrka: Equity metoda v individuálních účetních výkazech	žádný dopad

3.2.3. Standardy, novely a interpretace schválené Radou pro Mezinárodní účetní standardy, čekající na schválení Evropskou unií

Standardy a interpretace čekající na schválení EU	Možný dopad na účetní závěrku
Nový standard IFRS 9 Finanční nástroje	dopad*
Nový standard IFRS 14 Časové rozlišení při cenové regulaci	žádný dopad
Nový standard IFRS 15 Výnosy ze smluv s odběrateli	dopad**
Novela IFRS 10 Konsolidovaná účetní závěrka a IAS 28 Investice do přidružených podniků: Prodej nebo vklad majetku mezi investorem a přidruženým nebo společným podnikem	žádný dopad
Novela IFRS 10 Konsolidovaná účetní závěrka, IFRS 12 Zveřejnění podílů v jiných účetních jednotkách a IAS 28 Investice do přidružených a společných podniků: Investiční společnosti: Použití výjimky z konsolidace	žádný dopad
IFRS 16 Leasing	dopad***
Novela IAS 7 Přehled o peněžních tocích: Prvotní zveřejnění	žádný dopad
Novela IAS 12 Daně z příjmů: Účtování odložených daňových pohledávek k nerealizovaným ztrátám	žádný dopad

* Při prvotním přijetí nového standardu IFRS 9 budou příslušná finanční aktiva zařazena do nových kategorií finančních nástrojů.

** Dopad použití nového standardu IFRS 15, účinného od 1. ledna 2017, bude záviset na konkrétních skutečnostech a okolnostech smluv se zákazníky, ve kterých bude Společnost smluvní stranou.

*** Dopad použití nového standardu IFRS 16 bude záviset na konkrétních skutečnostech a okolnostech leasingových smluv, ve kterých bude Společnost smluvní stranou.

3.3. Funkční měna a prezentační měna

Tato individuální účetní závěrka je prezentována v českých korunách (Kč), které jsou současně funkční i prezentační měnou Společnosti. Všechny finanční informace prezentované v Kč byly zaokrouhleny na celé miliony.

3.4. Používané účetní postupy

3.4.1. Změny v účetních postupech, odhadech a chyby z předchozích období

Účetní jednotka změnila účetní postup pouze v případě, že změna:

- je vyžadována IFRS, nebo
- vyústí v to, že účetní závěrka poskytuje spolehlivější a více relevantní informace o dopadech transakcí, ostatních událostí nebo skutečností ovlivňujících finanční pozici, finanční výkonnost nebo peněžní toky.

V případě změny v účetních postupech se předpokládá, že nový postup byl vždy používán. Změna výsledných úprav se provádí ve vlastním kapitálu. Pro srovnatelnost účetní jednotka upraví účetní závěrku (srovnávací informace) za nejbližší minulé vykazované období, jako kdyby nový účetní postup byl vždy aplikován, toto se nestane, pokud je neproveditelné stanovit účinky pro dané období nebo kumulativní dopad změny.

Položky účetních výkazů účtované na základě odhadů jsou revidovány, jestliže se změnila okolnosti, na kterých byly založeny, nebo v důsledku nových informací či větších zkušeností.

Oprava významné chyby z předchozího období se provádí ve vlastním kapitálu. Při přípravě účetní závěrky se předpokládá, že chyby byly zachyceny v období, ve kterém vznikly.

3.4.2. Transakce v cizí měně

Transakce v cizí měně je prvotně zaúčtována ve funkční měně s použitím spotového kurzu cizí měny k datu transakce.

Na konci účetního období:

- peněžní prostředky vedené v cizích měnách držené Společností jakož i pohledávky a závazky splatné v cizích měnách jsou přepočítány závěrkovým kurzem tj. spotovým kurzem ke konci účetního období,
- nepeněžní položky, které jsou oceněny na bázi historických cen v cizích měnách, jsou přepočteny kurzem k datu transakce
- a nepeněžní položky, které jsou oceněny reálnou hodnotou, jsou přepočteny kurzem platným v den, kdy byla stanovena jejich reálná hodnota.

Kurzové rozdíly, vznikající při vypořádání peněžních položek nebo při převodu peněžních položek v kurzech odlišných od těch, na které byly převedeny při prvotním zaúčtování během období nebo v předchozích účetních závěrkách, jsou účtovány jako finanční výnos nebo náklad v období, ve kterém vznikly v netto hodnotě, s výjimkou peněžních položek zajištění měnového rizika, které jsou účtovány v souladu se zajišťovacím účetnictvím peněžních toků.

3.4.3. Výnosy

Tržby z prodeje (z provozní činnosti) zahrnují tržby, které se vztahují k hlavní činnosti, tj. k činnosti, pro kterou byla Společnost založena, tržby jsou opakující se a nejsou náhodného charakteru.

Výnosy z prodeje jsou vykázány, pokud lze částku výnosu spolehlivě ocenit, je pravděpodobné, že ekonomické užítky, které jsou s transakcí spojeny, poplynou do Společnosti a vzniklé náklady nebo náklady, které s ohledem na transakci teprve vzniknou, lze spolehlivě ocenit. Výnosy z prodeje výrobků a služeb jsou vykázány v okamžiku, kdy Společnost převedla významná rizika a prospěch z vlastnictví na kupujícího a Společnost si neponechává další manažerskou angažovanost v míře obvykle spojené s vlastnictvím, ani skutečnou kontrolu nad prodaným zbožím. Výnosy zahrnují přijaté protiplnění nebo pohledávky za dodání zboží nebo služeb snížené o případné obchodní slevy, vyšší daně z přidané hodnoty (DPH), spotřební daně a palivové poplatky.

Částka výnosu se oceňuje reálnou hodnotou přijatých nebo dlužných plateb. Výnosy realizované z vypořádání finančních nástrojů určených k zajištění peněžních toků upravují výnosy z prodeje.

Výnosy a náklady týkající se služeb, u nichž datum zahájení a ukončení spadá do různých účetních období, jsou účtovány na základě metody procenta dokončení, je-li výsledek transakce spolehlivě ocenitelný, tj. když celkový výnos ze smlou-

vy lze spolehlivě vyčíslit, je pravděpodobné, že ekonomický prospěch spojený se smlouvou bude plynout Společnosti a stupeň dokončení může být spolehlivě stanoven. Pokud tyto podmínky nejsou splněny, jsou výnosy uznány až do výše vynaložených nákladů, ale ne ve větší částce než náklady, které by měly být Společnosti uhrazeny.

3.4.4. Náklady

Náklady (z provozní činnosti) zahrnují náklady, které se vztahují k hlavní činnosti, tedy k činnosti, pro kterou byla Společnost založena, náklady jsou opakující se a nejsou náhodného charakteru.

Náklady na prodej zahrnují náklady na prodané hotové výrobky, zboží a suroviny a úpravy spojené s odpisem zásob na čistou realizovatelnou hodnotu.

Distribuční náklady zahrnují náklady na zprostředkovatelské provize, obchodní náklady, náklady na reklamu a propagaci, stejně tak i odbytové náklady.

Administrativní náklady zahrnují náklady související s řízením a správou Společnosti jako celku.

3.4.5. Ostatní provozní výnosy a náklady

Ostatní provozní výnosy zahrnují zejména výnosy z likvidace a prodeje dlouhodobých nefinančních aktiv, přebytek aktiv, vrácení soudních poplatků, přijaté penále, přijaté dotace převyšující hodnotu nákladů, majetek získaný bezplatně, zrušení opravných položek a rezerv, přijaté kompenzace a zisky z přecenění, zisk z prodeje investic do nemovitostí.

Ostatní provozní náklady zahrnují zejména náklady na likvidaci a prodej nefinančních aktiv, manka na majetku, soudní poplatky, smluvní a jiné pokuty, penále za porušení předpisů na ochranu životního prostředí, peněžní prostředky a majetek bezúplatně poskytnutý, opravné položky (s výjimkou těch, které jsou vykázány jako finanční náklady nebo náklady na prodej), vyplacené náhrady, odpis nedokončeného majetku, u kterého nebyl dosažen požadovaný ekonomický efekt, náklady na vymáhání pohledávek a ztráty z jejich přecenění, ztráta z prodeje investic do nemovitostí.

3.4.6. Finanční výnosy a náklady

Finanční výnosy zahrnují zejména výnosy z prodeje akcií a jiných cenných papírů, přijaté dividendy, úroky z peněžních prostředků na bankovních účtech, termínovaných vkladech a z poskytnutých půjček, zvýšení hodnoty finančních aktiv a čisté kurzové zisky.

Výnosy z dividend z investic jsou zaúčtovány, jakmile jsou práva akcionářů na přijetí dividendy odsouhlasena.

Finanční náklady zahrnují zejména ztrátu z prodaných cenných papírů a podílů a náklady spojené s tímto prodejem, ztráty ze snížení hodnoty týkající se finančních aktiv, jako jsou akcie, cenné papíry a úrokové pohledávky, čisté kurzové ztráty, úroky z vlastních dluhopisů a jiných cenných papírů vydaných, úroky z finančního leasingu, poplatky za bankovní úvěry, půjčky, záruky.

3.4.7. Daň z příjmů

Daň z příjmů zahrnuje splatnou daň a odloženou daň.

Splatná daň je stanovena v souladu s příslušnými daňovými předpisy na základě zdanitelného zisku za dané období a je vykázána jako závazek ve výši, ve které nebyla zaplacená, nebo jako pohledávka, pokud zaplacená částka daně za běžné a minulé období převyšuje dlužnou částku.

Odložené daňové pohledávky a závazky jsou účtovány jako dlouhodobá aktiva nebo dlouhodobé závazky a nejsou diskontovány, vzájemně se započítávají ve výkazu o finanční pozici pokud je zde zákonné právo k započtení vykazovaných částek.

Odložené daňové pohledávky a závazky týkající se kapitálových transakcí se účtují do vlastního kapitálu.

3.4.8. Zisk/(ztráta) na akcii

Základní zisk/(ztráta) na akcii se vypočte jako podíl čistého zisku nebo ztráty za dané období připadající na kmenové akcionáře mateřské společnosti a váženého aritmetického průměru počtu kmenových akcií v oběhu během tohoto období.

Společnost nemá žádné potenciální ředící akcie.

3.4.9. Pozemky, budovy a zařízení

Pozemky, budovy a zařízení jsou aktiva držená z důvodu používání ve výrobě nebo zásobování zbožím či službami, za účelem pronájmu jiným subjektům nebo administrativním účelům a u nichž se očekává, že budou užívány během více než jednoho období (roku nebo běžného provozního cyklu, pokud je doba delší než jeden rok).

Dlouhodobá hmotná aktiva zahrnují dlouhodobá aktiva (aktiva, která jsou ve stavu vhodném pro provoz způsobem zamýšleným vedením účetní jednotky) a nedokončená hmotná aktiva (aktiva ve fázi výstavby nebo vývoje, která je nutná k tomu, aby byla aktiva vhodná k provozu způsobem zamýšleným vedením účetní jednotky).

Pozemky, budovy a zařízení se prvotně zaúčtují v pořizovací ceně včetně souvisejících dotací (IAS20). Pořizovací náklady položky dlouhodobých hmotných aktiv se skládají z kupní ceny a veškerých přímo přiřaditelných výdajů na uvedení položky dlouhodobých hmotných aktiv do užívání.

Pořizovací náklady položky dlouhodobých hmotných aktiv také zahrnují odhadované náklady na demontáž a vyřazení položky a obnovení původního stavu místa, kde je aktivum umístěno, pokud je taková povinnost spojena s pořízením nebo výstavbou dlouhodobého hmotného aktiva a kapitalizované úroky z půjček.

Dlouhodobá hmotná aktiva se oceňují a v účetní závěrce k rozvahovému dni uvádějí v účetní hodnotě, včetně souvisejících dotací. Účetní hodnota je částka, v níž je aktivum vykázáno po odečtení kumulovaných opravek a kumulovaných ztrát ze snížení hodnoty.

Odpisování dlouhodobého hmotného aktiva začíná, jakmile je aktivum připraveno k používání, tedy od měsíce, kdy je umístěno a je ve stavu potřebném k provozu způsobem zamýšleným vedením účetní jednotky, po dobu odhadované použitelnosti aktiva, s přihlédnutím ke zbytkové hodnotě.

Každá složka dlouhodobého hmotného aktiva, jejíž pořizovací náklady jsou významné v poměru k celkovým pořizovacím nákladům daného aktiva, musí být odepisována samostatně po dobu odpovídající její době použitelnosti.

Následující standardní ekonomické doby životnosti se používají pro pozemky, budovy a zařízení:

Budovy a stavby	10-40 let
Stroje a zařízení	4-35 let
Dopravní prostředky a ostatní	2-20 let

Zbytková hodnota, doba použitelnosti a způsob odepisování aktiva jsou přezkoumávány jednou ročně, v případě nutnosti úprav odpisů jsou provedeny v následujících obdobích (prospektivně).

Náklady na významné opravy a pravidelnou údržbu jsou účtovány jako pozemky, budovy a zařízení a jsou odepisovány v souladu s jejich ekonomickou životností. Náklady na běžnou údržbu pozemků, budov a zařízení jsou vykázány jako náklad v období, kdy byly vynaloženy.

Pozemky, budovy a zařízení jsou testovány, zda nevykazují známky snížení hodnoty nebo zda neexistují jiné události, které svědčí o skutečnosti, že účetní hodnota aktiv nemusí být zpětně získatelná.

3.4.10. Investice do nemovitostí

Investice do nemovitostí je nemovitost držená za účelem dosažení příjmu z pronájmu nebo kapitálového zhodnocení či obojího. Investice do nemovitostí je vykázána jako aktivum pouze když:

- je pravděpodobné, že budoucí ekonomické přínosy spojené s investicí do nemovitosti poplynou do Společnosti
- a náklady na pořízení investice do nemovitostí lze spolehlivě zjistit.

Investice do nemovitostí se prvotně zaúčtuje v pořizovacích nákladech. Transakční náklady jsou zahrnuté do prvotního ocenění. Náklady pořízené investice do nemovitostí zahrnují její kupní cenu a veškeré přímo přiřaditelné výdaje. Přímo přiřaditelné výdaje zahrnují například platby za odborné právní služby, daně z převodu nemovitosti a ostatní transakční náklady. Náklady na investici do nemovitosti pořízenou vlastní činností jsou její pořizovací náklady k datu, ke kterému byla stavba dokončena a připravena k užívání, podle zásad definovaných pro pozemky, budovy a zařízení.

Po počátečním zařazení jsou investice do nemovitostí oceněny v reálné hodnotě. Zisky a ztráty plynoucí ze změn reálné hodnoty investic do nemovitostí jsou vykázány ve výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku v období, kdy bylo provedeno přecenění. Společnost určí reálnou hodnotu bez odpočítávání jakýchkoliv transakčních nákladů, které mohou vzniknout z důvodu prodeje nebo jiného způsobu vyřazení.

Pokud Společnost zjistí, že reálnou hodnotu investice do nemovitostí nelze spolehlivě určit na kontinuálním základě, ocení Společnost investici do nemovitostí pomocí nákladového modelu podle zásad definovaných pro pozemky, budovy a zařízení.

Investice do nemovitostí jsou odúčtovány při vyřazení, nebo když je investice do nemovitostí trvale vyňata z užívání a nejsou očekávané žádné budoucí ekonomické přínosy.

3.4.11. Nehmotný majetek

Nehmotná aktiva jsou identifikovatelná nepeněžní aktiva bez fyzické podstaty. Aktivum je identifikovatelné, jestliže je oddělitelné, tj. může být odděleno od skupiny aktiv Společnosti a prodáno, převedeno, licencováno, pronajmuto nebo vyměněno, a to buď samostatně, nebo společně se souvisejícím kontraktem, identifikovatelným aktivem nebo závazkem bez ohledu na to, zda Společnost má tak v úmyslu učinit, nebo vzniká ze smluvních nebo jiných zákonných práv bez ohledu na to, zda jsou tato práva převoditelná nebo oddělitelná od Společnosti nebo od jiných práv a povinností.

Nehmotný majetek se účtuje v případě, že je pravděpodobné, že očekávané budoucí ekonomické užítky, které jsou způsobeny aktivy, poplynou do účetní jednotky a náklady na pořízení aktiv lze spolehlivě měřit.

Nehmotné aktivum vytvořené vlastním vývojem (nebo ve vývojové fázi interního projektu) se uznává tehdy a jen tehdy, pokud Společnost může prokázat následující: technická proveditelnost dokončení nehmotného aktiva je taková, že bude k dispozici pro použití nebo prodej, záměr dokončit nehmotné aktivum a využívat jej nebo prodat, schopnost používat nebo prodat nehmotné aktivum, jak bude aktivum vytvářet pravděpodobné budoucí ekonomické užítky, mimo jiné je Společnost povinna prokázat, že existuje trh pro výstup z využití nehmotného aktiva nebo pro nehmotné aktivum jako takové nebo, pokud má být používáno interně, užitečnost nehmotného aktiva, dostupné odpovídající technické, finanční a jiné zdroje pro dokončení vývoje a pro využití nebo prodej nehmotného aktiva, schopnost spolehlivě oceňovat výdaje související s nehmotným aktivem během jeho vývoje.

Pokud definice kritérií nehmotného aktiva nejsou splněny, jsou náklady vynaložené na pořízení nebo vlastní vývoj aktiva zachyceny v nákladech při jejich vzniku.

Nehmotné aktivum se prvotně oceňuje v pořizovací ceně včetně souvisejících dotací (IAS20). Nehmotná aktiva pořízená v podnikové kombinaci se prvotně oceňují reálnou hodnotou k datu podnikové kombinace.

Po prvotním zaúčtování je nehmotné aktivum vykázáno v účetních výkazech v zůstatkové hodnotě, zahrnující dotace vztahující se k aktivům.

Nehmotný majetek je oceněn pořizovací cenou nebo výrobními náklady sníženými o oprávky a ztráty ze snížení hodnoty.

Nehmotný majetek s omezenou dobou životnosti je odpisován, jakmile je možné jej používat, tzn., jakmile je na místě a ve stavu nezbytném pro fungování zamýšlené vedením, a to po dobu jeho odhadované životnosti. Odepisovatelná hodnota aktiva s danou dobou životnosti se určuje po odečtení jeho zbytkové hodnoty. S výjimkou konkrétních případů zbytková hodnota nehmotného aktiva s konečnou dobou použitelnosti se považuje za nulovou.

Výpůjční náklady přímo účelově vztaheny k akvizici nebo vývoji způsobilého aktiva, např. úroky nebo provize, jsou součástí nákladů na jeho pořízení.

Následující standardní ekonomické doby životnosti se používají pro nehmotný majetek:

Nakoupené licence, patenty a podobná nehmotná aktiva	2-15 let
Nakoupený software	2-10 let

Přiměřenost použitých odpisových metod a sazeb se pravidelně přezkoumává, přinejmenším ke konci účetního období a případné změny v odpisování se projeví v následujícím období. Nehmotná aktiva s neurčitou dobou použitelnosti nejsou odpisována. Jejich hodnota se sníží o případné opravné položky. Kromě toho se doba použitelnosti nehmotného aktiva přezkoumává v každém období s cílem zjistit, zda i nadále existují události a okolnosti, které podporovaly neomezenou dobu použitelnosti tohoto aktiva.

3.4.12. Snížení hodnoty pozemků, budov a zařízení a nehmotného majetku

Ke každému rozvahovému dni Společnost prověřuje existenci indikátorů, zda mohlo dojít ke ztrátě ze snížení hodnoty aktiv nebo peněžotvorné jednotky (CGU). Pokud takový indikátor existuje, jednotka odhaduje zpětně získatelnou hodnotu aktiva (CGU).

Zpětně získatelná hodnota je vyšší z reálné hodnoty snížené o náklady na prodej a hodnoty z užívání.

Reálná hodnota snížená o náklady na prodej je částka, kterou lze získat z prodeje při transakcích za obvyklých podmínek mezi informovanými a ochotnými stranami, po odečtení nákladů na prodej.

Hodnota z užívání je současná hodnota budoucích peněžních toků, které mají být odvozeny z aktiva nebo CGU.

Při posuzování hodnoty z užívání jsou odhadované budoucí peněžní toky diskontovány na svou současnou hodnotu prostřednictvím diskontní sazby před zdaněním, která odráží aktuální tržní hodnocení časové hodnoty peněz a rizik specifických pro dané aktivum.

Aktiva, která negenerují nezávislé peněžní příjmy, jsou seskupeny na nejnižší možnou úroveň, na které již nezávislé peněžní příjmy generují (peněžotvorné jednotky).

Do peněžotvorných jednotek jsou alokována následující aktiva:

- goodwill, pokud lze předpokládat, že peněžotvorná jednotka těží ze synergického efektu vyplývajícího z podnikové kombinace s jinou jednotkou,
- korporátní aktiva, pokud mohou být alokována na odůvodnitelném a koherentním základě.

V případě, že existují vnější nebo vnitřní indikátory, že účetní hodnota aktiva na konci účetního období nemusí být zpětně získatelná, je prováděn test na snížení hodnoty. Tyto testy jsou prováděny rovněž každoročně pro dlouhodobý nehmotný majetek s neomezenou dobou životnosti a pro goodwill.

Pokud účetní hodnota aktiva nebo peněžotvorné jednotky převyšuje její zpětně získatelnou částku, je účetní hodnota snížena na zpětně získatelnou částku odpovídající snížení hodnoty na vrub nákladů ve výkazu zisku nebo ztráty. Zpětně získatelná částka je vyšší z reálné hodnoty snížené o náklady na prodej a jeho hodnoty z užívání.

Ztráta ze snížení hodnoty se alokuje mezi aktiva peněžotvorné jednotky v tomto pořadí:

- nejprve tak, aby snížila účetní hodnotu veškerého goodwillu přiřazeného peněžotvorné jednotce
- a následně na ostatní aktiva jednotky poměrně na základě účetní hodnoty každého aktiva jednotky.

Na konci každého účetního období se posoudí, zda ztráta ze snížení hodnoty, zaúčtovaná v předchozích obdobích u aktiva, může být částečně nebo zcela rozpuštěna. Indikátory potenciálního snížení ztráty ze snížení hodnoty se zejména odráží v kalkulaci indikátorů ztráty ze snížení hodnoty v předchozích obdobích.

Zrušení ztráty ze snížení hodnoty u aktiva s výjimkou goodwillu je okamžitě promítnuto do zisku nebo ztráty, pokud není aktivum přeceněno v souladu s jiným standardem.

3.4.13. Podíly ve spřízněných společnostech

Investice do dceřiných podniků, společných podniků a přidružených společností, které nejsou klasifikovány jako určené k prodeji (a které nejsou zahrnuty do skupiny aktiv klasifikovaných jako určené k prodeji) v souladu s IFRS 5, jsou účtovány v pořizovací ceně snížené o opravné položky.

3.4.14. Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky

Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky jsou při zaúčtování nejprve oceněny reálnou hodnotou zvýšenou o transakční náklady a následně jsou prostřednictvím metody efektivní úrokové sazby vykázány v zůstatkové hodnotě snížené o případnou ztrátu ze snížení hodnoty.

Ztráta ze snížení hodnoty je vypočítána za základě individuální analýzy hodnoty držených zástav a na základě možných úhrad pohledávek.

Tvorba a rozpuštění ztrát ze snížení hodnoty pohledávek z jistiny jsou zahrnuty v provozní činnosti a z úroku za pozdní platbu ve finanční činnosti.

3.4.15. Peníze a peněžní ekvivalenty

Peníze zahrnují peníze v pokladně a na bankovních účtech. Peněžní ekvivalenty jsou krátkodobé, vysoce likvidní investice (s původní splatností do tří měsíců), které lze směnit na známou částku peněz a na které se vztahuje nízké riziko změny hodnoty. Peněžní ekvivalenty jsou drženy za účelem splnění krátkodobých peněžních závazků, nikoliv za účelem investování či jiným účelem.

3.4.16. Dlouhodobý majetek určený k prodeji a ukončované činnosti

Dlouhodobý majetek (nebo skupina aktiv a závazků určených k prodeji), u kterého se zpětně získatelná hodnota očekává z prodeje, nikoliv z trvalého užívání, je klasifikován jako dlouhodobý majetek určený k prodeji.

Dlouhodobý majetek je klasifikován jako dlouhodobý majetek určený k prodeji, jsou-li současně splněna následující kritéria:

- jejich prodej byl oznámen na příslušné úrovni vedení;
- majetek může být v současném stavu okamžitě prodán;
- bylo zahájeno aktivní hledání kupce;
- prodejní transakce je vysoce pravděpodobná a může být vypořádána do 12 měsíců od rozhodnutí o prodeji;
- prodejní cena je přiměřená ve vztahu k současné reálné hodnotě aktiva;
- není pravděpodobné, že by se v plánu prodeje daných aktiv prováděly významné změny.

Zařazení do této kategorie je provedeno v účetním období, kdy jsou splněna kritéria pro klasifikaci. Pokud jsou kritéria pro zařazení dlouhodobého majetku jako dlouhodobá aktiva určená k prodeji splněna po skončení účetního období, nemusí účetní jednotka klasifikovat dlouhodobé aktivum jako dlouhodobé aktivum určené k prodeji v těch účetních výkazech, kdy vzniklo.

Dlouhodobý majetek (nebo část skupiny aktiv a závazků určených k prodeji) je přeceněn v souladu s účetními postupy Společnosti bezprostředně předtím, než je takto klasifikován. Poté je majetek (s vyloučením finančních aktiv) oceněn buď v účetní hodnotě, nebo v reálné hodnotě snížené o náklady na realizaci prodeje, podle toho, která z hodnot je nižší. Ztráty ze snížení hodnoty skupiny aktiv a závazků určených k prodeji jsou nejprve přiřazeny goodwillu a poté ke zbývajícím aktivům a závazkům poměrným dílem, přičemž ztráta není přiřazena k zásobám, finančním aktivům, odloženým daňovým pohledávkám a investicím do nemovitostí, které jsou nadále oceňovány v souladu s účetními postupy Společnosti. Pokud jsou dlouhodobá aktiva klasifikována jako dlouhodobá aktiva držená k prodeji, nesmí být odepisována. Následné zisky z přecenění jsou vykázány ve výsledku hospodaření v tržní hodnotě snížené o náklady spojené s prodejem. Zisky převyšující kumulovanou ztrátu ze snížení hodnoty nejsou vykázány.

Ukončované činnosti jsou součástí účetní jednotky, které buď byly prodány, nebo jsou klasifikovány jako určené k prodeji a:

- představují samostatný hlavní předmět podnikání nebo územní oblast činnosti,
- je součástí jednoho koordinovaného plánu zbavit se samostatného hlavního předmětu podnikání nebo územní oblasti činnosti nebo
- je dceřinou společností pořízenou výhradně za účelem dalšího prodeje.

Společnost změní prezentaci údajů vykázaných za ukončované činnosti za předchozí období uvedené v individuální účetní závěrce tak, aby prezentovala údaje týkající se všech ukončovaných operací, které byly ukončeny do konce posledního vykazovaného účetního období.

Pokud Společnost přestane klasifikovat ukončované činnosti, musí být výsledky dříve uvedené v ukončovaných činnostech reklasifikovány a zahrnuty do výnosů z běžných operací, a to za všechna prezentovaná období. V takových případech Společnost zveřejní, že údaje za předchozí období jsou prezentovány jako reklasifikované.

3.4.17. Vlastní kapitál

Vlastní kapitál je zaznamenán v účetnictví podle typu, v souladu s právními předpisy a stanovami Společnosti. Vlastní kapitál obsahuje:

3.4.17.1. Základní kapitál

Základní kapitál je splacen akcionáři a vykazuje se v nominální hodnotě v souladu se stanovami Společnosti a zápisem do Obchodního rejstříku.

3.4.17.2. Fond zajištění

Změny reálné hodnoty zajištění peněžních toků související s částí považovanou za účinné zajištění se vykazují ve vlastním kapitálu jako fond zajištění. Společnost využívá zajišťovací účetnictví k zajištění komoditního, měnového a úrokového rizika. Změny reálné hodnoty u derivátů, které nesplňují kritéria pro zajišťovací účetnictví, se vykazují ve výkazu zisku nebo ztráty.

3.4.17.3. Fond změny reálné hodnoty

Přeceňovací rozdíl zahrnuje dle předpisu Společnosti zejména:

- změnu reálné hodnoty finančních aktiv určených k prodeji,
- rozdíl mezi účetní a reálnou hodnotou investice do nemovitostí k okamžiku převodu tohoto majetku Společnosti do investice do nemovitostí.

3.4.17.4. Nerozdělený zisk

Nerozdělený zisk zahrnuje:

- částky vzniklé z rozdělení zisku/úhrady ztráty,
- nerozdělený výsledek z předchozích období,
- čistý zisk/ztrátu z běžného období,
- vliv chyb (zisk/ztráta) z předchozích období,
- dopady změn v účetních politikách,
- rezervní kapitál, pokud jde o platbu do kapitálu,
- pojistně matematické zisky nebo ztráty vyplývající z následných zaměstnaneckých benefitů.

3.4.18. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky

Závazky včetně závazků z obchodních vztahů jsou prvotně vykázané v reálné hodnotě zvýšené o transakční náklady a následně v zůstatkové hodnotě za použití metody efektivní úrokové sazby.

Časově rozlišené závazky jsou závazky za zboží nebo přijaté/poskytnuté služby, které dosud nebyly uhrazeny nebo jinak formálně odsouhlaseny s prodávajícím, a také závazky vůči zaměstnancům.

Ačkoliv je někdy nezbytné odhadnout výši časového rozlišení závazků, nejistota je obvykle mnohem menší, než je tomu v případě rezerv.

3.4.19. Rezervy

Rezerva je závazek s nejistou časovou dobou splatnosti nebo nejistou výší. Rezervy se zaúčtují, pokud má Společnost současný závazek (zákonný nebo smluvní), který je důsledkem minulé události, a je pravděpodobné, že vypořádání závazku povede k odlivu ekonomických prostředků, a navíc je možno spolehlivě kvantifikovat hodnotu závazku. Pokud je dopad diskontování významný, rezervy se stanovují diskontováním očekávaných budoucích peněžních toků sazbou před zdaněním, která odráží současné tržní ohodnocení časové hodnoty peněz a případně také rizika související s daným závazkem.

Částka vykázaná jako rezerva je nejlepším odhadem výdajů potřebných k vyrovnání současného závazku na konci účetního období. Rezervy jsou přezkoumány na konci každého účetního období a upraveny tak, aby odrážely aktuální nejlepší odhad.

Na budoucí provozní ztráty se rezervy netvoří.

3.4.19.1. Rezerva na ekologické škody

Společnost tvoří rezervu na budoucí závazky plynoucí z požadavku na dekontaminaci pozemku nebo vody nebo eliminaci škodlivých látek, pokud existuje zákonný nebo smluvní závazek. Rezervy na ekologické škody jsou periodicky přezkoumávány s ohledem na odborné posudky.

3.4.19.2. Jubilejní bonusy a odměny při odchodu do důchodu

Dle zásad odměňování Společnosti mají její zaměstnanci nárok na odměny při jubileích a odchodu do důchodu. Jubilejní odměny jsou vypláceny zaměstnancům po uplynutí stanoveného počtu odpracovaných let. Důchodové odměny se vyplácejí jednorázově při odchodu do důchodu. Výše důchodových a jubilejních odměn závisí na počtu odpracovaných let a na průměrné mzdě zaměstnance.

Jubilejní odměny jsou ostatními dlouhodobými zaměstnaneckými požitky, zatímco odměny při odchodu do důchodu jsou klasifikovány jako plány zaměstnaneckých požitků po skončení pracovního poměru.

Rezervy na jubilejní bonusy a následné zaměstnanecké benefity jsou tvořeny za účelem alokace nákladů do příslušných období.

Současnou hodnotu těchto závazků na konci každého účetního roku určuje odhadem nezávislý pojistný matematik, a pokud existují podstatné známky vlivu na hodnotu závazků, tato hodnota se upravuje. Vytvořené rezervy se rovnají diskontovaným budoucím platbám zahrnující mj. obměnu zaměstnanců a plánované zvýšení mezd a vztahují se k období, které končí v poslední den účetního roku.

Pojistně-matematické zisky a ztráty z:

- odměn při odchodu do důchodu se účtují do ostatního úplného výsledku,
- ostatních zaměstnaneckých benefitů, včetně jubilejních odměn, se účtují do výsledku hospodaření.

3.4.19.3. Ochranné programy

Rezerva na ochranné programy (restrukturalizaci) je vytvořena, pokud Společnost zahájila implementaci plánu restrukturalizace nebo oznámila hlavní rysy plánu restrukturalizace zúčastněným stranám takovým způsobem, že u zúčastněných stran vzbudila platná očekávání, že restrukturalizace bude provedena. Rezerva na restrukturalizaci zahrnuje pouze přímé výdaje vzniklé z restrukturalizace, tj. spojené s ukončením pracovního poměru (odchodné a kompenzace), náklady z ukončení nájemních smluv a likvidace aktiv.

3.4.19.4. Ostatní rezervy

Mezi ostatní rezervy patří zejména rezervy na soudní spory a jsou tvořené po zvážení všech dostupných informací včetně názorů nezávislých expertů. Pokud na základě těchto informací je více pravděpodobné, že současný závazek existuje na konci účetního období, Společnost vytvoří rezervu (v případě, že jsou splněna kritéria pro tvorbu). Pokud je více pravděpodobné, že žádný současný závazek na konci účetního období neexistuje, Společnost zveřejní informace o podmíněném závazku, pokud není pravděpodobnost odlivu prostředků představujících ekonomický prospěch velmi nízká.

3.4.20. Státní dotace

Státní dotace představují podporu Společnosti ze strany státu, státních agentur a podobných místních, národních nebo mezinárodních institucí ve formě převodu prostředků ve prospěch účetní jednotky výměnou za minulé nebo budoucí splnění určitých podmínek týkajících se provozních činností účetní jednotky.

Státní dotace jsou vykázány v rozvaze jako výnosy příštích období, pokud existuje přiměřená jistota, že Společnost splní požadované podmínky a dotaci obdrží.

Dotace vztahující se k nákladům jsou vykázány jako kompenzace daných nákladů v období jejich vzniku. Přebytek obdržené dotace nad danými náklady je prezentován v ostatních provozních výnosech.

Pokud se státní dotace vztahuje k majetku, je prezentována v netto hodnotě z příslušného majetku a je vykázána do výkazu zisku nebo ztráty na systematickém základě po celou dobu životnosti aktiva prostřednictvím snížených odpisů.

3.4.21. Individuální přehled o peněžních tocích

Individuální přehled o peněžních tocích se zpracovává pomocí nepřímé metody.

Peníze a peněžní ekvivalenty uvedené individuálním přehledu o peněžních tocích zahrnují peníze a peněžní ekvivalenty snížené o kontokorentní úvěry, pokud tvoří nedílnou součást peněžního hospodaření Společnosti.

Přijaté dividendy se uvádějí v peněžních tocích z investiční činnosti.

Vyplacené dividendy se uvádějí v peněžních tocích z finanční činnosti.

Úroky přijaté z finančních leasingů, poskytnutých úvěrů, krátkodobých cenných papírů a ze systému cash pool se uvádějí v peněžních tocích z investiční činnosti. Ostatní přijaté úroky se uvádějí v peněžních tocích z provozní činnosti.

Úroky placené z bankovních úvěrů a půjček, cash poolů, vydaných dluhových cenných papírů a úroky placené z leasingů se uvádějí v peněžních tocích z finanční činnosti. Ostatní zaplacené úroky se uvádějí v peněžních tocích z provozní činnosti.

3.4.22. Finanční nástroje

3.4.22.1. Ocenění finančních aktiv a závazků

Při prvotním zaúčtování finančního aktiva nebo finančního závazku stanoví Společnost jejich reálnou hodnotu navýšenou v případě finančního aktiva nebo finančního závazku nevykazovaného v reálné hodnotě do zisku nebo ztráty o transakční náklady, které lze přímo přiřadit pořízení nebo vystavení finančního aktiva nebo finančního závazku.

Na konci účetního období Společnost oceňuje úvěry a pohledávky včetně pohledávek z obchodních vztahů zůstatkovou hodnotou pomocí metody efektivní úrokové sazby. Efektivní úroková sazba je sazba, která přesně diskontuje odhadované budoucí peněžní toky nebo platby po dobu očekávané životnosti finančního nástroje nebo případně kratšího období na čistou účetní hodnotu finančního aktiva nebo finančního závazku.

Na konci účetního období Společnost oceňuje své finanční závazky zůstatkovou hodnotou pomocí metody efektivní úrokové sazby.

3.4.22.2. Reklasifikace

Ve Společnosti nedošlo k žádným okolnostem pro reklasifikaci finančních nástrojů oceněných reálnou hodnotou vykazovaných do zisku nebo ztráty.

3.4.23. Stanovení reálné hodnoty

Společnost maximalizuje užití vhodných zjistitelných vstupů a minimalizuje užití nezjistitelných vstupů k zajištění cíle oceňování reálnou hodnotou, což je odhad ceny, při které se realizuje řádná transakce vyrovnání závazku nebo nástroje vlastního kapitálu mezi účastníky trhu k datu ocenění a za aktuálních tržních podmínek.

Společnost oceňuje derivátové nástroje vedené v reálné hodnotě za použití oceňovacích modelů pro finanční nástroje založené na všeobecně dostupných směnných kurzech, úrokových sazbách, forwardových křivkách a křivkách volatility pro měny a komodity kótované na aktivních trzích.

Reálná hodnota finančních derivátů vychází z diskontovaných budoucích peněžních toků z transakcí vypočtených na základě rozdílu mezi forwardovou sazbou a hodnotou transakce.

Forwardový směnný kurz není modelován jako samostatný rizikový faktor, ale je odvozen od příslušného spotového kurzu a forwardové úrokové sazby pro cizí měnu ve vztahu ke Kč.

Derivátové nástroje jsou prezentovány jako aktiva, pokud je jejich hodnota kladná a, jako závazky, je-li jejich hodnota záporná.

Zisky a ztráty vyplývající ze změn reálné hodnoty finančních derivátů, u kterých zajišťovací účetnictví není aplikováno, jsou vykázány v aktuálním období v zisku nebo ztráty.

Ve srovnání s předchozím srovnávaným obdobím Společnost nezměnila metody oceňování týkající se derivátových nástrojů.

3.4.24. Leasing

Leasing je smluvní vztah, ve kterém pronajímatel poskytuje nájemci právo užívat aktivum po stanovenou dobu za jednorázovou platbu nebo řadu plateb.

Majetek pronajímaný v rámci operativního leasingu, kdy si pronajímatel ponechává významnou část rizik a přínosů spojených s vlastnictvím, si pronajímatel vykazuje v majetku. Rozhodnutí, zda došlo k převodu rizik a přínosů, závisí na posouzení ekonomické podstaty transakce.

3.4.25. Podmíněná aktiva a závazky

Podmíněné závazky jsou definovány jako potenciální závazky, které vznikly jako důsledek minulých událostí a jsou závislé na existenci, příp. absenci nejistých událostí v budoucnu, které nejsou plně pod kontrolou Společnosti, nebo existující závazky, které vznikly jako důsledek minulých událostí, avšak nebyly vykázány, protože není pravděpodobné, že k vyrovnání závazků bude nezbytný odliv prostředků představující ekonomický prospěch, nebo částky závazků nelze s dostatečnou mírou spolehlivosti vyčíslit. Přestože podmíněné závazky nejsou vykázány ve výkazu o finanční pozici, informace týkající se podmíněných závazků se zveřejňují s výjimkou případů, kdy je pravděpodobnost odlivu ekonomických prostředků velmi nízká. Podmíněné závazky nabyté v důsledku podnikové kombinace jsou v rozvaze vykázány jako rezervy.

Podmíněná aktiva jsou potenciální aktiva, která vznikají jako důsledek minulých událostí, a jejich existence bude potvrzena pouze výskytem či absencí jedné nebo více nejistých událostí v budoucnu, které nejsou plně pod kontrolou Společnosti.

Podmíněná aktiva se ve výkazu o finanční pozici nevykazují, protože by mohly vést k vykázání příjmů, které nebudou nikdy dosažené. Informace o nich se však zveřejní, pokud je pravděpodobné, že dojde k přílivu ekonomických prostředků. Společnost uvede informace o podmíněných aktivech v dodatečných informacích k účetním výkazům, a pokud to je možné odhadne vliv na hospodářský výsledek v souladu s účetními postupy pro oceňování rezerv.

Podmíněná aktiva se průběžně hodnotí, aby se zajistilo, že je vývoj odpovídajícím způsobem zohledněn v účetní závěrce. Pokud je prakticky jisté, že se zvýší přítok ekonomického prospěchu, aktivum a související výnosy jsou zaúčtovány v účetní závěrce v období, ve kterém ke změně došlo. Pokud se přítok ekonomického prospěchu stal pravděpodobným, zveřejní účetní jednotka podmíněné aktivum.

3.4.26. Následné události po datu účetní závěrky

Následné události po datu účetní závěrky jsou ty případy příznivých i nepříznivých událostí, které nastaly mezi koncem účetního období a datem, kdy je účetní závěrka schválena ke zveřejnění. Lze identifikovat dva typy následných událostí:

- ty, které poskytují informace o skutečnostech, které existovaly ke konci účetního období (události po skončení účetního období vyžadují úpravu účetních výkazů), a
- ty, které svědčí o skutečnostech, které nastaly po skončení účetního období (události po skončení účetního období nevyžadující úpravu).



4. Použití odborných odhadů a předpokladů

Při přípravě individuální účetní závěrky v souladu s IFRS provádí vedení Společnosti odhady a určuje předpoklady, které mají vliv na aplikaci účetních postupů a na vykazovanou výši aktiv a závazků, výnosů a nákladů. Tyto odhady a předpoklady jsou založeny na bázi historických zkušeností a různých dalších faktorech, které jsou považovány za přiměřené za podmínek, při nichž se odhady účetních hodnot aktiv a závazků provádí, a to v situacích, kdy nejsou zcela evidentní z jiných zdrojů. Skutečné výsledky se od odhadů mohou lišit.

V případě významných rozhodnutí zakládá vedení Společnosti své odhady na názorech nezávislých odborníků.

Odhady a předpoklady jsou průběžně revidovány. Opravy účetních odhadů jsou zohledněny v období, ve kterém jsou odhady revidovány, pokud se tato revize týká pouze tohoto období, nebo v období revize a budoucích období, pokud tato revize ovlivňuje současné i budoucí období.

Rozhodnutí vedení při aplikaci IFRS, která mají významný dopad na účetní závěrku a odhady s významným rizikem materiálních úprav v příštím roce, jsou uvedena v bodech: 5. Mateřská společnost a struktura konsolidačního celku, 10. Daň z příjmů, 12. Investice do nemovitostí, 15. Změny v opravách položkách k pohledávkám z obchodních vztahů a ostatním pohledávkám, 23. Finanční nástroje.

Popsané účetní postupy byly použity konsistentně ve všech obdobích vykázaných v této individuální účetní závěrce.



5. Mateřská společnost a struktura konsolidačního celku

Následující tabulka uvádí dceřiné společnosti a společné operace, které tvoří skupinu UNIPETROL, a.s. a podíl mateřské společnosti na jejich základním kapitálu drženým buď přímo mateřskou společností, nebo nepřímo prostřednictvím dceřiných společností, a jejich rozdělení do provozních segmentů (k 31. prosinci 2015).

Obchodní firma a sídlo společnosti	Podíl mateřské společnosti na základním kapitálu	Podíl dceřiných společností na základním kapitálu	Provozní segment	Internetové stránky
Mateřská společnost				
UNIPETROL, a.s. Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4, Česká republika			Korporátní funkce	www.unipetrol.cz
Dceřiné společnosti konsolidované plnou metodou				
BENZINA, s.r.o. Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4, Česká republika	100,00 %	--	Maloobchod	www.benzinaplus.cz
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. Záluží 2, 436 70 Litvínov, Česká republika	100,00 %	--	Downstream	www.ceskarafinerska.cz
HC VERVA Litvínov, a.s. Litvínov, S.K. Neumanna 1598, Česká republika	--	70,95 %	Korporátní funkce	www.hokej-litvinov.cz
CHEMOPETROL, a.s. (nečinná společnost) Litvínov – Záluží 1, 436 70 Litvínov, Česká republika	--	100,00 %	Downstream	
MOGUL SLOVAKIA s.r.o.* Hradiště pod Vrátnom, U ihriska 300, Slovenská republika	--	100,00 %	Downstream	www.mogul.sk
PARAMO, a.s. Přerovská 560, 530 06 Pardubice, Česká republika	100,00 %	--	Downstream	www.paramo.cz
Paramo Oil s.r.o. (nečinná společnost) Přerovská 560, 530 06 Pardubice, Česká republika	--	100,00 %	Downstream	
PETROTRANS, s.r.o. Střelnická 2221, 182 00 Praha 8, Česká republika	0,63 %	99,37 %	Downstream	www.petrotrans.cz
UNIPETROL AUSTRIA HmbH v likvidaci Viedeň, Apfelgasse 2, Rakousko	100,00 %	--	Downstream	
UNIPETROL Deutschland GmbH Paul Ehrlich Str. 1/B, 63225 Langen/Hessen, Německo	0,10 %	99,90 %	Downstream	www.unipetrol.de
UNIPETROL DOPRAVA s.r.o. Litvínov – Růžodol č.p. 4, 436 70 Litvínov, Česká republika	0,12 %	99,88 %	Downstream	www.unipetroldoprava.cz
UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o. (nečinná společnost) Litvínov – Záluží 1, 436 70 Litvínov, Česká republika	100,00 %	--	Downstream	
UNIPETROL RPA, s.r.o. Litvínov – Záluží 1, 436 70 Litvínov, Česká republika	100,00 %	--	Downstream Korporátní funkce	www.unipetrolrpa.cz
UNIPETROL RPA Hungary Kft. (nečinná společnost) 1042 Budapešť, Arpad ut 48-50. I. em.5, Maďarsko	--	100,00 %	Downstream	
UNIPETROL SERVICES, s.r.o. Litvínov – Záluží 1, 436 70 Litvínov, Česká republika	100,00 %	--	Korporátní funkce	www.unipetrolservices.cz
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. Panónská cesta 7, 850 00 Bratislava, Slovenská republika	13,04 %	86,96 %	Downstream	www.unipetrol.sk
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.** Revoluční 84/č.p. 1521, Ústí nad Labem, Česká republika	100,00 %	--	Downstream	www.vuanch.cz
Společné operace konsolidované podle podílu na aktivech a pasivech				
Butadien Kralupy a.s. O. Wichterleho 810, 278 01 Kralupy nad Vltavou, Česká republika	51,00 %	--	Downstream	www.butadien.cz

* MOGUL SLOVAKIA s.r.o. sfúzovala se společností UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. k 1. lednu 2016.

** Dne 1. ledna 2016 společnost Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. změnila název na Unipetrol výzkumně vzdělávací centrum, a.s.

Změny ve struktuře Skupiny

Akvizice 32,445 % podílu v ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. od Eni International B.V.

Dne 30. dubna 2015 společnost UNIPETROL, a.s. dokončila akvizici 303 301 akcií společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. ("Česká rafinérská") odpovídající 32,445 % podílu na základním kapitálu České rafinérské od společnosti Eni International B.V. ("Eni") dle uzavřené smlouvy o nákupu akciového podílu ze dne 3. července 2014. Kupní cena akcií ve výši 24 mil. EUR byla vypořádána v hotovosti. Společnost zaplatila částku 456 mil. Kč jako kompenzaci společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. v návaznosti na Smlouvu o převodu a povinnosti společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. vrátit část půjčky první náplně společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. Cena pořízení akciového podílu činila 1 118 mil. Kč.

Na základě dokončení transakce vzrostl podíl Unipetrolu na základním kapitálu České rafinérské z úrovně 67,555 % na 100 %. Po dokončení transakce Unipetrol získal kontrolu nad Českou rafinérskou a aplikoval plnou metodu konsolidace.

Jako výsledek dokončení této transakce Unipetrol zaúčtoval zisk z výhodné koupě (vyšší reálná hodnota čistých aktiv nakoupených Unipetrolelem nad zaplacenou cenou) v hodnotě 429 mil. Kč do konsolidovaného výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku. Zisk byl vypočten v souladu s účetními principy a politikami popsanými v bodě 3.4.4. Podnikové kombinace a 3.4.14.1. Goodwill v účetních postupech a politikách Skupiny zahrnuté v konsolidované účetní závěrce Skupiny za rok končící 31. prosince 2014 na základě finančních dat společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. použitých pro účely konsolidace skupiny UNIPETROL k 30. dubnu 2015.

Uznání zisku z výhodné koupě předcházelo ověření úplnosti a přesnosti hodnot identifikovaných aktiv a závazků nakoupených v rámci transakce a stanovení reálné hodnoty identifikovaných aktiv a závazků.

Likvidace Skupiny UNIPETROL TRADE

CHEMAPOL (SCHWEIZ) AG byla vymazána z obchodních rejstříků dne 18. srpna 2015.

Likvidace společnosti UNIPETROL AUSTRIA HmbH pokračuje.

UNIPETROL RPA Hungary Kft.

Společnost UNIPETROL RPA, s.r.o. založila v Maďarsku novou dceřinou společnost UNIPETROL RPA Hungary Kft. Předmětem podnikání bude velkoobchodní prodej pevných, kapalných a plyných paliv a souvisejících produktů a maloobchodní prodej motorových paliv ve specializovaných obchodech.

Fúze společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. a POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.

Dne 28. prosince 2015 byla schválena valnými hromadami společností UNIPETROL RPA, s.r.o. a POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o. fúze sloučením s právním nástupnictvím společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. Právní účinky fúze nastaly 31. prosince 2015.

Fúze společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. a BENZINA, s.r.o.

Dne 21. prosince 2015 byla valnými hromadami společností UNIPETROL RPA, s.r.o. a BENZINA, s.r.o. schválena fúze sloučením s právním nástupnictvím společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. Právní účinky fúze nastaly 1. ledna 2016.

Fúze společnosti UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. a MOGUL SLOVAKIA s.r.o

Dne 21. prosince 2015 byla valnými hromadami společností UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. a MOGUL SLOVAKIA s.r.o. schválena fúze sloučením s právním nástupnictvím společnosti UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. Právní účinky fúze nastaly 1. ledna 2016.

Vysvětlivky k individuálním finančním výkazům

6. Výnosy

	2015	2014
Poplatky za využití pozemků	115	114
Výnosy z prodeje služeb	52	41
	167	155

6.1. Geografické informace

Veškeré výnosy jsou realizovány na území České republiky.

6.2. Hlavní zákazníci

Společnost má odběratele, vůči kterým realizovala výnosy přesahující 10 % z celkových tržeb. Tito odběratelé jsou spřízněnými osobami společnosti UNIPETROL, a.s.

7. Provozní náklady

7.1. Náklady na prodej

	2015	2014
Náklady na prodané služby	-90	-86
	-90	-86

7.2. Náklady podle druhu

	2015	2014
Materiál a energie	-2	-2
Externí služby	-100	-97
Zaměstnanecké benefity	-148	-146
Odpisy a amortizace	-	-1
Daně a poplatky	-19	-19
Opravy a údržba	-	-1
Pojištění	-1	-2
Ostatní	-85	-21
Provozní náklady	-355	-289
Administrativní náklady	214	202
Ostatní provozní náklady	51	1
Náklady na prodej	-90	-86

7.3. Zaměstnanecké benefity

	2015	2014
Mzdové náklady	-107	-104
Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	-25	-25
Sociální náklady	-16	-17
	-148	-146

7.3.1. Zaměstnanecké benefity – dodatečné informace

2015	Zaměstnanci	Vedoucí pracovníci	Výbor pro audit	Představenstvo	Dozorčí rada	Celkem
Mzdové náklady	-51	-16	-1	-32	-7	-107
Náklady na sociální zab. a zdravotní poj.	-15	-3	-	-5	-2	-25
Sociální náklady	-8	-3	-	-5	-	-16
	-74	-22	-1	-42	-9	-148
Průměrný počet zaměstnanců za rok						46,92
Počet zaměstnanců k rozvahovému dni						47

2014	Zaměstnanci	Vedoucí pracovníci	Výbor pro audit	Představenstvo	Dozorčí rada	Celkem
Mzdové náklady	-52	-41	-1	-3	-7	-104
Náklady na sociální zab. a zdravotní poj.	-15	-7	-	-1	-2	-25
Sociální náklady	-10	-7	-	-	-	-17
	-77	-55	-1	-4	-9	-146
Průměrný počet zaměstnanců za rok						46,67
Počet zaměstnanců k rozvahovému dni						52

8. Ostatní provozní výnosy a náklady**8.1. Ostatní provozní výnosy**

	2015	2014
Zisk z prodeje dlouhodobých nefinančních aktiv	1	-
Rozpuštění opravných položek k pohledávkám	-	21
Ostatní	5	1
	6	22

8.2. Ostatní provozní náklady

	2015	2014
Tvorba rezerv	-50	-
Dary	-1	-1
	-51	-1

9. Čisté finanční výnosy a náklady

	2015	2014
Úroky	53	89
Dividendy	330	359
Rozpuštění opravné položky k finančnímu majetku	1 922	-
Ostatní	9	-3
	2 314	445

9.1. Finanční výnosy

	2015	2014
Úrokové výnosy	84	184
Dividendy	330	359
Rozpuštění opravné položky k finančnímu majetku	1 922	-
Ostatní	16	6
	2 352	549

V roce 2015 Společnost rozpustila opravnou položku k finanční investici ve společnosti BENZINA, s.r.o. z důvodu zlepšení jejích finančních výsledků a plánované fúzi se společností UNIPETROL RPA, s.r.o.

9.2. Finanční náklady

	2015	2014
Úrokové náklady	-31	-95
Ostatní	-7	-9
	-38	-104

10. Daň z příjmů

	2015	2014
Daň z příjmů vykázaná ve výkazu zisku nebo ztráty		
Splatná daň	-2	-4
Odložená daň	13	-1
	11	-5

Tuzemská daň z příjmů je vypočítána na základě českých právních předpisů sazbou 19 % v roce 2015 (2014: 19 %) z předpokládaného zdanitelného příjmu za rok. Odložená daň je vypočítána na základě schválených sazeb pro rok 2016 a pro další roky, tj. 19 %.

10.1. Rozdíl mezi daní vykázanou ve výkazu zisku nebo ztráty a částkou vypočtenou na základě sazby daně ze zisku před zdaněním

	2015	2014
Zisk za rok	2 143	328
Celková daň z příjmů	11	-5
Zisk před zdaněním	2 132	333
Daň vypočtená za použití tuzemské daňové sazby	-405	-63
Daňově neuznatelné náklady	-11	-9
Výnosy osvobozené od daně	428	69
Daňové nedoplatky (přeplatky) v předchozích obdobích	-1	-2
Celková daň z příjmů	11	-5
Efektivní daňová sazba	0,51 %	-1,46 %

10.2. Odložená daň

Odložená daň vyplývá z budoucích daňových výhod a nákladů souvisejících s rozdíly mezi daňovou hodnotou aktiv a závazku a hodnotami vykazovanými v účetní závěrce. Odložené daně z příjmů jsou vypočteny za použití očekávané daňové sazby, která se vztahuje k období, kdy bude konkrétní pohledávka realizována nebo závazek vyrovnán (tj. 19 % v roce 2016 a dále).

	31/12/2014	Odložená daň vykázána ve výkazu zisku nebo ztráty	31/12/2015
Odložené daňové pohledávky			
Rezervy	-	10	10
Nevyužité daňové ztráty z minulých let	-	3	3
Zaměstnanecké benefity	6	-	6
	6	13	19
Odložené daňové závazky			
Investice do nemovitostí	-119	-	-119
	-119	-	-119
	-113	13	-100

11. Pozemky, budovy a zařízení

	31/12/2015	31/12/2014
Pozemky	9	9
	9	9

Změny v pozemcích, budovách a zařízeních

	Pozemky	Budovy a stavby	Stroje a zařízení	Vozidla a ostatní	Celkem
01/01/2015					
Zůstatková hodnota					
Pořizovací cena	9	-	3	9	21
Oprávký, opravné položky	-	-	-3	-9	-12
	9	-	-	-	9
čisté zvýšení/(snížení)					
Reklasifikace	-	-5	-	-	-5
Ostatní zvýšení/(snížení)	-	5	-	-	5
31/12/2015	9	-	-	-	9
Zůstatková hodnota					
Pořizovací cena	9	-	2	2	13
Oprávký, opravné položky	-	-	-2	-2	-4
	9	-	-	-	9
01/01/2014					
Zůstatková hodnota					
Pořizovací cena	9	-	3	9	21
Oprávký, opravné položky	-	-	-3	-8	-11
	9	-	-	1	10
čisté zvýšení/(snížení)					
Odpisy	-	-	-	-1	-1
31/12/2014	9	-	-	-	9
Zůstatková hodnota					

Ostatní informace týkající se pozemků, budov a zařízení

	31/12/2015	31/12/2014
Požizovací cena plně odepsaných pozemků, budov a zařízení, které jsou stále v užívání	5	6

12. Investice do nemovitostí

	2015	2014
Stav na začátku roku	1 156	1 156
Převod z pozemků, budov a zařízení	5	-
	1 161	1 156

Příjem z pronájmu činil 115 mil. Kč v roce 2015 (2014: 114 mil. Kč). Provozní náklady související s investicemi do nemovitostí za rok 2015 byly ve výši 23 mil. Kč (2014: 22 mil. Kč).

12.1. Stanovení reálné hodnoty investic do nemovitostí

Investice do nemovitostí k 31. prosinci 2015 zahrnovaly pozemky vlastněné Společností a pronajímané dceřiným společností a třetím stranám, jejichž reálná hodnota byla stanovena výnosovým přístupem.

Výnosový přístup byl vypočten na základě metody diskontovaných peněžních toků. Použitá diskontní sazba odráží vztah očekávání ze strany kupujícího, mezi ročním výnosem z investice do nemovitostí a výdaji potřebnými na nákup investic do nemovitostí. Odhady diskontovaných peněžních toků vztahujících se k nemovitosti berou v úvahu podmínky stanovené ve všech smlouvách o pronájmu stejně jako externí data, např. aktuální tržní nájemné za podobné nemovitosti ve stejném místě, technických podmínkách, standardu a které jsou určeny pro podobné účely.

Investice do nemovitostí oceňované dle výnosového přístupu jsou zařazeny do úrovně 3 definované standardem IFRS 7.

Pro stanovení reálné hodnoty investic do nemovitostí byla použita diskontní sazba ve výši 8,10 %.

12.2. Analýza citlivosti reálné hodnoty investic do nemovitostí klasifikovaných v úrovni 3 reálné hodnoty

Analýza vlivu potenciálních změn reálné hodnoty investic do nemovitostí na výsledek hospodaření před zdaněním ve vztahu k hypotetickým změnám diskontní sazby:

	Úroveň 3			
	Zvýšení	Celkový vliv	Snížení	Celkový vliv
Změna v diskontní sazbě	+1 pb	-91	-1 pb	91



13. Podíly ve spřízněných společnostech

Podíly ve spřízněných společnostech byly k 31. prosinci 2015 následující:

Název společnosti	Sídlo	Pořizovací cena	Vlastnický podíl v procentech	Ztráta ze snížení hodnoty	Účetní hodnota	Výnosy z dividend za rok
Dceřiné společnosti konsolidované plnou metodou						
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Litvínov	7 361	100,00	-	7 361	0,3
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Litvínov	5 541	100,00	-	5 541	-
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	Ústí nad Labem	59	100,00	8	51	-
BENZINA, s.r.o.	Praha 4	4 181	100,00	-	4 181	-
PARAMO, a.s.	Pardubice	1 251	100,00	1 073	178	-
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	Litvínov	100	100,00	-	100	18
UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o.	Praha 4	0,4	100,00	-	0,4	-
UNIPETROL AUSTRIA HmbH	Vídeň	3	100,00	-	3	-
Společné operace konsolidované podle podílu na aktivech a závazcích						
Butadien Kralupy a.s.	Kralupy nad Vltavou	162	51,00	-	162	306
Ostatní						
ORLEN MALTA HOLDING	La Valeta	1	-	-	1	-
Spolek pro chemickou a hutní výrobu, akciová společnost	Ústí nad Labem	0,0002	-	-	0,0002	-
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	Litvínov	2	0,12	-	2	0,1
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Bratislava	0,1	13,04	-	0,1	5
PETROTRANS, s.r.o.	Praha 4	1	0,63	-	1	0,1
UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH	Langen/Hessen	0,1	0,10	-	0,1	-
Celkem		18 663	-	1 081	17 582	330



Podíly ve spřízněných společnostech byly k 31. prosinci 2014 následující:

Název společnosti	Sídlo	Pořizovací cena	Vlastnický podíl v procentech	Ztráta ze snížení hodnoty	Účetní hodnota	Výnosy z dividend za rok
Dceřiné společnosti konsolidované plnou metodou						
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Litvínov	7 360	100,00	-	7 360	-
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	Ústí nad Labem	59	100,00	8	51	-
BENZINA, s.r.o.	Praha 4	4 181	100,00	1 922	2 259	-
PARAMO, a.s.	Pardubice	1 251	100,00	1 073	178	-
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	Litvínov	100	100,00	-	100	11
UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o.	Praha 4	0,4	100,00	-	0,4	-
UNIPETROL AUSTRIA HmbH	Vídeň	3	100,00	-	3	-
Společné operace konsolidované podle podílu na aktivech a závazcích						
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Litvínov	4 423	67,56	-	4 423	338
Butadien Kralupy a.s.	Kralupy nad Vltavou	162	51,00	-	162	-
Ostatní						
ORLEN MALTA HOLDING	La Valeta	1	-	-	1	-
Spolek pro chemickou a hutní výrobu, akciová společnost	Ústí nad Labem	0,0002	-	-	0,0002	-
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	Litvínov	2	0,12	-	2	0,2
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Bratislava	0,1	13,04	-	0,1	10
PETROTRANS, s.r.o.	Praha 4	1	0,63	-	1	0,2
POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	Brno	1	1,00	-	1	0,2
UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH	Langen/Hessen	0,1	0,10	-	0,1	-
Celkem		17 545	-	3 003	14 542	359

Společnost měla kapitálové investice ve výši 17 582 mil. Kč k 31. prosinci 2015 a 14 542 mil. Kč k 31. prosinci 2014, které představují majetkové podíly ve společnostech, které nemají kótovanou tržní cenu a jejichž reálná hodnota nemůže být spolehlivě stanovena, a proto jsou oceněny pořizovací cenou sníženou o případné ztráty ze snížení hodnoty.

14. Ostatní dlouhodobá aktiva

	31/12/2015	31/12/2014
Poskytnuté úvěry	24	1 472
Finanční aktiva	24	1 472

Úvěry poskytnuté společností pod rozhodujícím vlivem

K 31. prosinci 2015 Společnost poskytla dlouhodobou půjčku ve výši 24 mil. Kč (31. prosince 2014: 72 mil. Kč) spoluovládanému podniku Butadien Kralupy a.s. Půjčka je splácena v pravidelných splátkách po dobu následujících 3 let a úrokové sazby jsou vázány na 6M PRIBOR. Reálná hodnota půjčky odpovídá její účetní hodnotě.

V průběhu roku 2014 Společnost poskytla dlouhodobý úvěr ve výši 1 400 mil. Kč společnosti BENZINA, s.r.o. Úvěr měl být splatný za 3 roky a úroková sazba byla vázána na 6M PRIBOR. Úvěr byl zaplacen v březnu 2015.

15. Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky

	31/12/2015	31/12/2014
Pohledávky z obchodních vztahů	133	160
Ostatní	2	3
Finanční aktiva	135	163
Zálohy a náklady příštích období	7	2
Nefinanční aktiva	7	2
Netto pohledávky	142	165
Opravné položky k pohledávkám	100	100
Brutto pohledávky	242	265

Pohledávky z obchodních vztahů primárně vznikají z tržeb za prodej služeb. Vedení Společnosti se domnívá, že účetní hodnota pohledávek z obchodních vztahů odpovídá jejich reálné hodnotě.

Míra úvěrového a měnového rizika pro Společnost, související s obchodními a ostatními pohledávkami, je uvedena v bodě 23 a podrobné informace o pohledávkách za spřízněnými osobami jsou uvedeny v bodě 28.

Změny v opravných položkách k pohledávkám z obchodních vztahů a ostatním pohledávkám

	31/12/2015	31/12/2014
Stav na začátku roku	100	121
Rozpuštění	-	-21
	100	100

Společnost určuje výši opravných položek na základě analýzy kreditní kvality dlužníků a stáří pohledávek. Při určování návratnosti pohledávek z obchodních vztahů Společnost zohledňuje jakékoliv změny v kreditní kvalitě dlužníka od data poskytnutí obchodního úvěru do data vykázáni. Vedení tudíž nepovažuje za nutné vytváření dalších opravných položek.

Přírůstky a úbytky opravných položek hlavní části pohledávek z obchodních vztahů a ostatních pohledávek jsou zahrnuty v ostatní provozní činnosti a úroky z prodlení jsou zahrnuty ve finanční činnosti.

16. Ostatní krátkodobá finanční aktiva

	31/12/2015	31/12/2014
Poskytnuté úvěry	142	12 172
Cash pool	7 075	2 886
	7 217	15 058

Poskytnuté úvěry a cash pool

Společnost poskytla krátkodobý úvěr ovládaným společnostem: UNIPETROL RPA, s.r.o., BENZINA, s.r.o., Butadien Kralupy a.s., PARAMO, a.s., UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. a MOGUL SLOVAKIA s.r.o.

Úrokové sazby byly stanoveny na základě odpovídajících mezibankovních sazeb a reálná hodnota úvěrů odpovídá jejich účetní hodnotě.

Krátkodobé půjčky ovládaným společnostem nejsou zajištěny. Krátkodobé půjčky ovládaným společnostem zahrnují k 31. prosinci 2015 část dlouhodobých půjček splatných do jednoho roku ve výši 48 mil. Kč.

Informace o měnové struktuře úvěrů jsou uvedeny v bodě 23.

Společnost poskytuje ovládaným společnostem krátkodobé úvěry v rámci skupinového cash poolu. Tyto úvěry nejsou zajištěny a jejich reálná hodnota odpovídá účetní hodnotě. Další informace jsou uvedeny v bodě 19.

17. Peníze a peněžní ekvivalenty

	31/12/2015	31/12/2014
Peníze v pokladně a na bankovních účtech	5 435	516
	5 435	516

Účetní hodnota těchto aktiv odpovídá jejich reálné hodnotě.

18. Vlastní kapitál

18.1. Základní kapitál

Základní kapitál Společnosti k 31. prosinci 2015 činil 18 133 mil. Kč (31. prosince 2014: 18 133 mil. Kč). To představuje 181 334 764 ks (2014: 181 334 764 ks) kmenových akcií, každá v nominální hodnotě 100 Kč. Všechny vydané akcie byly řádně splaceny a mají stejná hlasovací práva. Akcie Společnosti jsou kótovány na Burze cenných papírů Praha.

18.2. Fondy tvořené ze zisku

Řádná valná hromada společnosti UNIPETROL, a.s. konaná dne 2. června 2015 potvrdila zrušení rezervního fondu ve výši 1 719 mil. Kč a převod prostředků do nerozděleného zisku minulých let.

18.3. Fond změny reálné hodnoty

Fond změny reálné hodnoty představuje rozdíl mezi zůstatkovou účetní hodnotou a reálnou hodnotou majetku k datu reklasifikace majetku vlastněného Společností a jeho uznáním jako investice do nemovitostí.

18.4. Nerozdělený zisk

V souladu s českými právními předpisy mohou být z nekonsolidovaného zisku mateřské společnosti vyplaceny dividendy. Řádná valná hromada společnosti UNIPETROL, a.s. konaná dne 2. června 2015 rozhodla, v souladu s čl. 8 (2) (k) stanov společnosti UNIPETROL, a.s., o přidělení nekonsolidovaného zisku za rok 2014, který činil 328 mil. Kč, do nerozděleného zisku minulých let.

Rozhodnutí o rozdělení zisku za rok 2015 bude učiněno na valné hromadě, která se bude konat v květnu/červnu 2016.

18.5. Politika řízení kapitálu

Řízení kapitálu se provádí na úrovni Skupiny za účelem ochrany schopnosti Skupiny pokračovat v její činnosti po časově neomezenou dobu při maximalizaci výnosů akcionářů.

Společnost monitoruje poměr vlastního kapitálu a úvěrů (net finance leverage). K 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014 dosáhl tento poměr -10,31 % respektive 20,54 %.

Net financial leverage = čistý dluh/vlastní kapitál x 100

Čistý dluh = dlouhodobé úvěry a půjčky + krátkodobé úvěry a půjčky + závazky z cash poolu – peníze a peněžní ekvivalenty

18.6. Zisk na akcii

Základní zisk na akcii

	2015	2014
Zisk za rok	2 143	328
Vážený průměr počtu akcií	181 334 764	181 334 764
Zisk na akcii (v Kč na akcii)	11,82	1,81

Zředěný zisk na akcii

Zředěný zisk na akcii je stejný jako základní zisk na akcii.

19. Úvěry a jiné zdroje financování

	Dlouhodobé		Krátkodobé		Celkem	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Půjčky	-	4 000	-	21	-	4 021
	-	4 000	-	21	-	4 021

Bankovní úvěry a dohody o cash poolu

Během roku 2015 měla Společnost cash pool a úvěrové smlouvy s následujícími bankami, dceřinými a spřízněnými společnostmi:

Banky: CITIBANK a.s., ING Bank N.V., organizační složka, Česká spořitelna, a.s., The Royal Bank of Scotland plc, organizační složka a Nordea Bank Finland Plc.

Dceřiné a spřízněné společnosti: UNIPETROL RPA, s.r.o., BENZINA, s.r.o., PARAMO, a.s., UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o., POLYMER INSTITUTE BRNO, spol s r.o., PETROTRANS, s.r.o., UNIPETROL SERVICES, s.r.o., UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o., Butadien Kralupy a.s., MOGUL SLOVAKIA s.r.o., Česká rafinářská, a.s., HC VERVA Litvínov, a.s., Orlen Asphalt Česká republika s.r.o. a ORLEN FINANCE AB.

Peníze na bankovních účtech výše zmíněných bank jsou čerpány Společností a výše uvedenými dceřinými společnostmi. Smlouvy umožňují přístup k bankovním úvěrům od 500 mil. Kč do 4 000 mil. Kč od každé banky. Úrokové výnosy/náklady jsou počítány z čerpané částky a následně rozděleny mezi zúčastněné strany.

Úvěr poskytnutý PKN Orlen S.A.

Dne 12. prosince 2013 Společnost uzavřela smlouvu o střednědobém úvěru s majoritním akcionářem PKN ORLEN S.A. Na základě této smlouvy Unipetrol obdržel střednědobý úvěr ve výši 4 000 mil. Kč. Účelem úvěru byla diverzifikace zdrojů financování a prodloužení jejich splatnosti.

Úvěr byl rozdělen do dvou tranší, každá v částce 2 mld. Kč. První tranše byla obdržena v prosinci 2013 a druhá v lednu 2014.

Úvěr měl tříletou splatnost, tj. splatnost každé tranše 36 měsíců po jejím obdržení. Úroky byly placeny pololetně a byly vázány na 6 měsíční sazbu PRIBOR plus fixní marži. Cena odpovídala aktuálně převládajícím tržním podmínkám pro tříleté úvěry poskytované v Kč.

Úvěr byl zaplacen v březnu a červnu 2015.

Vykazování dle IFRS 7 vztahující se k úvěrům a půjčkám je zahrnuto v bodě 23 a je uvedeno spolu s ostatními finančními nástroji.

Analýza půjček

- dle měny (přepočteno do Kč)/dle úrokové sazby

	31/12/2015	31/12/2014
CZK/PRIBOR	-	4 021
	-	4 021

20. Rezervy

V návaznosti na rozhodnutí České inspekce životního prostředí Společnost vytvořila rezervu ve výši 50 mil. Kč související se sanací historických ekologických zátěží v areálu Kralupy. Podle tohoto rozhodnutí musí být sanační práce ukončeny do 21 let od jejich zahájení.

21. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky

	31/12/2015	31/12/2014
Závazky z obchodních vztahů	35	38
Závazky z titulu dividend	35	35
Ostatní	27	14
Finanční závazky	97	87
Závazky z titulu osobních nákladů	6	6
Závazky z daně z přidané hodnoty	8	7
Ostatní daně, cla a závazky ze soc. zabezpečení a ostatních benefitů	4	4
Výdaje příštích období	30	31
na nevyčerpanou dovolenou	1	1
mzdové náklady	29	30
Nefinanční závazky	48	48
	145	135

Vedení je toho názoru, že účetní hodnota závazků z obchodních vztahů a jiných závazků a výdajů příštích období odpovídá jejich reálné hodnotě. Měnová struktura finančních závazků je uvedena v bodě 23.3.1.1.

22. Ostatní finanční závazky

Společnost měla závazky z cash poolu vůči společnostem pod podstatným vlivem a spřízněným osobám ve výši 2 462 mil. Kč k 31. prosinci 2015 (31. prosince 2014: 1 975 mil. Kč). Popis smlouvy o cash poolu je uveden v bodě 19.

23. Finanční nástroje

23.1. Finanční nástroje dle kategorie a druhu

Finanční aktiva

31/12/2015	Finanční nástroje dle kategorie		
Finanční nástroje dle druhu	Bod	Úvěry a pohledávky	Celkem
Pohledávky z obchodních vztahů	15.	133	133
Poskytnuté úvěry	14., 16.	166	166
Cash pool	16.	7 075	7 075
Peníze a peněžní ekvivalenty	17.	5 435	5 435
Ostatní finanční aktiva	15.	2	2
		12 811	12 811
31/12/2014	Finanční nástroje dle kategorie		
Finanční nástroje dle druhu	Bod	Úvěry a pohledávky	Celkem
Pohledávky z obchodních vztahů	15.	160	160
Poskytnuté úvěry	14., 16.	13 644	13 644
Cash pool	16.	2 886	2 886
Peníze a peněžní ekvivalenty	17.	516	516
Ostatní finanční aktiva	15.	3	3
		17 209	17 209

Finanční závazky

31/12/2015		Finanční nástroje dle kategorie	
Finanční nástroje dle druhu	Bod	Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou	Celkem
Závazky z obchodních vztahů	21.	35	35
Cash pool	22.	2 462	2 462
Ostatní finanční závazky	21.	62	62
		2 559	2 559

31/12/2014		Finanční nástroje dle kategorie	
Finanční nástroje dle druhu	Bod	Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou	Celkem
Půjčky	19.	4 021	4 021
Závazky z obchodních vztahů	21.	38	38
Cash pool	22.	1 975	1 975
Ostatní finanční závazky	21.	49	49
		6 083	6 083

23.2. Výnosy, náklady, zisk a ztráta v individuálním výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku

2015		Finanční nástroje dle kategorie	
	Úvěry a pohledávky	Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou	Celkem
Úrokové výnosy	84	-	84
Úrokové náklady	-	-31	-31
Kurzové zisky/(ztráty)	4	-4	-
Ostatní	16	-7	9
	104	-42	62

ostatní, vyloučené z IFRS 7

Dividendy			330
Opravné položky na podíly ve spřízněných společnostech			1 922
			2 252

2014		Finanční nástroje dle kategorie	
	Úvěry a pohledávky	Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou	Celkem
Úrokové výnosy	184	-	184
Úrokové náklady	-	-95	-95
Kurzové zisky/(ztráty)	-1	1	-
Tvorba/zúčtování opravných položek k pohledávkám vykázané v:			
Ostatních provozních výnosech/(nákladech)	21	-	21
Ostatní	6	-9	-3
	210	-103	107

ostatní, vyloučené z IFRS 7

Dividendy			359
			359

23.3. Cíle řízení rizik

Treasury oddělení Skupiny poskytuje služby podnikům ve Skupině, koordinuje přístup na domácí a mezinárodní finanční trhy, monitoruje a řídí níže popsaná rizika vztahující se k činnostem Společnosti pomocí interních zpráv, které analyzují rizika podle jejich stupně a závažnosti. Tato rizika zahrnují tržní riziko (včetně měnového rizika, úrokového rizika a dalších tržních rizik), kreditní riziko a riziko likvidity.

Společnost usiluje o minimalizaci dopadů těchto rizik pomocí využití přirozeného zajištění a derivátových finančních nástrojů pro zajištění rizik. Použití finančních derivátů se řídí směrnicemi Skupiny, které jsou schváleny představenstvem a obsahují písemná pravidla týkající se měnového rizika, úrokového rizika, kreditního rizika, použití finančních derivátů a nederivátových finančních nástrojů a umístění disponibilních peněžních prostředků. Dodržení předpisů a limitů rizik je pravidelně kontrolováno interními auditory. Společnost neuzavírá smlouvy týkající se finančních nástrojů pro spekulativní účely, včetně derivátových finančních nástrojů, a ani s nimi neobchoduje.

23.3.1. Tržní rizika

Společnost je primárně vystavena riziku změn kurzů zahraničních měn a úrokových sazeb. Společnost může uzavírat smlouvy týkající se finančních derivátů, aby byla schopna řídit úrokové a měnové riziko.

23.3.1.1. Měnové riziko

Společnost je vystavena měnovému riziku zejména z titulu závazků a pohledávek z obchodních vztahů denominovaných v cizích měnách a z titulu úvěrů a půjček denominovaných v cizích měnách. Měnové riziko z titulu závazků a pohledávek z obchodních vztahů je do značné míry kryto přirozeným zajišťovacím vztahem mezi závazky a pohledávkami v téže měně. Zajišťovací nástroje (forwardy, měnové swapy) jsou také používány na pokrytí významných měnových rizik z titulu závazků a pohledávek z obchodních vztahů, které nejsou dostatečně pokryty přirozeným zajišťovacím vztahem.

Měnová struktura finančních nástrojů denominovaných v cizí měně

Finanční nástroje dle druhu	EUR		USD		Celkem přepočteno na Kč	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Finanční aktiva						
Poskytnuté úvěry	4	4	-	-	95	122
Cash pool	-	-	-	11	-	257
Peníze a peněžní ekvivalenty	-	5	-	-	4	155
	4	9	-	11	99	534
Finanční závazky						
Cash pool	-	5	-	11	4	409
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-	-	-	-	13	3
	-	5	-	11	17	412

Analýza citlivosti na změny měnového kurzu

Společnost je vystavena především riziku změn kurzů CZK/EUR.

V následující tabulce je uveden vliv změn zůstatkové hodnoty finančních nástrojů vznikajících z hypotetických změn kurzů relevantních zahraničních měn ve vztahu k prezentační měně (Kč) na zisk před zdaněním:

	Předpokládaná odchylka		Vliv na výsledek před zdaněním		Celkem	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
EUR/CZK	15 %	15 %	12	18	12	18
			12	18	12	18
EUR/CZK	-15 %	-15 %	-12	-18	-12	-18
			-12	-18	-12	-18

23.3.1.2. Úrokové riziko

Společnost je vystavena riziku volatility peněžních toků, která vyplývá z úrokových sazeb poskytnutých a přijatých úvěrů a cash poolu.

Struktura úrokových sazeb finančních nástrojů

	PRIBOR		EURIBOR		LIBOR		Celkem	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Finanční aktiva								
Poskytnuté půjčky	72	13 522	94	122	-	-	166	13 644
Cash pool	7 075	2 629	-	-	-	257	7 075	2 886
	7 147	16 151	94	122	-	257	7 241	16 530
Finanční závazky								
Půjčky	-	4 021	-	-	-	-	-	4 021
Cash pool	2 458	1 566	3	150	1	259	2 462	1 975
	2 458	5 587	3	150	1	259	2 462	5 996

Analýza citlivosti na změny úrokové sazby

Vliv finančních nástrojů na výsledek hospodaření před zdaněním v důsledku změn významných úrokových sazeb:

	Předpokládaná odchylka		Vliv na výsledek před zdaněním	
	31/12/2015	31/12/2014	2015	2014
PRIBOR	+0,5 pb	+0,5 pb	23	53
			23	53

V důsledku nevýznamného vlivu změn úrokových sazeb EURIBOR a LIBOR Společnost neprovádí jejich analýzu citlivosti.

Výše uvedené změny úrokové sazby byly vypočteny na základě pozorování výkyvů úrokových sazeb v běžném a předchozím období, jakož i na základě dostupných prognóz.

Analýza citlivosti byla provedena na základě nástrojů držených k 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014. Vliv změn úrokových sazeb byl prezentován na roční bázi.

23.3.2. Kreditní riziko a riziko likvidity

Společnost má stanovenou úvěrovou politiku a průběžně sleduje vystavení kreditnímu riziku. Poskytnuté půjčky (bod 14 a 16) a pohledávky (bod 15) převážně obsahují částky splatné od dceřiných společností a od společných operací. Společnost nepožaduje záruky na tato finanční aktiva. Vedení Společnosti monitoruje nejvýznamnější dlužníky a posuzuje jejich bonitu. Maximální míru vystavení kreditnímu riziku představuje účetní hodnota jednotlivých finančních aktiv ve výkazu o finanční pozici.

Na základě analýzy pohledávek byly protistrany rozděleny do dvou skupin:

Skupina I – protistrany s dobrou nebo velmi dobrou historií spolupráce v běžném roce,

Skupina II – ostatní protistrany.

	31/12/2015	31/12/2014
Skupina I	135	163
Skupina II	-	-
	135	163

Účetní hodnota finančních aktiv představuje maximální kreditní riziko.

Společnost nemá žádná finanční aktiva po splatnosti, u kterých by současně bylo třeba účtovat ztrátu ze snížení hodnoty.

Maximální míra úvěrového rizika, s ohledem na každý druh finančních aktiv, je rovna účetní hodnotě.

Konečnou odpovědnost za řízení likvidity nese představenstvo Společnosti, které vypracovalo vhodný rámec pro řízení krátkodobých, střednědobých a dlouhodobých požadavků na financování a řízení likvidity. Společnost řídí riziko likvidity udržováním přiměřených finančních prostředků, bankovních prostředků a rezervních úvěrových prostředků za průběžného sledování očekávaných a současných peněžních toků a párováním profilů splatnosti finančních aktiv a závazků.

Společnost má uzavřeny smlouvy s bankami, na základě kterých může čerpat úvěry a bankovní garance. K 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014 činily maximální úvěrové rámce těchto smluv 9 500 mil. Kč a 13 485 mil. Kč. Nevyužitá část kreditních rámců pro úvěry činila k 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014 8 006 mil. Kč a 12 113 mil. Kč. Popis úvěrů a garancí čerpaných z úvěrových linek je uvedený v bodech 19 a 26.

Tabulky rizika likvidity

V následujících tabulkách je uvedena zbývající smluvní doba splatnosti finančních závazků Společnosti. Tabulky byly vypracovány na základě nediskontovaných peněžních toků souvisejících s finančními závazky, kdy může být nejdříve po Společnosti požadována platba. Tabulky obsahují peněžní toky z titulu úroku a jistiny.

Očekávaná splatnost finančních závazků

31/12/2015					
	Bod	Do 1 roku	1-3 roky	Celkem	Účetní hodnota
Cash pool – nediskontovaný	22.	2 462	-	2 462	2 462
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	21.	97	-	97	97
		2 559	-	2 559	2 559
31/12/2014					
	Bod	Do 1 roku	1-3 roky	Celkem	Účetní hodnota
Půjčky – nediskontované	19.	87	4 087	4 174	4 021
Cash pool – nediskontovaný	22.	1 975	-	1 975	1 975
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	21.	87	-	87	87
		2 149	4 087	6 236	6 083



24. Stanovení reálné hodnoty

	Bod	31/12/2015		31/12/2014	
		Reálná hodnota	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Účetní hodnota
Finanční aktiva					
Pohledávky z obchodních vztahů	15.	133	133	160	160
Poskytnuté půjčky	14., 16.	166	166	13 644	13 644
Cash pool	16.	7 075	7 075	2 886	2 886
Peníze a peněžní ekvivalenty	17.	5 435	5 435	516	516
Ostatní	15.	2	2	3	3
		12 811	12 811	17 209	17 209
Finanční závazky					
Půjčky	19.	-	-	4 021	4 021
Závazky z obchodních vztahů	21.	35	35	38	38
Cash pool	22.	2 462	2 462	1 975	1 975
Ostatní	21.	62	62	49	49
		2 559	2 559	6 083	6 083

24.1. Metody použité při stanovení reálných hodnot finančních nástrojů (hierarchie reálné hodnoty)

Reálná hodnota akcií kótovaných na aktivních trzích je stanovena na základě tržních kotací (tzv. úroveň 1). V ostatních případech je reálná hodnota stanovena na základě jiných vstupních dat než jsou tržní kotace, které je možné přímo nebo nepřímo pozorovat (tzv. úroveň 2), a data ocenění, která nejsou založena na zjistitelných tržních údajích (úroveň 3).

Finanční aktiva a závazky oceněné reálnou hodnotou patří do úrovně 2, jak je definováno v IFRS.

V roce končícím 31. prosince 2015 a ve srovnávacím období nebyly ve Společnosti provedeny žádné převody mezi úrovní 1, 2 a 3.

K 31. prosinci 2015 Společnost držela nekótované obchodní podíly ve výši 17 582 mil. Kč (31. prosince 2014: 14 542 mil. Kč), pro které nelze reálnou hodnotu spolehlivě stanovit, vzhledem k neexistenci aktivního trhu a srovnatelných transakcí se stejným typem nástrojů. Výše uvedené podíly byly vykázány jako podíly ve spřízněných společnostech a jsou oceněny pořizovací cenou sníženou o případné ztráty ze snížení hodnoty – opravné položky. K 31. prosinci 2015 nejsou k dispozici žádná závazná rozhodnutí týkající se způsobu a data prodeje těchto aktiv.

25. Leasing

25.1. Společnost jako nájemce

Operativní leasing

K rozvahovému dni byla Společnost zavázána platit minimální leasingové splátky za nevypověditelný operativní leasing.

Budoucí minimální leasingové splátky za nevypověditelný operativní leasing byly následující:

	31/12/2015	31/12/2014
Do 1 roku	5	7
Od 1 roku do 5 let	9	20
	14	27

Společnost si najímá vozidla a kancelářské prostory prostřednictvím operativního leasingu. Leasing vozidel je typicky sjednán na dva roky. Leasingové splátky jsou ročně upravovány, aby odrážely tržní podmínky. Žádný leasing nezahrnuje podmíněné nájemné.

Splátky účtované do nákladů byly následující:

	2015	2014
Nevypověditelný operativní leasing	6	1

Finanční leasing

K rozvahovému dni Společnost nedisponovala žádnou smlouvou o finančním pronájmu.

25.2. Společnost jako pronajímatel

K 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014 Společnost nefigurovala jako pronajímatel v žádné smlouvě o finančním ani operativním leasingu.

26. Podmíněná aktiva a závazky**Nákup podílu ve společnosti PARAMO, a.s.**

Dne 1. ledna 2009 UNIPETROL, a.s. provedl squeeze out akcií PARAMO, a.s. (tj. zákonné vytěsnění minoritních akcionářů) a tím se stala jediným vlastníkem společnosti PARAMO, a.s.

Na mimořádné valné hromadě společnosti PARAMO, a.s., jež se konala 6. ledna 2009, bylo rozhodnuto o převodu všech zbývajících akcií společnosti PARAMO, a.s. na Společnost. Společnost poskytla ostatním akcionářům společnosti PARAMO, a.s. peněžité protiplnění ve výši 977 Kč za jednu akcii společnosti PARAMO, a.s.

V souvislosti s tímto vytěsněním minoritních akcionářů společnosti PARAMO, a.s. podalo několik z těchto akcionářů žalobu k Okresnímu soudu v Hradci Králové a požadovali přezkoumání přiměřenosti poskytnutého protiplnění ve smyslu Obchodního zákoníku. Spor probíhá u Krajského soudu v Hradci Králové.

23. června 2015 soud rozhodl jmenovat dalšího expertního znalce – Expert Group, s.r.o. se sídlem Radniční 133/1, České Budějovice – k provedení ocenění akcií PARAMO, a.s.

Prohlášení podpory ve prospěch společnosti PARAMO, a.s.

Společnost vydala prohlášení, ve kterém se zavazuje poskytnout dceřině společnosti PARAMO, a.s. financování na dobu alespoň 12 měsíců od data vydání účetní závěrky této společnosti za rok 2015.

Vystavené garance

V rámci provozního financování UNIPETROL, a.s. byly poskytnuty bankovní záruky v celkové výši 1 215 mil. Kč (2014: 821 mil. Kč) za závazky společností: UNIPETROL RPA, s.r.o. v celkové výši 959 mil. Kč (2014: 761 mil. Kč), UNIPETROL SERVICES, s.r.o. v celkové výši 7 mil. Kč (2014: 7 mil. Kč), BENZINA, s.r.o. v celkové výši 29 mil. Kč (2014: 29 mil. Kč) a PARAMO, a.s. v celkové výši 220 mil. Kč (2014: 24 mil. Kč).

Dále společnost UNIPETROL, a.s. vystavila záruku za společnost UNIPETROL RPA, s.r.o. ve prospěch společnosti ČEPRO, a.s. k zajištění spotřební daně ve výši 150 mil. Kč a ve prospěch společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. ve výši 3 100 mil. Kč.

27. Závazky z historických ekologických zátěží

Společnost je příjemcem finančních prostředků od Fondu národního majetku České republiky určených k odstranění historických ekologických zátěží. Finanční prostředky až do výše 10 256 mil. Kč mají být poskytnuty na krytí nákladů skutečně vynaložených na odstranění historických ekologických zátěží.

Přehled finančních prostředků, které mají být poskytnuty Fondem národního majetku (v současné době spravovaných Ministerstvem financí) pro ekologické účely je uveden níže:

	Prostředky, které mají být poskytnuty celkem	Využité prostředky k 31/12/2015	Nevyužité prostředky k 31/12/2015
UNIPETROL, a.s. / areál společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o.	6 012	4 014	1 998
UNIPETROL, a.s. / areál společnosti SYNTHOS Kralupy a.s.	4 244	51	4 193
	10 256	4 065	6 191

	Prostředky, které mají být poskytnuty celkem	Využité prostředky k 31/12/2014	Nevyužité prostředky k 31/12/2014
UNIPETROL, a.s. / areál společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o.	6 012	3 868	2 144
UNIPETROL, a.s. / areál společnosti SYNTHOS Kralupy a.s.	4 244	51	4 193
	10 256	3 919	6 337

28. Informace o spřízněných osobách

28.1. Významné transakce uzavřené Společností se spřízněnými osobami za jiných než tržních podmínek

V průběhu roku 2015 a 2014 nebyly uzavřeny transakce se spřízněnými subjekty za jiných než tržních podmínek.

28.2. Transakce se členy vedení

V průběhu roku 2015 a 2014 Společnost neposkytla klíčovým členům vedení ani jejich spřízněným osobám žádné zálohy, půjčky, záruky ani přísliby, ani s nimi neuzavřela smlouvy k poskytnutí služby Společnosti a spřízněným osobám. V průběhu roku končícího 31. prosince 2015 a 31. prosince 2014 nebyly uzavřeny žádné významné transakce se členy vedení Společnosti, ani jejich rodinnými příslušníky či jinak spřízněnými osobami.

28.3. Transakce se spřízněnými osobami uzavřené členy klíčového vedení Společnosti

V průběhu roku 2015 a 2014 členové klíčového vedení Společnosti, na základě zaslaných deklarací, neuzavřeli žádné obchody s jejich spřízněnými osobami.

28.4. Transakce a zůstatky Společnosti se spřízněnými osobami

Mateřská a konečná ovládající osoba

V průběhu roku 2015 a 2014 byla většina akcií Společnosti -62,99 % vlastněna společností POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.

2015	PKN Orlen	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem UNIPETROL, a.s.	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen
Výnosy	-	144	-
Nákupy	2	41	-
Finanční výnosy, zahrnující	-	428	-
<i>dividendy</i>	-	330	-
Finanční náklady	30	-	-

31/12/2015	PKN Orlen	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem UNIPETROL, a.s.	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen
Dlouhodobé pohledávky a poskytnuté úvěry	-	24	-
Krátkodobá finanční aktiva	-	7 217	-
Pohledávky z obchodních vztahů a jiné pohledávky	-	93	-
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky, úvěry	-	2 466	1

2014	PKN Orlen	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem UNIPETROL, a.s.	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen
Výnosy	-	132	-
Nákupy	3	41	-
Finanční výnosy, zahrnující	-	547	-
<i>dividendy</i>	-	359	-
Finanční náklady	86	-	-

31/12/2014	PKN Orlen	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem UNIPETROL, a.s.	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen
Dlouhodobé pohledávky a poskytnuté úvěry	-	1 472	-
Krátkodobá finanční aktiva	-	15 058	-
Pohledávky z obchodních vztahů a jiné pohledávky	-	109	-
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky, úvěry	4 023	1 981	-

29. Odměny vyplacené, splatné a potenciálně splatné členům přestavenstva, dozorčí rady a ostatním členům klíčového vedení

Odměny členů představenstva, dozorčí rady a odměny klíčových zaměstnanců zahrnují krátkodobé zaměstnanecké požitky, požitky po skončení pracovního poměru, ostatní dlouhodobé zaměstnanecké požitky a odstupné placené, splatné a potenciálně splatné v průběhu účetního období.

	2015		2014	
	Krátkodobé benefity	Odchodné	Krátkodobé benefity	Odchodné
Odměna za běžný rok	74	-	67	2
Placeno za předcházející rok	17	-	15	-
Potenciálně splatné v následujících letech	16	-	15	-

Další podrobné informace týkající se odměňování členů klíčového vedení jsou uvedeny v bodě 7.3

29.1. Systém odměňování pro klíčové a vedoucí zaměstnance Společnosti

V roce 2015 se členové klíčového vedení podíleli na bonusovém systému MBO (management by objectives). Pravidla vztahující se k představenstvu, ředitelům přímo podřízeným představenstvu Společnosti a dalším klíčovými zaměstnancům mají společný charakter. Osoby začleněné do výše uvedeného bonusového systému jsou odměňované za splnění specifických cílů stanovených na počátku bonusového období dozorčí radou pro členy představenstva a členy představenstva pro členy klíčového vedení. Bonusové systémy jsou strukturovány takovým způsobem, aby přispívaly ke spolupráci mezi jednotlivými zaměstnanci s ohledem na dosažení co nejlepších výsledků Společnosti. Cíle jsou kvalitativní nebo kvantitativní (měřitelné) a jsou vyhodnocovány po konci období, na které byly stanoveny, dle pravidel přijatých v příslušných nařízeních bonusového systému. Nařízení dává možnost podporovat zaměstnance, kteří významně přispívají k výsledkům vytvářených Společností.

29.2. Nároky při ukončení pracovního poměru

Nároky vyplývající ze smluv se členy klíčového vedení při skončení pracovního poměru představují konkurenční i stabilizační doložku. Konkurenční i stabilizační doložka se pohybuje mezi třemi a šesti násobky průměrného měsíčního výdělku nebo měsíčního základního platu.



30. Následné události po datu účetní závěrky

Dozorčí rada společnosti UNIPETROL, a.s. konaná dne 13. ledna 2016 s účinností od 6. února 2016 opětovně zvolila Mirosława Kastelika do funkce člena představenstva společnosti UNIPETROL, a.s.

Předseda dozorčí rady společnosti UNIPETROL, a.s. Dariusz Jacek Krawiec rezignoval na svoji pozici člena dozorčí rady společnosti UNIPETROL, a.s. dne 21. prosince 2015 s účinností k 21. lednu 2016.

Rafał Sekuła rezignoval na svoji pozici člena dozorčí rady společnosti UNIPETROL, a.s. dne 11. února 2016 s účinností k 11. březnu 2016.

Vedení Společnosti si není vědomo žádných dalších událostí, které nastaly po rozvahovém dni a které by měly významný dopad na účetní závěrku k 31. prosinci 2015.

31. Schválení účetní závěrky

Tato individuální účetní závěrka byla schválena na jednání představenstva Společnosti konaného dne 15. března 2016.

Podpis statutárního orgánu



Marek Świtajewski
Předseda představenstva



Mirosław Kastelik
Člen představenstva

HOKEJ



HISTORICKÉ ÚDAJE A ČÍSLA

1945-
2015



23 hráčů
v NHL

8 hráčů
jsou olympijští
vítězové

56 LET
v extralize
České republiky



4 hráči
jsou držitelé Stanleyova
poháru

15 mistrů světa
(celkem 23 zlatých
medailí)



3 trenéři
drží světový
šampionát

ÚSPĚCHY 2015

Český extraligový šampionát

CHL – vítěz skupiny
(TOP 16 tým Evropské hokejové ligy)



Martin Ručinský
hokejistou sezóny



Victor Hübl
nejlepší střelec extraligy



Pavel Francouz
NHL (Nejužitečnější hráč
ligy v play off)

Zpráva auditora ke konsolidované účetní závěrce



KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Pobřežní 648/1a
186 00 Praha 8
Česká republika

Telephone +420 222 123 111
Fax +420 222 123 100
Internet www.kpmg.cz

Zpráva nezávislého auditora pro akcionáře společnosti UNIPETROL, a.s.

Provedli jsme audit příložené konsolidované účetní závěrky společnosti UNIPETROL, a.s. sestavené na základě Mezinárodních standardů účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií, tj. konsolidovaného výkazu o finanční pozici k 31. prosinci 2015, konsolidovaného výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku, konsolidovaného přehledu pohybů ve vlastního kapitálu a konsolidovaného přehledu o peněžních tocích za rok 2015 a přílohy této konsolidované účetní závěrky, včetně popisu použitých významných účetních metod a ostatních vysvětlujících údajů. Údaje o společnosti UNIPETROL, a.s. jsou uvedeny v bodě 1 přílohy této konsolidované účetní závěrky.

Odpovědnost statutárního orgánu účetní jednotky za konsolidovanou účetní závěrku

Statutární orgán společnosti UNIPETROL, a.s. je odpovědný za sestavení konsolidované účetní závěrky, která podává věrný a poctivý obraz v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií, a za takový vnitřní kontrolní systém, který považuje za nezbytný pro sestavení konsolidované účetní závěrky tak, aby neobsahovala významné nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou.

Odpovědnost auditora

Naši odpovědnost je vyjádřit na základě provedení auditu výrok k této konsolidované účetní závěrce. Audit jsme provedli v souladu se zákonem o auditorech, Mezinárodními auditorskými standardy a souvisejícími aplikačními doložkami Komory auditorů České republiky. V souladu s těmito předpisy jsme povinni dodržovat etické požadavky a naplánovat a provést audit tak, abychom získali přiměřenou jistotu, že konsolidovaná účetní závěrka neobsahuje významné nesprávnosti.

Audit zahrnuje provedení auditorských postupů, jejichž cílem je získat důkazní informace o částkách a skutečnostech uvedených v konsolidované účetní závěrce. Výběr auditorských postupů závisí na úsudku auditora, včetně vyhodnocení rizik, že konsolidovaná účetní závěrka obsahuje významné nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou. Při vyhodnocování těchto rizik auditor posoudí vnitřní kontrolní systém, který je relevantní pro sestavení konsolidované účetní závěrky podávající věrný a poctivý obraz. Cílem tohoto posouzení je navrhnout vhodné auditorské postupy, nikoli vyjádřit se k účinnosti vnitřního kontrolního systému účetní jednotky. Audit též zahrnuje posouzení vhodnosti použitých účetních metod, přiměřenosti účetních odhadů provedených vedením i posouzení celkové prezentace konsolidované účetní závěrky.

Jsme přesvědčeni, že získané důkazní informace poskytují dostatečný a vhodný základ pro vyjádření našeho výroku.



Výrok auditora

Podle našeho názoru konsolidovaná účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz aktiv a pasiv společnosti UNIPETROL, a.s. k 31. prosinci 2015 a nákladů, výnosů a výsledku jejího hospodaření a peněžních toků za rok 2015 v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií.

Ostatní informace


Za ostatní informace se považují informace uvedené v konsolidované výroční zprávě mimo konsolidovanou účetní závěrku a naši zprávu auditora. Za ostatní informace odpovídá statutární orgán společnosti.

Náš výrok ke konsolidované účetní závěrce společnosti UNIPETROL, a.s. k 31. prosinci 2015 se k ostatním informacím nevztahuje, ani k nim nevydáváme žádný zvláštní výrok. Přesto je však součástí našich povinností souvisejících s ověřením konsolidované účetní závěrky seznámení se s ostatními informacemi a zvážení, zda ostatní informace uvedené v konsolidované výroční zprávě nejsou ve významném nesouladu s konsolidovanou účetní závěrkou či našimi znalostmi o účetní jednotce získanými během ověřování konsolidované účetní závěrky, zda je konsolidovaná výroční zpráva sestavena v souladu s právními předpisy nebo zda se jinak tyto informace nejeví jako významně nesprávné. Pokud na základě provedených prací zjistíme, že tomu tak není, jsme povinni zjištěné skutečnosti uvést v naší zprávě.

V rámci uvedených postupů jsme v obdržенých ostatních informacích nic takového nezjistili.

V Praze, dne 15. března 2016


KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Evidenční číslo 71


Ing. Karel Růžička
Partner
Evidenční číslo 1895

Konsolidovaná účetní závěrka za rok 2015

Sestavená dle Mezinárodních standardů účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií

Obsah

Konsolidované finanční výkazy sestavené dle Mezinárodních standardů účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií

Konsolidovaný výkaz zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku	148
Konsolidovaný výkaz o finanční pozici	149
Konsolidovaný přehled pohybů ve vlastním kapitálu	150
Konsolidovaný přehled o peněžních tocích	151
Účetní postupy a další komentáře	152
1. Charakteristika Společnosti	152
2. Prohlášení představenstva Společnosti	153
3. Účetní principy	154
3.1. Principy vykazování	154
3.2. Dopad novel a interpretací IFRS na konsolidované finanční výkazy Skupiny	154
3.3. Funkční a prezentační měna finančních výkazů a metody aplikované při přepočtu finančních dat pro účely konsolidace	155
3.4. Používané účetní postupy	155
4. Použití odborných odhadů a předpokladů	171
5. Změny ve vykazování ve srovnávacím období	171
6. Mateřská společnost a struktura konsolidačního celku	172
Vysvětlivky ke konsolidovaným finančním výkazům	175
Vysvětlivky k provozním segmentům	175
7. Provozní segmenty	175
7.1. Výnosy, náklady, finanční výsledek, zvýšení investičních výdajů dle provozních segmentů	175
7.2. Ostatní segmentové informace	176
7.3. Výnosy z hlavních produktů a služeb	177
7.4. Informace o hlavních zákaznících	177
Vysvětlivky k výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku	177
8. Výnosy	177
9. Provozní náklady	177
9.1. Náklady na prodej	177
9.2. Náklady podle druhu	178
9.3. Zaměstnanecké benefity	178
10. Ostatní provozní výnosy a náklady	179
10.1. Ostatní provozní výnosy	179
10.2. Ostatní provozní náklady	179

11. Čisté finanční výnosy a náklady	179
11.1. Finanční výnosy	180
11.2. Finanční náklady	180
12. Daňový výnos/(náklad)	180
12.1. Rozdíl mezi daní vykázanou ve výkazu zisku nebo ztráty a částkou vypočtenou na základě sazby daně ze zisku/(ztráty) před zdaněním	180
12.2. Odložená daň	181
Vysvětlivky k výkazu o finanční pozici	182
13. Pozemky, budovy a zařízení	182
13.1. Změny v pozemcích, budovách a zařízeních	182
13.2. Změny v opravných položkách k pozemkům, budovám a zařízením	183
13.3. Ostatní informace týkající se pozemků, budov a zařízení	183
14. Investice do nemovitostí	184
14.1. Stanovení reálné hodnoty investic do nemovitostí	184
14.2. Analýza citlivosti změny reálné hodnoty investic do nemovitostí klasifikovaných v úrovni 3 reálné hodnoty	184
15. Nehmotný majetek	185
15.1. Změny v nehmotném majetku vytvořeném vlastní činností	185
15.2. Změny v opravných položkách k nehmotnému majetku vytvořeného vlastní činností	186
15.3. Změny v ostatním nehmotném majetku	186
15.4. Změny v opravných položkách k ostatnímu nehmotnému majetku	187
15.5. Ostatní informace týkající se ostatního nehmotného majetku	187
15.6. CO ₂ emisní polovenky	187
16. Společné operace	188
17. Finanční majetek držený k prodeji	188
18. Ostatní dlouhodobá aktiva	188
19. Opravné položky k pozemkům, budovám a zařízením a nehmotnému majetku ze snížení hodnoty	188
20. Zásoby	189
20.1. Změny v opravných položkách k zásobám	189
21. Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	189
21.1. Změny v opravných položkách k pohledávkám z obchodních vztahů a ostatním pohledávkám	190
22. Ostatní krátkodobá finanční aktiva	190
23. Peníze a peněžní ekvivalenty	191
24. Vlastní kapitál	191
24.1. Základní kapitál	191
24.2. Fondy tvořené ze zisku	191
24.3. Fond zajištění	191
24.4. Fond změny reálné hodnoty	191
24.5. Fond rozdílů z konsolidace zahraničních dceřiných společností	191
24.6. Nerozdělený zisk	191
24.7. Politika řízení kapitálu	191
24.8. Zisk/(ztráta) na akcii	192
25. Úvěry a jiné zdroje financování	192

25.1.	Bankovní úvěry	192
26.	Rezervy	192
26.1.	Rezerva na ekologické škody	193
26.2.	Rezerva na odměny při odchodu do důchodu a jubileích	193
26.3.	Rezerva na CO ₂ emisní povolenky	197
26.4.	Ostatní rezervy	197
27.	Ostatní dlouhodobé závazky	197
28.	Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	197
29.	Výnosy příštích období	197
30.	Ostatní krátkodobé finanční závazky	198
	Vysvětlivky k finančním nástrojům	198
31.	Finanční nástroje	198
31.1.	Finanční nástroje dle kategorie a druhu	198
31.2.	Výnosy, náklady, zisk a ztráta v konsolidovaném výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku	199
31.3.	Zajišťovací účetnictví	200
31.4.	Cíle řízení rizik	200
	Ostatní vysvětlivky	207
32.	Stanovení reálné hodnoty	207
32.1.	Metody použité při stanovení reálných hodnot finančních nástrojů (hierarchie reálné hodnoty)	207
33.	Leasing	208
33.1.	Skupina jako nájemce	208
33.2.	Skupina jako pronajímatel	209
34.	Investiční výdaje vzniklé a budoucí závazky plynoucí z uzavřených investičních smluv	209
35.	Podmíněná aktiva a závazky	209
35.1.	Podmíněná aktiva	209
35.2.	Podmíněné závazky	210
36.	Záruky a ručení	211
37.	Informace o spřízněných osobách	212
37.1.	Významné transakce uzavřené společnostmi Skupiny se spřízněnými osobami	212
37.2.	Transakce se členy klíčového vedení	212
37.3.	Transakce se spřízněnými osobami uzavřené klíčovými členy vedení společností Skupiny	212
37.4.	Transakce a zůstatky společností Skupiny se spřízněnými osobami	212
38.	Odměny vyplacené, splatné nebo potenciálně splatné členům představenstva, dozorčí rady a ostatním členům klíčového vedení mateřské společnosti a Skupiny	213
38.1.	Odměňování členů klíčového vedení, členů představenstva a dozorčí rady	213
38.2.	Systém bonusů pro klíčové a vedoucí zaměstnance Skupiny	213
39.	Následné události po datu účetní závěrky	213
40.	Schválení účetní závěrky	213

Konsolidované finanční výkazy sestavené dle Mezinárodních standardů účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií

Konsolidovaný výkaz zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku

	Bod	2015	2014 (upraveno)
Výkaz zisků nebo ztráty			
Výnosy	8.	108 907	123 938
Náklady na prodej	9.1.	-96 144	-118 203
Hrubý zisk		12 763	5 735
Distribuční náklady	9.2.	-2 140	-2 090
Administrativní náklady	9.2.	-1 302	-1 274
Ostatní provozní výnosy	10.1.	616	1 645
Ostatní provozní náklady	10.2.	-1 221	-5 264
Provozní hospodářský výsledek		8 716	-1 248
Finanční výnosy	11.1.	1 260	1 232
Finanční náklady	11.2.	-1 307	-1 346
Čisté finanční náklady		-47	-114
Zisk / (ztráta) před zdaněním		8 669	-1 362
Daň z příjmů	12.	-1 633	806
Čistý zisk / (ztráta)		7 036	-556
Ostatní úplný výsledek			
položky, které nebudou reklasifikované do výkazu zisku nebo ztráty		7	-10
<i>Pojistně-matematické zisky a ztráty</i>		9	-12
<i>Odložená daň</i>		-2	2
položky, které budou reklasifikované do výkazu zisku nebo ztráty při splnění určitých podmínek		4	728
<i>Efektivní část změn reálné hodnoty instrumentů zajišťování peněžních toků</i>		9	899
<i>Kurzové rozdíly z konsolidace zahraničních společností</i>		-3	-
<i>Odložená daň</i>		-2	-171
		11	718
Úplný výsledek za období celkem		7 047	162
Čistý zisk/(ztráta) připadající na		7 036	-556
<i>vlastníky mateřské společnosti</i>		7 036	-556
<i>nekontrolní podíly</i>		-	-
Úplný zisk připadající na		7 047	162
<i>vlastníky mateřské společnosti</i>		7 047	162
<i>nekontrolní podíly</i>		-	-
Základní a zředěný čistý zisk/(ztráta) na akcii náležící vlastníkům mateřské společnosti (v Kč na akcii)	24.8.	38,80	-3,07



Konsolidovaný výkaz o finanční pozici

	Bod	31/12/2015	31/12/2014
AKTIVA			
Dlouhodobá aktiva			
Pozemky, budovy a zařízení	13.	19 398	18 893
Investice do nemovitostí	14.	433	419
Nehmotný majetek	15.	1 514	1 792
Finanční majetek držený k prodeji	17.	1	1
Odložená daňová pohledávka	12.2.	1 204	1 039
Ostatní dlouhodobá aktiva	18.	25	29
		22 575	22 173
Krátkodobá aktiva			
Zásoby	20.	10 390	10 320
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	21.	11 258	12 506
Ostatní krátkodobá finanční aktiva	22.	4 281	1 764
Pohledávka z titulu daně z příjmů		107	72
Peníze a peněžní ekvivalenty	23.	5 888	1 682
		31 924	26 344
Aktiva celkem		54 499	48 517
VLASTNÍ KAPITÁL A ZÁVAZKY			
VLASTNÍ KAPITÁL			
Základní kapitál	24.1.	18 133	18 133
Fondy tvořené ze zisku	24.2.	34	2 703
Fond zajištění	24.3.	545	538
Fond změny reálné hodnoty	24.4.	10	10
Fond rozdílů z konsolidace zahraničních společností	24.5.	15	18
Nerozdělený zisk	24.6.	16 781	7 069
Vlastní kapitál náležející vlastníkům mateřské společnosti		35 518	28 471
Nekontrolní podíly		-9	-9
Vlastní kapitál celkem		35 509	28 462
ZÁVAZKY			
Dlouhodobé závazky			
Úvěry a jiné zdroje financování	25.	-	4 000
Rezervy	26.	678	457
Odložené daňové závazky	12.2.	809	203
Ostatní dlouhodobé závazky	27.	166	185
		1 653	4 845
Krátkodobé závazky			
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	28.	15 707	13 582
Úvěry a jiné zdroje financování	25.	-	350
Daňové závazky		602	8
Rezervy	26.	892	782
Výnosy příštích období	29.	8	76
Ostatní finanční závazky	30.	128	412
		17 337	15 210
Závazky celkem		18 990	20 055
Vlastní kapitál a závazky celkem		54 499	48 517

Nedílnou součástí konsolidované účetní závěrky je příloha na stranách 152-213.

Konsolidovaný přehled pohybů ve vlastním kapitálu

Bod	Vlastní kapitál připadající na vlastníky společnosti						Celkem	Nekontrolní podíly	Vlastní kapitál celkem
	Základní kapitál	Fondy tvořené ze zisku	Fond zajištění	Fond rozdílů z konsolidace zahraničních společností	Fond změny reálné hodnoty	Nerozdělený zisk			
	24.1.	24.2.	24.3.	24.5.	24.4.	24.6.			
01/01/2015	18 133	2 703	538	18	10	7 069	28 471	-9	28 462
Čistý zisk	-	-	-	-	-	7 036	7 036	-	7 036
Položky ostatního úplného výsledku	-	-	7	-3	-	7	11	-	11
Úplný výsledek za období celkem	-	-	7	-3	-	7 043	7 047	-	7 047
Převod fondů tvořených ze zisku do nerozděleného zisku	-	-2 669	-	-	-	2 669	-	-	-
31/12/2015	18 133	34	545	15	10	16 781	35 518	-9	35 509
01/01/2014	18 133	2 643	-190	18	10	7 695	28 309	-9	28 300
Čistá ztráta	-	-	-	-	-	-556	-556	-	-556
Položky ostatního úplného výsledku	-	-	728	-	-	-10	718	-	718
Úplný výsledek za období celkem	-	-	728	-	-	-566	162	-	162
Rozdělení zisku	-	60	-	-	-	-60	-	-	-
31/12/2014	18 133	2 703	538	18	10	7 069	28 471	-9	28 462



Konsolidovaný přehled o peněžních tocích

	Bod	2015	2014
Provozní činnost			
Čistý zisk/(ztráta)		7 036	-556
Úpravy:			
Odpisy a amortizace	9.2.	1 927	2 270
Kurzové (zisky)/ztráty		-7	7
Úroky a dividendy netto		31	105
Ztráta z investiční činnosti		523	4 371
Změna stavu rezerv		985	807
Daň z příjmů	12.	1 633	-805
Zaplacená daň z příjmů		-150	-124
Zisk z výhodné koupě		-429	-1 186
Ostatní úpravy včetně změny z finančních nástrojů a změny výnosů příštích období		-262	-1 125
Změna stavu pracovního kapitálu		3 644	-3 027
<i>Zásoby</i>		234	548
<i>Pohledávky</i>		3 827	551
<i>Závazky</i>		-417	-4 126
Čistý peněžní tok z provozní činnosti		14 931	737
Investiční činnost			
Pořízení pozemků, budov a zařízení a nehmotných aktiv		-3 357	-2 093
Příjmy z prodeje pozemků, budov a zařízení a nehmotných aktiv		11	39
Pořízení podílů v České rafinérské		-661	-547
Peníze a peněžní ekvivalenty pořízené akvizicí podílů v České rafinérské		426	141
Vypořádání finančních derivátů		286	533
Změny v poskytnutých úvěrech		4	29
Změny stavu v cash poolových aktivech		-3 054	-
Ostatní		5	-20
Čistý peněžní tok z investiční činnosti		-6 340	-1 918
Finanční činnost			
Změna stavu půjček a úvěrů		-4 329	1 824
Změny stavu v cash poolových závazcích		1	-
Zaplacené úroky		-49	-90
Splátky leasingů		-1	-1
Ostatní		-7	-5
Čistý peněžní tok z finanční činnosti		-4 385	1 728
Čisté zvýšení peněz a peněžních ekvivalentů		4 206	547
Efekt změn kurzových sazeb na peněžních prostředcích v cizích měnách		-	18
Peníze a peněžní ekvivalenty na začátku roku		1 682	1 117
Peníze a peněžní ekvivalenty na konci roku	23.	5 888	1 682

Účetní postupy a další komentáře

1. Charakteristika Společnosti

Založení a vznik Společnosti

UNIPETROL, a.s. (dále také "Společnost", "matka", "mateřská společnost") je akciová společnost, která byla založena Fondem národního majetku České republiky zakladatelskou listinou ze dne 27. prosince 1994 a vznikla dne 17. února 1995 zápisem do obchodního rejstříku u Krajského obchodního soudu v Praze. Společnost je kótována a registrována na Burze cenných papírů Praha.

Identifikační číslo Společnosti

616 72 190

Sídlo Společnosti

UNIPETROL, a.s.
Na Pankráci 127
140 00 Praha 4
Česká republika

Hlavní aktivity

Společnost působí jako holdingová společnost zastřešující a spravující skupinu společností ("Skupina"). Hlavními aktivitami Skupiny jsou zpracování ropy a ropných produktů, výroba petrochemických produktů, polymerních materiálů, minerálních mazacích olejů, plastických maziv, silničních a izolačních bitumenů, speciálních rafinérských a petrochemických výrobků. Dále se Skupina zabývá distribucí pohonných hmot a provozováním čerpacích stanic.

Mimo uvedené hlavní činnosti se Skupina zabývá činnostmi, které svou povahou vycházejí ze zabezpečování nebo realizace hlavních výrobních činností, jako je výroba, rozvod a prodej tepla a elektrické energie, provozování dráhy a drážní dopravy, poradenské služby v oblasti výzkumu a vývoje, ochrana životního prostředí, poradenské služby v oblasti hardwaru a softwaru a ostatní služby.

Vlastníci Společnosti

Akcionáři Společnosti k 31. prosinci 2015 byli následující:

	Počet akcií	Nominální hodnota akcií (v Kč)	Podíl na základním kapitálu
POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.	114 226 499	11 422 649 900	62,99 %
PAULININO LIMITED*	42 976 339	4 297 633 900	23,70 %
Investiční fondy a ostatní minoritní akcionáři	24 131 926	2 413 192 600	13,31 %
	181 334 764	18 133 476 400	100 %

* K 19. březnu 2014 (poslední dostupné údaje) – na základě oznámení obdrženo 31. března 2014 drží PAULININO LIMITED přímo 17,97 % hlasovacích práv a 5,73 % hlasovacích práv prostřednictvím následujících společností, které jednají ve shodě s PAULININO LIMITED: EGNARO INVESTMENTS LIMITED, LEVOS LIMITED, LCE COMPANY LIMITED, NEEVAS INVESTMENT LIMITED, UPRECHT INVESTMENT LIMITED, MUSTAND INVESTMENT LIMITED.

Statutární a dozorčí orgány

Členové představenstva a dozorčí rady UNIPETROL, a.s. k 31. prosinci 2015 byli následující:

	Pozice	Jméno
Představenstvo	Předseda	Marek Świtajewski
	Místopředseda	Piotr Wielowieyski
	Člen	Martin Durčák
	Člen	Mirosław Kastelik
	Člen	Andrzej Kozłowski
	Člen	Lukasz Piotrowski
Dozorčí rada	Předseda	Dariusz Jacek Krawiec
	Místopředseda	Ivan Kočárník
	Místopředseda	Sławomir Jędrzejczyk
	Člen	Piotr Kearney
	Člen	Zdeněk Černý
	Člen	Krystian Pater
	Člen	Rafał Sekuła
	Člen	Piotr Chełmiński
	Člen	Bogdan Dzudzewicz

Změny v představenstvu v průběhu roku 2015 byly následující:

Pozice	Jméno	Změna	Datum změny
Místopředseda	Piotr Wielowieyski	Znovu zvolen do funkce	28. března 2015
Předseda	Marek Świtajewski	Znovu zvolen do funkce	25. června 2015
Člen	Martin Durčák	Znovu zvolen do funkce	5. prosince 2015

Změny v dozorčí radě v průběhu roku 2015 byly následující:

Pozice	Jméno	Změna	Datum změny
Místopředseda	Ivan Kočárník	Znovu zvolen do funkce	25. června 2015
Člen	Bogdan Dzudzewicz	Znovu zvolen do funkce	25. června 2015

2. Prohlášení představenstva společnosti

Představenstvo společnosti UNIPETROL, a.s. tímto prohlašuje, že podle jeho názoru následující konsolidovaná účetní závěrka a srovnatelné údaje byly připraveny v souladu s platnými účetními principy aplikovanými ve Skupině (popsané v bodu 3) a podávají věrný a poctivý obraz finanční pozice a finančního výsledku Skupiny, zahrnující základní rizika a expozice.



3. Účetní principy

3.1. Principy vykazání

Tato konsolidovaná účetní závěrka byla sestavena v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví (International Financial Reporting Standards, IFRS) a interpretacemi přijatými Radou pro mezinárodní účetní standardy (International Accounting Standards Board, IASB) schválenými k použití v rámci Evropské unie (European Union, EU), které byly platné k 31. prosinci 2015. Účetní výkazy byly sestaveny na základě historických cen, mimo: derivátů, finančních instrumentů v reálné hodnotě účtovaných do výkazu zisku nebo ztráty, finančních aktiv držených k prodeji a investic do nemovitostí v reálné hodnotě.

Tato konsolidovaná účetní závěrka je v souladu se všemi požadavky IFRS schválenými EU a poskytuje věrný a poctivý obraz finanční pozice Skupiny k 31. prosinci 2015, výsledku jejího hospodaření a peněžních toků za rok končící 31. prosince 2015.

Konsolidovaná účetní závěrka Skupiny k 31. prosinci 2015 zahrnuje Společnost a její dceřiné společnosti a podíl Skupiny na společných ujednáních.

Tato konsolidovaná účetní závěrka byla sestavena na základě předpokladu časově neomezeného trvání podniku. Ke dni schválení neexistují žádné náznaky, že Skupina nebude moci v dohledné budoucnosti pokračovat ve své činnosti.

Finanční výkazy, vyjma přehledu o peněžních tocích, jsou připraveny na akruální bázi účetnictví.

3.2. Dopad novel a interpretací IFRS na konsolidované finanční výkazy Skupiny

3.2.1. Závazné novely a interpretace IFRS

Novely standardů a interpretací IFRS platných od 1. ledna 2015 do data uveřejnění těchto konsolidovaných účetních výkazů neměly dopad na tuto konsolidovanou účetní závěrku.

3.2.2. IFRS, novely a interpretace IFRS schválené Evropskou unií, dosud neúčinné

Standardy a interpretace schválené EU	Možný dopad na účetní závěrku
Novela IAS 19 Zaměstnanecké benefity s podtitulem Plán definovaných požitků: Zaměstnanecké příspěvky	žádný dopad
Zdokonalení IFRS 2010-2012; 2012-2014	žádný dopad
Novela IFRS 11 Společná ujednání: Účetnictví pro akvizice účastí ve společných operacích	žádný dopad
Novela IAS 16 Pozemky, budovy a zařízení a IAS 41 Zemědělství: Zemědělství: Rostliny	žádný dopad
Novela IAS 16 Pozemky, budovy a zařízení a IAS 38 Nehmotná aktiva: Vyjasnění přijatých metod odepisování a amortizace	žádný dopad
Novela IAS 27 Individuální účetní závěrka: Equity metoda v individuálních účetních výkazech	žádný dopad
Novela IAS 1 Zveřejnění účetní závěrky: Prvotní zveřejnění	žádný dopad

3.2.3. Standardy, novely a interpretace schválené Radou pro mezinárodní účetní standardy, čekající na schválení Evropskou unií

Standardy a interpretace čekající na schválení EU	Možný dopad na účetní závěrku
Nový standard IFRS 9 Finanční nástroje	dopad*
Nový standard IFRS 14 Časové rozlišení při cenové regulaci	žádný dopad
Nový standard IFRS 15 Výnosy ze smluv s odběrateli	dopad**
Novela IFRS 10 Konsolidovaná účetní závěrka a IAS 28 Investice do přidružených podniků: Prodej nebo vklad majetku mezi investorem a přidruženým nebo společným podnikem	žádný dopad
Novela IFRS 10 Konsolidovaná účetní závěrka, IFRS 12 Zveřejnění podílů v jiných účetních jednotkách a IAS 28 Investice do přidružených a společných podniků: Investiční společnosti: Použití výjimky z konsolidace	žádný dopad
IFRS 16 Leasing	dopad***
Novela IAS 12 Daně z příjmů: Účtování odložených daňových pohledávek k nerealizovaným ztrátám	žádný dopad
Novela IAS 7 Přehled o peněžních tocích: Prvotní zveřejnění	žádný dopad

* Při prvotním přijetí nového standardu IFRS 9 budou příslušná finanční aktiva zařazena do nových kategorií finančních nástrojů.

** Dopad použití nového standardu IFRS 15, účinného od 1. ledna 2017, bude záviset na konkrétních skutečnostech a okolnostech smluv se zákazníky, ve kterých bude Skupina smluvní stranou.

*** Dopad použití nového standardu IFRS 16 bude záviset na konkrétních skutečnostech a okolnostech leasingových smluv, ve kterých bude Skupina smluvní stranou.

3.3. Funkční a prezentační měna finančních výkazů a metody aplikované při přepočtu finančních dat pro účely konsolidace

3.3.1. Funkční a prezentační měna

Tato konsolidovaná účetní závěrka je prezentována v českých korunách (Kč), které jsou prezentační měnou Skupiny a funkční měnou Společnosti. Všechny finanční informace prezentované v Kč byly zaokrouhleny na celé miliony.

3.3.2. Metody aplikované při přepočtu finančních údajů pro účely konsolidace

Finanční výkazy zahraničních společností byly pro účely konsolidace přepočteny na Kč s použitím následujících metod:

- aktiva a pasiva všech prezentovaných výkazů o finanční pozici jsou přepočteny kurzem zveřejněným Českou národní bankou ("ČNB") na konci účetního období;
- jednotlivé položky výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku a výkazu o peněžních tocích jsou přepočteny průměrným kurzem zveřejněným ČNB.

Kurzové rozdíly z výše uvedených přepočtů jsou vykázány ve vlastním kapitálu jako kurzové rozdíly z konsolidace zahraničních společností.

Měna	Průměrný kurz za účetní období		Kurz na konci účetního období	
	2015	2014	2015	2014
CZK/EUR	27,283	27,533	27,025	27,730
CZK/USD	24,600	20,746	24,824	22,797

Účetní postupy pro přepočet finančních údajů jsou uvedeny v bodě 3.4.2.

3.4. Používané účetní postupy

3.4.1. Změny v účetních postupech, odhadech a chyby z předchozích období

Účetní jednotka změnila účetní postup pouze v případě, že změna:

- je vyžadována IFRS, nebo
- vyústí v to, že účetní závěrka poskytuje spolehlivé a více relevantní informace o dopadech transakcí, ostatních událostí nebo skutečností ovlivňujících finanční pozici, finanční výkonnost nebo peněžní toky.

V případě změny v účetních postupech se předpokládá, že nový postup byl vždy používán. Změna výsledných úprav se provádí ve vlastním kapitálu. Pro srovnatelnost účetní jednotka upraví účetní závěrku (srovnávací informace) za nejbližší minulé vykazované období, jako kdyby nový účetní postup byl vždy aplikován, toto se nestane, pokud je neproveditelné stanovit účinky pro dané období nebo kumulativní dopad změny.

Položky účetních výkazů účtované na základě odhadů jsou revidovány, jestliže se změnila okolnosti, na kterých byly založeny, nebo v důsledku nových informací či větších zkušeností.

Oprava významné chyby z předchozího období se provádí ve vlastním kapitálu. Při přípravě účetní závěrky se předpokládá, že chyby byly zachyceny v období, ve kterém vznikly.

Skupina začala od 1. ledna 2014 aplikovat zajišťovací účetnictví pro komoditní swapy na ropu. Postupy účtování byly aplikovány v souladu s bodem 3.4.25.3. Zajišťovací účetnictví. V důsledku toho je výsledek z vypořádání komoditních swapů zahrnut v provozní části výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku, nikoliv jako dříve ve finanční části. V souladu s IFRS byla změna aplikována prospektivně. Detaily jsou uvedené v bodě 5. Změny ve vykazování ve srovnávacím období.

3.4.2. Transakce v cizí měně

Transakce v cizí měně je prvotně zaúčtovaná ve funkční měně s použitím spotového kurzu cizí měny k datu transakce.

Na konci účetního období:

- peněžní prostředky vedené v cizích měnách držené Skupinou jakož i pohledávky a závazky splatné v cizích měnách jsou přepočítané závěrkovým kurzem tj. spotovým kurzem ke konci účetního období,
- nepeněžní položky, které jsou oceněny na bázi historických cen v cizích měnách, jsou přepočteny kurzem k datu transakce; a
- nepeněžní položky, které jsou oceněny reálnou hodnotou, jsou přepočteny kurzem platným v den, kdy byla stanovena jejich reálná hodnota.

Kurzové rozdíly, vznikající při vypořádání peněžních položek nebo při převodu peněžních položek v kurzech odlišných od těch, na které byly převedeny při prvotním zaúčtování během období nebo v předchozích účetních závěrkách, jsou účtovány jako finanční výnos nebo náklad v období, ve kterém vznikly v netto hodnotě, s výjimkou peněžních položek zajištění měnového rizika, které jsou účtovány v souladu se zajišťovacím účetnictvím peněžních toků. Další informace jsou uvedeny v bodě 3.3.

3.4.3. Způsoby konsolidace

Konsolidovaná účetní závěrka Skupiny obsahuje účetní výkazy Skupiny s aktivy, závazky, vlastním kapitálem, výnosy a náklady a cash flow mateřské společnosti a jejich dceřiných společností a společných ujednání (spoluovládaných jednotek) prezentované jako samostatná ekonomická jednotka a je sestavená ke konci stejného účetního období jako individuální účetní závěrka mateřské společnosti za použití jednotných účetních postupů ve vztahu k obdobným transakcím a ostatním událostem za podobných okolností.

Dceřiné společnosti jsou konsolidovány přímou metodou konsolidace a společné činnosti metodou pro související aktiva, závazky, tržby a náklady. Společné podniky a investice do přidružených podniků jsou účtovány za použití ekvivalenční metody.

Při sestavení konsolidované účetní závěrky přímou metodou konsolidace slučuje Skupina účetní výkazy mateřské společnosti a jejich dceřiných podniků řádek po řádku tak, že se sčítají obdobné položky aktiv, závazků, výnosů a nákladů a následně jsou provedeny zejména tyto konsolidační postupy:

- účetní hodnota ke dni pořízení investic mateřského podniku do každého dceřiného podniku a podíl mateřského podniku na vlastním kapitálu každého dceřiného podniku jsou vyloučeny;
- nekontrolní podíly na zisku nebo ztrátě konsolidovaných dceřiných podniků za účetní období jsou vyčísleny;
- nekontrolní podíly na čistých aktivech konsolidovaných dceřiných podniků jsou identifikovány a vykážány odděleně od podílů mateřské společnosti;
- vnitroskupinové transakce jsou vyloučeny;
- nerealizované zisky nebo ztráty z transakcí v rámci skupiny jsou eliminovány;
- výnosy a náklady realizované mezi podniky ve skupině jsou vyloučeny;
- peněžní toky v rámci skupiny jsou vyloučeny.

Spoluprovozovatel zaúčtuje:

- svá aktiva, včetně podílu na veškerých společně držených aktivech;
- své závazky, včetně podílu na všech společně vzniklých závazcích;
- své výnosy z prodeje svého podílu na výstupu ze společné činnosti;
- svůj podíl na výnosech z prodeje z výstupu ze společné činnosti; a
- své náklady, včetně podílu na všech nákladech vzniklých společně.

Podle ekvivalenční metody, jsou investice do přidružených podniků nebo společných podniků oceněny v pořizovací ceně a jejich účetní hodnota je zvýšena nebo snížena o podíl investora na zisku nebo ztrátě podniků po datu akvizice. Podíl investora na zisku nebo ztrátě je vykazován ve výkazu zisku nebo ztráty jako ostatní provozní činnost.

3.4.3.1. Společnosti pod rozhodujícím vlivem

Dceřiné společnosti jsou subjekty pod kontrolou mateřské společnosti. Investor ovládá investici, pokud je vystaven variabilním výnosům nebo na ně má nárok na základě své angažovanosti v této jednotce a může tyto výnosy prostřednictvím své moci nad touto jednotkou ovlivňovat.

Nekontrolní podíly jsou uvedeny v konsolidovaném výkazu o finanční pozici ve vlastním kapitálu odděleně od vlastního kapitálu náležícímu akcionářům mateřské společnosti.

3.4.3.2. Investice do společných ujednání (spoluovládaných jednotek)

Společné ujednání (spoluovládaná jednotka) je společný podnik nebo společná činnost (operace), při které je smluvně dohodnuté sdílení ovládnutí ujednání, které existuje pouze tehdy, když rozhodnutí o relevantních činnostech vyžaduje jednomyslný souhlas stran, které sdílejí ovládnutí.

Společný podnik (joint venture) je společné ujednání, kde strany, které mají společnou kontrolu na ujednání, mají právo na čistá aktiva ujednání. Společný podnik vyžaduje založení právnické osoby, partnerství nebo jiného subjektu, na kterém se každý spoluvlastník podílí. Taková společnost pracuje na shodných principech jako ostatní společnosti mimo to, že smluvní ujednání mezi subjekty ujednání vytvoří spoluovládání hospodářské činnosti účetní jednotky.

Společná činnost je společné ujednání, v němž mají spoluovládající strany práva na aktiva a povinnosti ze závazků, týkajících se ujednání.

3.4.3.3. Investice do přidružených podniků

Investice do přidružených podniků se vztahuje na účetní jednotky, ve kterých má investor podstatný vliv a které neovládá sám ani společně.

Podstatný vliv je pravomoc účastnit se na finančních a provozních rozhodnutích jednotky, ale není to ovládnutí nebo společné ovládnutí takových rozhodnutí.

Pokud účetní jednotka drží přímo nebo nepřímo (také díky dceřiné společnosti) v jednotce 20 % nebo více hlasovacích práv předpokládá se, že investor má podstatný vliv, pokud nelze jednoznačně prokázat, že to není tento případ.

3.4.4. Podnikové kombinace

Podnikové kombinace pod společnou kontrolou, včetně pořízení organizované části podniku, se řeší sečtením jednotlivých položek aktiv a závazků, výnosů a nákladů ke dni fúze.

Podnikové kombinace pod společnou kontrolou nemají žádný vliv na konsolidovanou účetní závěrku. Na ostatní podnikové kombinace je použita metoda akvizice.

Účetní jednotka pro každou podnikovou kombinaci použije metody akvizice. Použití metody akvizice vyžaduje:

- určení nabyvatele,
- stanovení data akvizice,
- účtování a oceňování nabytých identifikovatelných aktiv, převzatých závazků a jakýchkoliv jiných nekontrolních podílů v nabyvaném podniku a
- účtování a oceňování goodwillu nebo zisku z výhodné koupě.

Aktiva, závazky a podmíněné závazky za účelem alokace pořizovací ceny jsou stanoveny v reálné hodnotě ke dni pořízení investice s následujícími výjimkami:

- odložené pohledávky a závazky vyplývající z aktiv a převzatých závazků v podnikové kombinaci jsou vykázány v souladu s obecnými zásadami odložené daně,
- aktiva a závazky související s ujednáními o zaměstnaneckých požitcích nabyvaného podniku jsou zachyceny v souladu s obecnými zásadami IAS 19 Zaměstnanecké požitky,
- dlouhodobá aktiva (nebo vyřazovaná skupina), která jsou klasifikována jako držená k prodeji, k datu pořízení jsou zachyceny v souladu s obecnými zásadami pro dlouhodobá aktiva určená k prodeji.

3.4.5. Provozní segmenty

Provozní segment je složka Skupiny:

- která se zabývá obchodní činností, která může získat příjmy a kde vznikají náklady (včetně výnosů a nákladů spojených s transakcemi s ostatními prvky téhož subjektu),
- jejíž provozní výsledky jsou pravidelně ověřovány Skupinovým vedoucím subjektu s pravomocí rozhodovat o prostředcích, které mají být segmentu přiděleny a pravomocí posuzovat jeho výkon, a
- u nichž jednotlivé finanční údaje jsou k dispozici.

Provozní činnost Skupiny se dělí na následující segmenty:

- downstream segment, který zahrnuje integrovanou výrobu rafinérské, petrochemické produkce a výrobu energií,
- maloobchodní segment, který zahrnuje obchod s rafinérskými produkty, a korporátní funkce, představující srovnávací pozici zahrnující činnosti spojené se správou, administrativou, podpůrnými činnostmi, stejně jako činnosti nezařazené v žádném jiném segmentu.

Výnosy segmentů jsou výnosy získané z prodeje externím odběratelům a výnosy z mezisegmentových transakcí, které jsou přímo přiřaditelné do určitého segmentu.

Náklady segmentu jsou náklady týkající se prodejů externím zákazníkům a náklady vztahující se k transakcím mezi provozními segmenty, které byly vynaloženy v rámci provozní činnosti, a které lze přímo přiřadit určitému segmentu, a relevantní část nákladů Skupiny, které lze odůvodnitelně přiřadit do segmentu.

Náklady segmentu nezahrnují: daň z příjmů, úroky, včetně úroků ze záloh nebo půjček z ostatních segmentů, pokud činnost segmentu není primárně finanční povahy, ztráty z prodeje finančních investic nebo ztráty při zániku závazků, pokud činnost segmentu není primárně finanční povahy, správní a režijní náklady a ostatní náklady vzniklé na úrovni Skupiny jako celku, pokud nejsou přímo přiřaditelné určitému segmentu a nemohou být do daného segmentu opodstatněně alokovány. Celkové výsledky segmentů jsou určeny na úrovni provozního výsledku hospodaření.

Aktiva segmentu jsou ta provozní aktiva, která daný segment používá při provozní činnosti a která lze určitému segmentu buď přímo přiřadit, nebo je lze přiřadit na racionální bázi. Zvláště položky daně z příjmů nejsou přiřazeny do reportovacích segmentů.

Prodejní ceny užívané pro transakce mezi segmenty se blíží tržním cenám.

3.4.6. Výnosy

Tržby z prodeje (z provozní činnosti) zahrnují tržby, které se vztahují k hlavní činnosti, tj. k činnosti, pro kterou byla Skupina založena, tržby jsou opakující se a nejsou náhodného charakteru.

Výnosy z prodeje jsou vykázány, pokud lze částku výnosu spolehlivě ocenit, je pravděpodobné, že ekonomické užítky, které jsou s transakcí spojeny, poplynou do Skupiny a vzniklé náklady nebo náklady, které s ohledem na transakci teprve vzniknou, lze spolehlivě ocenit. Výnosy z prodeje zboží a služeb jsou vykázány v okamžiku, kdy Skupina převedla významná rizika a prospěch z vlastnictví na kupujícího a Skupina si neponechává další manažerskou angažovanost v míře obvykle spojované s vlastnictvím, ani skutečnou kontrolu nad prodaným zbožím. Výnosy zahrnují přijaté protiplnění nebo pohledávky za dodání zboží nebo služeb snížené o případné obchodní slevy, vyšší daně z přidané hodnoty (DPH), spotřební daně a palivové poplatky.

Částka výnosu se oceňuje reálnou hodnotou přijatých nebo dlužných plateb. Výnosy realizované z vypořádání finančních nástrojů určených k zajištění peněžních toků upravují výnosy z prodeje.

Výnosy a náklady týkající se služeb, u nichž datum zahájení a ukončení spadá do různých účetních období, jsou účtovány na základě metody procenta dokončení, je-li výsledek transakce spolehlivě ocenitelný, tj. když celkový výnos ze smlouvy lze spolehlivě vyčíslit, je pravděpodobné, že ekonomický prospěch spojený se smlouvou bude plynout Skupině a stupeň dokončení může být spolehlivě stanoven. Pokud tyto podmínky nejsou splněny, jsou výnosy uznány až do výše vynaložených nákladů, ale ne ve větší částce než náklady, které by měly být Skupině uhrazeny.

3.4.7. Náklady

Náklady (z provozní činnosti) zahrnují náklady, které se vztahují k hlavní činnosti, tedy k činnosti, pro kterou byla Skupina založena, náklady jsou opakující se a nejsou náhodného charakteru.

Náklady na prodej zahrnují náklady na prodané hotové výrobky, zboží a suroviny a úpravy spojené s odpisem zásob na čistou realizovatelnou hodnotu.

Distribuční náklady zahrnují náklady na zprostředkovatelské provize, obchodní náklady, náklady na reklamu a propagaci, stejně tak i odbytové náklady.

Administrativní náklady zahrnují náklady související s řízením a správou Skupiny jako celku.

3.4.8. Ostatní provozní výnosy a náklady

Ostatní provozní výnosy zahrnují zejména výnosy z likvidace a prodeje dlouhodobých nefinančních aktiv, přebytek aktiv, vrácení soudních poplatků, přijaté penále, přijaté dotace převyšující hodnotu nákladů, majetek získaný bezplatně, zrušení opravných položek a rezerv, přijaté kompenzace a zisky z přecenění, zisk z prodeje investic do nemovitostí.

Ostatní provozní náklady zahrnují zejména náklady na likvidaci a prodej nefinančních aktiv, manka na majetku, soudní poplatky, smluvní a jiné pokuty, penále za porušení předpisů na ochranu životního prostředí, peněžní prostředky a majetek bezúplatně poskytnutý, opravné položky (s výjimkou těch, které jsou vykázány jako finanční náklady nebo náklady na prodej), vyplacené náhrady, odpis nedokončeného majetku, u kterého nebyl dosažen požadovaný ekonomický efekt, náklady na vymáhání pohledávek a ztráty z jejich přecenění, ztráta z prodeje investic do nemovitostí.

3.4.9. Finanční výnosy a náklady

Finanční výnosy zahrnují zejména výnosy z prodeje akcií a jiných cenných papírů, přijaté dividendy, úroky z peněžních prostředků na bankovních účtech, termínovaných vkladech a z poskytnutých půjček, zvýšení hodnoty finančních aktiv a čisté kurzové zisky.

Výnosy z dividend z investic jsou zaúčtovány, jakmile jsou práva akcionářů na přijetí dividendy odsouhlasena.

Finanční náklady zahrnují zejména ztrátu z prodaných cenných papírů a podílů a náklady spojené s tímto prodejem, ztráty ze snížení hodnoty týkající se finančních aktiv, jako jsou akcie, cenné papíry a úrokové pohledávky, čisté kurzové ztráty, úroky z vlastních dluhopisů a jiných cenných papírů vydaných, úroky z finančního leasingu, poplatky za bankovní úvěry, půjčky, záruky.

3.4.10. Daň z příjmů

Daň z příjmů zahrnuje splatnou daň a odloženou daň.

Splatná daň je stanovena v souladu s příslušnými daňovými předpisy na základě zdanitelného zisku za dané období a je vykázána jako závazek ve výši, ve které nebyla zaplacená, nebo jako pohledávka, pokud zaplacená částka daně za běžné a minulé období převyšuje dlužnou částku.

Odložené daňové pohledávky a závazky jsou účtovány jako dlouhodobá aktiva nebo dlouhodobé závazky a nejsou diskontovány, vzájemně se započítávají ve výkazu o finanční pozici, pokud je zde zákonné právo k započtení vykazovaných částek.

Odložené daňové pohledávky a závazky týkající se kapitálových transakcí se účtují do vlastního kapitálu.

3.4.11. Zisk/(ztráta) na akcii

Základní zisk na akcii se pro dané období vypočte jako podíl čistého zisku nebo ztráty za dané období připadající na kmenové akcionáře mateřské společnosti a váženého aritmetického průměru počtu kmenových akcií v oběhu během tohoto období.

Skupina nemá žádné potenciální ředící akcie.

3.4.12. Pozemky, budovy a zařízení

Pozemky, budovy a zařízení jsou aktiva držena z důvodu používání ve výrobě nebo zásobování zbožím či službami, za účelem pronájmu jiným subjektům nebo administrativním účelům a u nichž se očekává, že budou užívány během více než jednoho období (roku nebo běžného provozního cyklu, pokud je doba delší než jeden rok).

Dlouhodobá hmotná aktiva zahrnují dlouhodobá aktiva (aktiva, která jsou ve stavu vhodném pro provoz způsobem zamýšleným vedením účetní jednotky) a nedokončená hmotná aktiva (aktiva ve fázi výstavby nebo vývoje, která je nutná k tomu, aby byla aktiva vhodná k provozu způsobem zamýšleným vedením účetní jednotky).

Pozemky, budovy a zařízení se prvotně zaúčtují v pořizovací ceně nebo výrobních nákladech, včetně souvisejících dotací (IAS 20). Pořizovací náklady položky dlouhodobých hmotných aktiv se skládají z kupní ceny a veškerých přímo přiřaditelných výdajů na uvedení položky dlouhodobých hmotných aktiv do užívání.

Pořizovací náklady položky dlouhodobých hmotných aktiv také zahrnují odhadované náklady na demontáž a vyřazení položky a obnovení původního stavu místa, kde je aktivum umístěno, pokud je taková povinnost spojena s pořízením nebo výstavbou dlouhodobého hmotného aktiva a kapitalizované úroky z půjček.

Dlouhodobá hmotná aktiva se oceňují a v účetní závěrce k rozvahovému dni uvádějí v účetní hodnotě, včetně souvisejících dotací. Účetní hodnota je částka, v níž je aktivum vykázáno po odečtení kumulovaných oprávek a kumulovaných ztrát ze snížení hodnoty.

Odpisování dlouhodobého hmotného aktiva začíná, jakmile je aktivum připraveno k používání, tedy od měsíce, kdy je umístěno a je ve stavu potřebném k provozu způsobem zamýšleným vedením účetní jednotky, po dobu odhadované použitelnosti aktiva, s přihlédnutím ke zbytkové hodnotě.

Každá složka dlouhodobého hmotného aktiva, jejíž pořizovací náklady jsou významné v poměru k celkovým pořizovacím nákladům daného aktiva, musí být odepisována samostatně po dobu odpovídající její době použitelnosti.

Následující standardní ekonomické doby životnosti se používají pro pozemky, budovy a zařízení:

Budovy a stavby	10-40 let
Stroje a zařízení	4-35 let
Dopravní prostředky a ostatní	2-20 let

Zbytková hodnota, doba použitelnosti a způsob odepisování aktiva jsou přezkoumávány jednou ročně, v případě nutnosti úprav odpisů jsou provedeny v následujících obdobích (prospektivně).

Náklady na významné opravy a pravidelnou údržbu jsou účtovány jako pozemky, budovy a zařízení a jsou odepisovány v souladu s jejich ekonomickou životností. Náklady na běžnou údržbu pozemků, budov a zařízení jsou vykázány jako náklad v období, kdy byly vynaloženy.

Pozemky, budovy a zařízení jsou testovány, zda nevykazují známky snížení hodnoty nebo zda neexistují jiné události, které svědčí o skutečnosti, že účetní hodnota aktiv nemusí být zpětně získatelná.



3.4.13. Investice do nemovitostí

Investice do nemovitostí je nemovitost držená za účelem dosažení příjmu z pronájmu nebo kapitálového zhodnocení či obojího.

Investice do nemovitostí je vykázána jako aktivum pouze když:

- je pravděpodobné, že budoucí ekonomické přínosy spojené s investicí do nemovitosti poplynou do Skupiny a
- náklady na pořízení investice do nemovitostí lze spolehlivě zjistit.

Investice do nemovitostí se prvotně zaúčtuje v pořizovacích nákladech. Transakční náklady jsou zahrnuté do prvotního ocenění. Náklady pořízené investice do nemovitostí zahrnují její kupní cenu a veškeré přímo přiřaditelné výdaje. Přímo přiřaditelné výdaje zahrnují například platby za odborné právní služby, daně z převodu nemovitosti a ostatní transakční náklady. Náklady na investici do nemovitosti pořízenou vlastní činností jsou její pořizovací náklady k datu, ke kterému byla stavba dokončena a připravena k užívání, podle zásad definovaných pro pozemky, budovy a zařízení.

Po počátečním zařazení jsou investice do nemovitostí oceněny v reálné hodnotě. Zisky a ztráty plynoucí ze změn reálné hodnoty investic do nemovitostí jsou vykázány ve výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku v období, kdy bylo provedeno přecenění. Skupina určí reálnou hodnotu bez odpočítávání jakýchkoliv transakčních nákladů, které mohou vzniknout z důvodu prodeje nebo jiného způsobu vyřazení.

Pokud Skupina zjistí, že reálnou hodnotu investice do nemovitostí nelze spolehlivě určit na kontinuálním základě, ocení Skupina investici do nemovitostí pomocí nákladového modelu podle zásad definovaných pro pozemky, budovy a zařízení.

Investice do nemovitostí jsou odúčtovány při vyřazení, nebo když je investice do nemovitostí trvale vyňata z užívání a nejsou očekávané žádné budoucí ekonomické přínosy.

3.4.14. Nehmotný majetek

Nehmotná aktiva jsou identifikovatelná nepeněžní aktiva bez fyzické podstaty. Aktivum je identifikovatelné, jestliže je oddělitelné, tj. může být odděleno od skupiny aktiv Skupiny a prodáno, převedeno, licencováno, pronajmuto nebo vyměněno, a to buď samostatně, nebo společně se souvisejícím kontraktem, identifikovatelným aktivem nebo závazkem bez ohledu na to, zda Skupina má tak v úmyslu učinit, nebo vzniká ze smluvních nebo jiných zákonných práv bez ohledu na to, zda jsou tato práva převoditelná nebo oddělitelná od Skupiny nebo od jiných práv a povinností.

Nehmotný majetek se účtuje v případě, že je pravděpodobné, že očekávané budoucí ekonomické užítky, které jsou způsobeny aktivy, poplynou do účetní jednotky a náklady na pořízení aktiv lze spolehlivě měřit.

Nehmotné aktivum vytvořené vlastním vývojem (nebo ve vývojové fázi interního projektu) se uznává tehdy a jen tehdy, pokud Skupina může prokázat následující: technická proveditelnost dokončení nehmotného aktiva je taková, že bude k dispozici pro použití nebo prodej, záměr dokončit nehmotné aktivum a využívat jej nebo prodat, schopnost používat nebo prodat nehmotné aktivum, jak bude aktivum vytvářet pravděpodobné budoucí ekonomické užítky, mimo jiné je Skupina povinna prokázat, že existuje trh pro výstup z využití nehmotného aktiva nebo pro nehmotné aktivum jako takové nebo, pokud má být používáno interně, užitečnost nehmotného aktiva, dostupné odpovídající technické, finanční a jiné zdroje pro dokončení vývoje a pro využití nebo prodej nehmotného aktiva, schopnost spolehlivě oceňovat výdaje související s nehmotným aktivem během jeho vývoje.

Pokud definice kritérií nehmotného aktiva nejsou splněny, jsou náklady vynaložené na pořízení nebo vlastní vývoj aktiva zachyceny v nákladech při jejich vzniku. Pořizovací náklady aktiva získaného v podnikové kombinaci jsou rovny jeho reálné hodnotě k datu akvizice.

Nehmotné aktivum se prvotně oceňuje v pořizovací ceně nebo výrobních nákladech včetně souvisejících dotací (IAS20). Nehmotná aktiva pořízená v podnikové kombinaci se prvotně oceňují reálnou hodnotou k datu podnikové kombinace.

Po prvotním zaúčtování by nehmotné aktivum mělo být vykázáno v účetních výkazech v zůstatkové hodnotě, zahrnující dotace vztahující se k aktivům.

Nehmotný majetek je oceněn pořizovací cenou nebo výrobními náklady sníženými o oprávkami a ztráty ze snížení hodnoty. Nehmotný majetek s omezenou dobou životnosti je odpisován, jakmile je možné jej používat, tzn., jakmile je na místě a ve stavu nezbytném pro fungování zamýšlené vedením, a to po dobu jeho odhadované životnosti. Odepisovatelná hodnota aktiva s danou dobou životnosti se určuje po odečtení jeho zbytkové hodnoty. S výjimkou konkrétních případů zbytková hodnota nehmotného aktiva s konečnou dobou použitelnosti se považuje za nulovou.

Výpůjční náklady přímo účelově vztaženy k akvizici, výstavbě nebo výrobě způsobilého aktiva, např. úroky nebo provize, jsou součástí nákladů na jeho pořízení.

Následující standardní ekonomické doby životnosti se používají pro nehmotný majetek:

Nakoupené licence, patenty a podobná nehmotná aktiva	2-15 let
Nakoupený software	2-10 let

Přiměřenost použitých odpisových metod a sazeb se pravidelně přezkoumává, přinejmenším ke konci účetního období a případné změny v odpisování se projeví v následujícím období. Nehmotná aktiva s neurčitou dobou použitelnosti nejsou odpisována. Jejich hodnota se sníží o případné opravné položky. Kromě toho se doba použitelnosti nehmotného aktiva přezkoumává v každém období s cílem zjistit, zda i nadále existují události a okolnosti, které podporovaly neomezenou dobu použitelnosti tohoto aktiva.

3.4.14.1. Goodwill

Goodwill získaný v podnikové kombinaci je od data akvizice rozdělen ke každé z nabytých peněžotvorných jednotek (nebo skupiny peněžotvorných jednotek), které by měly prospěch ze synergií kombinace bez ohledu na to, zda ostatní aktiva nebo závazky nabývaného jsou přiřazeny k těmto jednotkám nebo skupinám jednotek.

Nabyvatel uzná goodwill k datu akvizice kalkulovaný jako přebytek a) nad nebo b) pod, kde: hodnota a) představuje souhrn:

- převedené úplaty, což obvykle vyžaduje vyčíslení aktuální reálné hodnoty k datu pořízení,
- částku všech nekontrolních podílů v nabývaném, a
- podnikové kombinace je dosaženo postupně, reálná hodnota k datu akvizice je určena dříve drženým podílem v nabývané společnosti.

hodnota b) představuje čistou hodnotu identifikovatelných aktiv a převzatých závazků ke dni akvizice.

Příležitostně nabyvatel uskuteční výhodnou koupi, což je podniková kombinace, v níž jsou částky kalkulované podle (b) vyšší než součet částek uvedených v odstavci (a). Existuje-li tento přebytek i po přehodnocení správné identifikace všech nabytých aktiv a závazků, nabyvatel vykáže výsledný zisk ve výkazu zisku nebo ztráty k datu akvizice jako ostatní provozní zisk za dané období.

Nabyvatel ocení goodwill v částce uznané k datu akvizice snížené o kumulované opravné položky.

Peněžotvorná jednotka, k níž byl přiřazen goodwill, se testuje na snížení hodnoty ročně, a vždy když existují indikátory snížení hodnoty. Roční test na snížení hodnoty lze provést kdykoliv v průběhu ročního období za předpokladu, že test se provádí ve stejnou dobu každý rok.

Peněžotvorná jednotka, k níž nebyl goodwill přiřazen, může být testována na snížení hodnoty pouze tehdy, existují-li indikátory snížení hodnoty peněžotvorné jednotky.

Ztráta ze snížení hodnoty goodwillu nesmí být rozpuštěna v následujícím období.



3.4.14.2. Povolenky na emise oxidu uhličitého

Na základě Kjótského protokolu země, které se ho rozhodly ratifikovat, se zavázaly k redukci emisí skleníkových plynů, tj. oxidu uhličitého (CO₂).

Výrobní závody a společnosti ze zemí Evropské unie, které vyprodukují více než 20 MW a některé další průmyslové podniky, se povinně účastní obchodování s emisními povolenkami. Všechny uvedené jednotky mohou vypouštět emise CO₂ nebo dostávají povolenky zdarma v dané výši dle článku 10a a 10c směrnice Evropské unie 2009/29/EC a jsou povinny amortizovat emisní povolenky přidělené na příslušný rok.

Emisní povolenky CO₂ jsou evidovány jako nehmotný majetek, který se neodepisuje (za předpokladu vysoké zůstatkové hodnoty), a jsou testovány na snížení hodnoty.

Zdarma přidělené emisní povolenky jsou uvedeny jako samostatné položky v nehmotném majetku v souladu s odpovídajícími výnosy příštích období v reálné hodnotě k datu zápisu (grant v rámci IAS 20). Nakoupené povolenky jsou prezentovány jako nehmotný majetek v pořizovací ceně.

Pro odhad emisí CO₂ v průběhu účetního období je vytvořena rezerva v provozních nákladech (daně a poplatky).

Dotace se zaúčtují na systematickém základě, aby byla zajištěna proporcionalita se souvisejícími náklady, na které byly dotace určeny.

Spotřeba povolenek je účtována pomocí metody FIFO (First In, First Out) pro konkrétní typ povolenek (EUA – European Union Allowances, ERU – Emission Reductions Units, CER – Certified Emission Reduction).

3.4.15. Snížení hodnoty pozemků, budov a zařízení a nehmotných aktiv

Ke každému rozvahovému dni Skupina prověřuje existenci indikátorů, zda mohlo dojít ke ztrátě ze snížení hodnoty aktiv nebo peněžotvorné jednotky (CGU). Pokud takový indikátor existuje, jednotka odhaduje zpětně získatelnou hodnotu aktiva (CGU).

Zpětně získatelná hodnota je vyšší z reálné hodnoty snížené o náklady na prodej a hodnoty z užívání.

Reálná hodnota snížená o náklady na prodej je částka, kterou lze získat z prodeje nebo vypořádat závazek při transakcích za obvyklých podmínek mezi informovanými a ochotnými stranami, po odečtení nákladů na prodej.

Hodnota z užívání je současná hodnota budoucích peněžních toků, které mají být odvozeny z aktiva nebo CGU.

Při posuzování hodnoty z užívání jsou odhadované budoucí peněžní toky diskontovány na svou současnou hodnotu prostřednictvím diskontní sazby před zdaněním, která odráží aktuální tržní hodnocení časové hodnoty peněz a rizik specifických pro dané aktivum.

Aktiva, která negenerují nezávislé peněžní příjmy, jsou seskupeny na nejnižší možnou úroveň, na které již nezávislé peněžní příjmy generují (peněžotvorné jednotky).

Do peněžotvorných jednotek jsou alokována následující aktiva:

- goodwill, pokud lze předpokládat, že peněžotvorná jednotka těží ze synergického efektu vyplývajícího z podnikové kombinace s jinou jednotkou,
- korporátní aktiva, pokud mohou být alokována na odůvodnitelném a koherentním základě.

V případě, že existují vnější nebo vnitřní indikátory, že účetní hodnota aktiva na konci účetního období nemusí být zpětně získatelná, je prováděn test na snížení hodnoty. Tyto testy jsou prováděny rovněž každoročně pro dlouhodobý nehmotný majetek s neomezenou dobou životnosti a pro goodwill.

Pokud účetní hodnota aktiva nebo peněžotvorné jednotky převyšuje její zpětně získatelnou částku, je účetní hodnota snížena na zpětně získatelnou částku odpovídající snížení hodnoty na vrub nákladů ve výkazu zisků nebo ztráty. Zpětně získatelná částka je vyšší z reálné hodnoty snížené o náklady na prodej a jeho hodnoty z užívání.

Ztráta ze snížení hodnoty se alokuje mezi aktiva peněžotvorné jednotky v tomto pořadí:

- nejprve tak, aby snížila účetní hodnotu veškerého goodwillu přiřazeného peněžotvorné jednotce
- a následně na ostatní aktiva jednotky poměrně na základě účetní hodnoty každého aktiva jednotky.

Na konci každého účetního období se posoudí, zda ztráta ze snížení hodnoty, zaúčtovaná v předchozích obdobích u aktiva, může být částečně nebo zcela rozpuštěna. Indikátory potenciálního snížení ztráty ze snížení hodnoty se zejména odráží v kalkulaci indikátorů ztráty ze snížení hodnoty v předchozích obdobích.

Zrušení ztráty ze snížení hodnoty u aktiva s výjimkou goodwillu je okamžitě promítnuto do zisku nebo ztráty, pokud není aktivum přeceněno v souladu s jiným standardem.

3.4.16. Zásoby

Zásoby jsou aktiva držená k prodeji v běžném podnikání, ve výrobním procesu, určená k prodeji, nebo ve formě materiálu zahrnující suroviny pro spotřebu nebo obdobných dodávek, které se spotřebují ve výrobním procesu nebo při poskytování služeb.

Zásoby zahrnují hotové výrobky, polotovary a nedokončenou výrobu, zboží a materiál.

Hotové výrobky, polotovary a nedokončená výroba se prvotně oceňují výrobními náklady. Výrobní náklady zahrnují náklady na materiál a náklady na přepracování za výrobní období. Náklady na výrobu zahrnují také systematicky přiřazené fixní a variabilní výrobní režie odhadované pro normální úroveň výroby.

Hotové výrobky, polotovary a nedokončená výroba se ocení na konci účetního období ve výrobních nákladech nebo čisté realizovatelné hodnotě, po odečtení ztráty ze snížení hodnoty.

Úbytky hotových výrobků, polotovarů a nedokončené výroby se stanoví na základě váženého průměru nákladů, náklady na jednotlivé položky jsou stanoveny na základě váženého průměru nákladů na podobné předměty vyrobené v daném období.

Materiál a zboží se prvotně oceňují pořizovacími náklady.

K rozvahovému dni se materiál a zboží oceňují nižší částkou z pořizovacích nákladů a čisté realizovatelné hodnoty s přihlédnutím k případným opravným položkám k zásobám. Úbytky zboží a materiálu se ocení na základě váženého průměru pořizovacích nákladů nebo ve výrobních nákladech. Testy na snížení hodnoty pro konkrétní položky zásob jsou prováděny v průběhu účetního období. Odpis na úroveň čisté realizovatelné hodnoty se týká zásob, které jsou poškozené nebo zastaralé.

Suroviny určené k použití při výrobě se nepřeceňují pod úroveň pořizovacích nákladů nebo výrobních nákladů, v případě že výrobky, při jejichž výrobě jsou suroviny použity, by měly být prodávány na nebo nad úrovni nákladů. Nicméně pokud pokles cen materiálu naznačuje, že výrobní náklady hotových výrobků překročí čistou realizovatelnou hodnotu, cena materiálu je snížena na úroveň čisté realizovatelné hodnoty.

Náklady a výnosy spojené s odpisem zásob, tvorbou a rozpuštěním opravných položek k zásobám jsou zahrnuty do nákladů na prodej.

3.4.17. Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky

Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky jsou při zaúčtování nejprve oceněny reálnou hodnotou zvýšenou o transakční náklady a následně jsou prostřednictvím metody efektivní úrokové sazby vykázány v zůstatkové hodnotě snížené o případnou ztrátu ze snížení hodnoty.

Ztráta ze snížení hodnoty je vypočítána na základě individuální analýzy hodnoty držených zástav a na základě možných úhrad pohledávek.

Tvorba a rušení ztráty ze snížení hodnoty jsou vykázány v ostatní provozní činnosti v souvislosti s výší jistiny a ve finanční činnosti v souvislosti s úrokem za opožděné platby.

3.4.18. Peníze a peněžní ekvivalenty

Peníze zahrnují peníze v pokladně a na bankovních účtech. Peněžní ekvivalenty jsou krátkodobé, vysoce likvidní investice (s původní splatností do tří měsíců), které lze směnit na známou částku peněz a na které se vztahuje nízké riziko změny hodnoty. Peněžní ekvivalenty jsou drženy za účelem splnění krátkodobých peněžních závazků, nikoliv za účelem investování či jiným účelem.

3.4.19. Dlouhodobý majetek určený k prodeji a ukončované činnosti

Dlouhodobý majetek (nebo skupina aktiv a závazků určených k prodeji), u kterého se zpětně získatelná hodnota očekává z prodeje, nikoliv z trvalého užívání, je klasifikován jako dlouhodobý majetek určený k prodeji.

Dlouhodobý majetek je klasifikován jako dlouhodobý majetek určený k prodeji, jsou-li současně splněna následující kritéria:

- jejich prodej byl oznámen na příslušné úrovni vedení;
- majetek může být v současném stavu okamžitě prodán;
- bylo zahájeno aktivní hledání kupce;
- prodejní transakce je vysoce pravděpodobná a může být vypořádána do 12 měsíců od rozhodnutí o prodeji;
- prodejní cena je přiměřená ve vztahu k současné reálné hodnotě aktiva;
- není pravděpodobné, že by se v plánu prodeje daných aktiv prováděly významné změny.

Zařazení do této kategorie je provedeno v účetním období, kdy jsou splněna kritéria pro klasifikaci. Pokud jsou kritéria pro zařazení dlouhodobého majetku jako dlouhodobá aktiva určená k prodeji splněna po skončení účetního období, nemusí účetní jednotka klasifikovat dlouhodobé aktivum jako dlouhodobé aktivum určené k prodeji v těch účetních výkazech, kdy vzniklo.

Dlouhodobý majetek (nebo část skupiny aktiv a závazků určených k prodeji) je přeceněn v souladu s účetními postupy Skupiny bezprostředně předtím, než je takto klasifikován. Poté je majetek (s vyloučením finančních aktiv) oceněn buď v účetní hodnotě, nebo v reálné hodnotě snížené o náklady na realizaci prodeje, podle toho, která z hodnot je nižší. Ztráty ze snížení hodnoty skupiny aktiv a závazků určených k prodeji jsou nejprve přiřazeny goodwillu a poté ke zbývajícím aktivům a závazkům poměrným dílem, přičemž ztráta není přiřazena k zásobám, finančním aktivům, odloženým daňovým pohledávkám a investicím do nemovitostí, které jsou nadále oceňovány v souladu s účetními postupy Skupiny. Pokud jsou dlouhodobá aktiva klasifikována jako dlouhodobá aktiva držaná k prodeji, nesmí být odepisována. Následné zisky z přecenění jsou vykázány ve výsledku hospodaření v tržní hodnotě snížené o náklady spojené s prodejem. Zisky převyšující kumulovanou ztrátu ze snížení hodnoty nejsou vykázány.

Ukončované činnosti jsou součástí účetní jednotky, které buď byly prodány, nebo jsou klasifikovány jako určené k prodeji a:

- představují samostatný hlavní předmět podnikání nebo územní oblast činnosti,
- je součástí jednoho koordinovaného plánu zbavit se samostatného hlavního předmětu podnikání nebo územní oblasti činnosti nebo
- je dceřinou společností pořízenou výhradně za účelem dalšího prodeje.

Skupina změní prezentaci údajů vykázaných za ukončované činnosti za předchozí období uvedené v účetní závěrce tak, aby prezentovala údaje týkající se všech ukončovaných operací, které byly ukončeny do konce posledního vykazovaného účetního období.

Pokud Skupina přestane klasifikovat ukončované činnosti, musí být výsledky dříve uvedené v ukončovaných činnostech reklasifikovány a zahrnuty do výnosů z běžných operací, a to za všechna prezentovaná období. V takových případech Skupina zveřejní, že údaje za předchozí období jsou prezentovány jako reklasifikované.

3.4.20. Vlastní kapitál

Vlastní kapitál je zaznamenán v účetnictví podle typu, v souladu s právními předpisy a stanovami mateřské společnosti.

Vlastní kapitál obsahuje:

3.4.20.1. Základní kapitál

Základní kapitál je splacen akcionáři a vykazuje se v nominální hodnotě v souladu se stanovami mateřské společnosti a zápisem do obchodního rejstříku.

3.4.20.2. Fond zajištění

Změny reálné hodnoty zajištění peněžních toků související s částí považovanou za účinné zajištění se vykazují ve vlastním kapitálu jako fond zajištění. Skupina používá zajišťovací účetnictví k zajištění komoditního, měnového a úrokového rizika. Změny reálné hodnoty, které nesplňují kritéria pro zajišťovací účetnictví, se vykazují ve výkazu zisku nebo ztráty.

3.4.20.3. Fond změny reálné hodnoty

Přeceňovací rozdíl zahrnuje dle předpisu Skupiny zejména:

- změnu reálné hodnoty finančních aktiv určených k prodeji,
- rozdíl mezi účetní a reálnou hodnotou investice do nemovitostí k okamžiku převodu tohoto majetku Skupiny do investice do nemovitostí.

3.4.20.4. Fond rozdílů z konsolidace dceřiných zahraničních společností

Kurzové rozdíly z konsolidace dceřiných zahraničních společností vyplývají převážně z převodu účetních závěrek dceřiných zahraničních společností do vykazovací měny Skupiny.

3.4.20.5. Nerozdělený zisk

Nerozdělený zisk zahrnuje:

- částky vzniklé z rozdělení zisku/úhrady ztráty,
- nerozdělený výsledek z předchozích období,
- čistý zisk/ztrátu z běžného období,
- vliv chyb (zisk/ztráta) z předchozích období,
- dopady změn v účetních politikách,
- rezervní kapitál, pokud jde o platbu do kapitálu,
- pojistně-matematické zisky nebo ztráty vyplývající z následných zaměstnaneckých benefitů.

3.4.21. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky

Závazky včetně závazků z obchodních vztahů jsou prvotně vykázané v reálné hodnotě zvýšené o transakční náklady a následně v zůstatkové hodnotě za použití metody efektivní úrokové sazby.

Časově rozlišené závazky jsou závazky za zboží nebo přijaté/poskytnuté služby, které dosud nebyly uhrazeny nebo jinak formálně odsouhlaseny s prodávajícím, a také závazky vůči zaměstnancům.

Ačkoliv je někdy nezbytné odhadnout výši časového rozlišení závazků, nejistota je obvykle mnohem menší, než je tomu v případě rezerv.

3.4.22. Rezervy

Rezerva je závazek s nejistou časovou dobou splatnosti nebo nejistou výší. Rezervy se zaúčtují, pokud má Skupina současný závazek (zákonný nebo smluvní), který je důsledkem minulé události, a je pravděpodobné, že vypořádání závazku povede k odlivu ekonomických prostředků, a navíc je možno spolehlivě kvantifikovat hodnotu závazku. Pokud je dopad diskontování významný, rezervy se stanovují diskontováním očekávaných budoucích peněžních toků sazbou před zdaněním, která odráží současné tržní ohodnocení časové hodnoty peněz a případně také rizika související s daným závazkem.

Částka vykázaná jako rezerva je nejlepším odhadem výdajů potřebných k vyrovnání současného závazku na konci účetního období. Rezervy jsou přezkoumány na konci každého účetního období a upraveny tak, aby odrážely aktuální nejlepší odhad.

Na budoucí provozní ztráty se rezervy netvoří.

3.4.22.1. Rezerva na ekologické škody

Skupina tvoří rezervu na budoucí závazky plynoucí z požadavku na dekontaminaci pozemku nebo vody nebo eliminaci škodlivých látek, pokud existuje zákoný či smluvní závazek. Rezervy na ekologické škody jsou periodicky přezkoumávány s ohledem na odborné posudky.

3.4.22.2. Jubilejní bonusy a odměny při odchodu do důchodu

Dle zásad odměňování Skupiny mají její zaměstnanci nárok na odměny při jubileích a odchodu do důchodu. Jubilejní odměny jsou vypláceny zaměstnancům po uplynutí stanoveného počtu odpracovaných let. Důchodové odměny se vyplácejí jednorázově při odchodu do důchodu. Výše důchodových a jubilejních odměn závisí na počtu odpracovaných let a na průměrné mzdě zaměstnance.

Jubilejní odměny jsou ostatními dlouhodobými zaměstnaneckými požitky, zatímco odměny při odchodu do důchodu jsou klasifikovány jako plány zaměstnaneckých požitků po skončení pracovního poměru.

Rezervy na jubilejní bonusy a benefity při odchodu do důchodu jsou tvořeny za účelem alokace nákladů do příslušných období.

Současnou hodnotu těchto závazků na konci každého účetního roku určuje odhadem nezávislý pojistný matematik, a pokud existují podstatné známky vlivu na hodnotu závazků, tato hodnota se upravuje. Vytvořené rezervy se rovnají diskontovaným budoucím platbám zahrnující mj. obměnu zaměstnanců a plánované zvýšení mezd a vztahují se k období, které končí v poslední den účetního roku.

Pojistně-matematické zisky a ztráty z:

- odměn při odchodu do důchodu se účtují do ostatního úplného výsledku,
- ostatních zaměstnaneckých benefitů, včetně jubilejních odměn, se účtují do výsledku hospodaření.

3.4.22.3. Ochranné programy

Rezerva na ochranné programy (restrukturalizaci) je vytvořena, pokud Skupina zahájila implementaci plánu restrukturalizace nebo oznámila hlavní rysy plánu restrukturalizace zúčastněným stranám takovým způsobem, že u zúčastněných stran vzbudila platná očekávání, že restrukturalizace bude provedena. Rezerva na restrukturalizaci zahrnuje pouze přímé výdaje vzniklé z restrukturalizace, tj. spojené s ukončením pracovního poměru (odchodné a kompenzace), náklady z ukončení nájemních smluv a likvidace aktiv.

3.4.22.4. CO₂ emise

Skupina tvoří rezervu na odhad emisí CO₂ v průběhu účetního období do provozních nákladů (daně a poplatky).

3.4.22.5. Ostatní rezervy

Ostatní rezervy zahrnují zejména rezervy na soudní spory a jsou tvořené po zvážení všech dostupných informací včetně názorů nezávislých expertů. Pokud na základě těchto informací je více pravděpodobné, že současný závazek existuje na konci účetního období, Skupina vytvoří rezervu (v případě, že jsou splněna kritéria pro tvorbu).

Pokud je více pravděpodobné, že žádný současný závazek na konci účetního období neexistuje, Skupina zveřejní informace o podmíněném závazku, pokud není pravděpodobnost odlivu prostředků představujících ekonomický prospěch velmi nízká.

3.4.23. Státní dotace

Státní dotace představují podporu ze strany státu, státních agentur a podobných místních, národních nebo mezinárodních institucí ve formě převodu prostředků ve prospěch účetní jednotky výměnou za minulé nebo budoucí splnění určitých podmínek týkajících se provozních činností účetní jednotky.

Státní dotace jsou vykázány v rozvaze jako výnosy příštích období, pokud existuje přiměřená jistota, že Skupina splní požadované podmínky a dotaci obdrží.

Dotace vztahující se k nákladům jsou vykázány jako kompenzace daných nákladů v období jejich vzniku. Přebytek obdržených dotací nad danými náklady je prezentován v ostatních provozních výnosech.

Pokud se státní dotace vztahuje k majetku, je prezentována v netto hodnotě z příslušného majetku a je vykázána do výkazu zisku nebo ztráty na systematickém základě po celou dobu životnosti aktiva prostřednictvím snížených odpisů, postup ohledně povolenek na emise oxidu uhličitého je uvedena v bodě 3.4.14.2.

3.4.24. Konsolidovaný přehled o peněžních tocích

Konsolidovaný přehled o peněžních tocích se zpracovává pomocí nepřímé metody.

Peníze a peněžní ekvivalenty uvedené v konsolidovaném přehledu o peněžních tocích zahrnují peníze a peněžní ekvivalenty snížené o kontokorentní úvěry, pokud tvoří nedílnou součást peněžního hospodaření Skupiny.

Přijaté dividendy se uvádějí v peněžních tocích z investiční činnosti.

Vyplacené dividendy se uvádějí v peněžních tocích z finanční činnosti.

Úroky přijaté z finančních leasingů, poskytnutých úvěrů, krátkodobých cenných papírů a ze systému cash pool se uvádějí v peněžních tocích z investiční činnosti. Ostatní přijaté úroky se uvádějí v peněžních tocích z provozní činnosti.

Úroky placené z bankovních úvěrů a půjček, cash poolů, vydaných dluhových cenných papírů a úroky placené z leasingů se uvádějí v peněžních tocích z finanční činnosti. Ostatní zaplacené úroky se uvádějí v peněžních tocích z provozní činnosti.

3.4.25. Finanční nástroje

3.4.25.1. Ocenění finančních aktiv a finančních závazků

Při prvotním zaúčtování finančního aktiva nebo finančního závazku stanoví Skupina jejich reálnou hodnotu navýšenou v případě finančního aktiva nebo finančního závazku nevykazovaného v reálné hodnotě do zisku nebo ztráty o transakční náklady, které lze přímo přiřadit pořízení nebo vystavení finančního aktiva nebo finančního závazku.

Na konci účetního období Skupina oceňuje úvěry a pohledávky včetně pohledávek z obchodních vztahů zůstatkovou hodnotou pomocí metody efektivní úrokové sazby. Efektivní úroková sazba je sazba, která přesně diskontuje odhadované budoucí peněžní toky nebo platby po dobu očekávané životnosti finančního nástroje nebo případně kratšího období na čistou účetní hodnotu finančního aktiva nebo finančního závazku.

Na konci účetního období Skupina oceňuje finanční závazky zůstatkovou hodnotou pomocí metody efektivní úrokové sazby.

3.4.25.2. Reklasifikace

Skupina nezaznamenala žádné zvláštní okolnosti pro reklasifikaci finančních nástrojů oceněných reálnou hodnotou vykazovaných do zisku nebo ztráty.

3.4.25.3. Zajišťovací účetnictví

O derivátech označených jako zajišťovací nástroje, u nichž se očekává, že peněžní toky z nich plynoucí budou kompenzovat změny cash flow zajišťované položky, se účtuje v souladu se zásadami účtování o účtování peněžních toků, pokud jsou splněny všechny následující podmínky:

- na počátku zajištění je formální určení a zdokumentování zajišťovacího vztahu, cílů Skupiny v oblasti řízení rizik a strategie při realizaci zajištění,
- očekává se, že zajištění bude při kompenzaci změn reálné hodnoty nebo změn peněžních toků souvisejících se zajišťovaným rizikem vysoce účinné, v souladu s původní dokumentací týkající se strategie podniku při řízení rizik pro daný zajišťovací vztah,



- u zajištění peněžních toků musí být očekávaná transakce, která je předmětem zajištění, vysoce pravděpodobná a musí představovat riziko, že v peněžních tocích dojde ke změnám, které v konečném důsledku budou mít vliv na výsledek hospodaření,
- účinnost zajištění je možné spolehlivě změřit,
- v průběhu účetních období, ve kterých je zajištění použito, je průběžně posuzováno a hodnoceno jako vysoce účinné.

Skupina nevede zajišťovací účetnictví v případě, kdy je vložený derivát oddělen od hostitelského kontraktu.

Skupina hodnotí účinnost zajištění při vzniku zajištění a v následných obdobích alespoň ke každému rozvahovému dni. Skupina považuje zajištění za vysoce účinné, pokud se skutečné výsledky zajištění pohybují v rozmezí 80 % – 125 %. Skupina používá k posouzení účinnosti zajištění statistické metody, včetně metody regresní. Jsou-li základní podmínky zajišťovaného aktiva a zajišťovacího nástroje stejné, tzn. stejné podmínky realizace, stejné částky a proměnné s vlivem na reálnou hodnotu nebo změny peněžního toku, posuzuje se účinnost zajištění pomocí zjednodušených analytických metod.

Zajištění peněžních toků je zajištění rizika změn peněžních toků plynoucích z konkrétního rizika spojeného se zaúčtovaným aktivem nebo závazkem nebo vysoce pravděpodobnou očekávanou transakcí, které mohou ovlivnit výsledek hospodaření. Očekávaná transakce je nezávazná, ale očekávaná budoucí transakce.

Použije-li se zajištění peněžních toků, účtuje se o něm takto:

- část zisku nebo ztráty ze zajišťovacího nástroje, který je hodnocen jako účinné zajištění, se zaúčtuje do ostatního úplného výsledku a
- neúčinná část zisku nebo ztráty plynoucí ze zajišťovacího nástroje se zaúčtuje do výsledku hospodaření.

Jestliže zajištění očekávané transakce následně vyústí v zaúčtování finančního aktiva nebo finančního závazku, související zisky nebo ztráty zaúčtované přímo do ostatního úplného výsledku se musí přeúčtovat do výsledku hospodaření ve stejném období nebo stejných obdobích, ve kterých pořízené aktivum nebo přijatý závazek výsledek hospodaření ovlivnily. Avšak jestliže Skupina očekává, že celá ztráta nebo její část zaúčtovaná přímo do ostatního úplného výsledku nebude v jednom nebo více budoucích obdobích nahrazena, musí částku, u které nepředpokládá navrácení, převést do výsledku hospodaření.

Jestliže zajištění očekávané transakce následně vyústí v zaúčtování nefinančního aktiva nebo nefinančního závazku, nebo pokud se z očekávané transakce u nefinančního aktiva nebo nefinančního závazku stane pevný příslib, u kterého se použijí zásady účtování o zajištění reálné hodnoty, Skupina vyřadí související zisky a ztráty, které byly zaúčtovány přímo do ostatního úplného výsledku, a zahrne je do pořizovacích nákladů nebo jiné účetní hodnoty aktiva nebo závazku.

Jestliže zajištění očekávané transakce následně vyústí v zaúčtování výnosů z prodeje hotových výrobků, zboží, materiálu a služeb, Skupina vyřadí související zisky a ztráty, které byly zaúčtovány v ostatním úplném výsledku a upraví tyto výnosy.

Skupina přestane účtovat o zajištění peněžních toků, pokud:

- uplyne doba platnosti zajišťovacího nástroje nebo je tento zajišťovací nástroj prodán, ukončen nebo uplatněn v tomto případě zůstanou kumulovaný zisk nebo ztráta ze zajišťovacího nástroje, které byly zaúčtovány přímo do ostatního úplného výsledku, samostatně evidovány ve vlastním kapitálu, dokud nedojde k realizaci očekávané transakce,
- zajištění již nesplňuje kritéria pro účtování o zajištění – v tomto případě zůstanou kumulovaný zisk nebo ztráta ze zajišťovacího nástroje, které byly zaúčtovány přímo do ostatního úplného výsledku, samostatně evidovány ve vlastním kapitálu, dokud nedojde k realizaci očekávané transakce,
- očekávaná transakce již není předpokládána, v takovém případě se jakýkoli související kumulovaný zisk nebo ztráta plynoucí ze zajišťovacího nástroje, který byl zaúčtován přímo do ostatního úplného výsledku, zaúčtují do výkazu zisku nebo ztráty,
- určení je odvoláno – v tom případě zůstanou kumulovaný zisk nebo ztráta ze zajišťovacího nástroje, který byl účtován přímo do ostatního úplného výsledku, vyčleněny ve vlastním kapitálu, dokud nedojde k realizaci očekávané transakce nebo dokud se již její uskutečnění neočekává.

Zisk nebo ztráta ze zajišťovacího nástroje související s účinnou částí zajištění, která byla vykázána v ostatním úplném výsledku, musí být přeúčtována z vlastního kapitálu do výsledku hospodaření jako reklasifikační úprava k likvidaci zahraničních jednotek.

3.4.26. Stanovení reálné hodnoty

Skupina maximalizuje užití vhodných zjistitelných vstupů a minimalizuje užití nezjistitelných vstupů k zajištění cíle oceňování reálnou hodnotou, což je odhad ceny, při které se realizuje řádná transakce vyrovnání závazku nebo nástroje vlastního kapitálu mezi účastníky trhu k datu ocenění a za aktuálních tržních podmínek.

Skupina oceňuje derivátové nástroje vedené v reálné hodnotě za použití oceňovacích modelů pro finanční nástroje založené na všeobecně dostupných směnných kurzech, úrokových sazbách, forwardových křivkách a křivkách volatility pro měny a komodity kótované na aktivních trzích.

Reálná hodnota finančních derivátů vychází z diskontovaných budoucích peněžních toků z transakcí, vypočtených na základě rozdílu mezi forwardovou sazbou a hodnotou transakce.

Forwardový směnný kurz není modelován jako samostatný rizikový faktor, ale je odvozen od příslušného spotového kurzu a forwardové úrokové sazby pro cizí měny ve vztahu ke Kč.

Derivátové nástroje jsou prezentovány jako aktiva, pokud je jejich hodnota kladná a jako závazky, je-li jejich hodnota záporná.

Zisky a ztráty vyplývající ze změn reálné hodnoty finančních derivátů, u kterých zajišťovací účetnictví není aplikováno, jsou vykázány v aktuálním období v zisku nebo ztrátě.

Ve srovnání s předchozím sledovaným obdobím Skupina nezměnila oceňovací modely pro derivátové nástroje.

3.4.27. Leasing

Leasing je smluvní vztah, ve kterém pronajímatel poskytuje nájemci právo užívat aktivum po stanovenou dobu za jednorázovou platbu nebo řadu plateb.

Majetek pronajímaný v rámci operativního leasingu, kdy si pronajímatel ponechává významnou část rizik a přínosů spojených s vlastnictvím, si pronajímatel vykazuje v majetku. Rozhodnutí, zda došlo k převodu rizik a přínosů, závisí na posouzení ekonomické podstaty transakce.

3.4.28. Podmíněná aktiva a závazky

Podmíněné závazky jsou definovány jako potenciální závazky, které vznikly jako důsledek minulých událostí a jsou závislé na existenci, příp. absenci nejistých událostí v budoucnu, které nejsou plně pod kontrolou Skupiny, nebo existující závazky, které vznikly jako důsledek minulých událostí, avšak nebyly vykázány, protože není pravděpodobné, že k vyrovnání závazků bude nezbytný odliv prostředků představující ekonomický prospěch, nebo částky závazků nelze s dostatečnou mírou spolehlivosti vyčíslit. Přestože podmíněné závazky nejsou vykázány ve výkazu o finanční pozici, informace týkající se podmíněných závazků se zveřejňují s výjimkou případů, kdy je pravděpodobnost odlivu ekonomických prostředků velmi nízká. Podmíněné závazky nabyté v důsledku podnikové kombinace jsou v rozvaze vykázány jako rezervy.

Podmíněná aktiva jsou potenciální aktiva, která vznikají jako důsledek minulých událostí, a jejich existence bude potvrzena pouze výskytem či absencí jedné nebo více nejistých událostí v budoucnu, které nejsou plně pod kontrolou Skupiny.

Podmíněná aktiva se ve výkazu o finanční pozici nevykazují, protože by mohly vést k vykázání příjmů, které nebudou nikdy dosažené. Informace o nich se však zveřejní, pokud je pravděpodobné, že dojde k přílivu ekonomických prostředků. Skupina uvede informace o podmíněných aktivech v dodatečných informacích k účetním výkazům, a pokud to je možné odhadne vliv na hospodářský výsledek v souladu s účetními postupy pro oceňování rezerv.

Podmíněná aktiva se průběžně hodnotí, aby se zajistilo, že je vývoj odpovídajícím způsobem zohledněn v účetní závěrce. Pokud je prakticky jisté, že se zvýší přítok ekonomického prospěchu, aktivum a související výnosy jsou zaúčtovány v účetní závěrce v období, ve kterém ke změně došlo. Pokud se přítok ekonomického prospěchu stal pravděpodobným, zveřejní účetní jednotka podmíněné aktivum.

3.4.29. Následné události po datu účetní závěrky

Následné události po datu účetní závěrky jsou ty případy příznivých i nepříznivých událostí, které nastaly mezi koncem účetního období a datem, kdy je účetní závěrka schválena ke zveřejnění. Lze identifikovat dva typy následných událostí:

- ty, které poskytují informace o skutečnostech, které existovaly ke konci účetního období (události po skončení účetního období vyžadují úpravu účetních výkazů), a
- ty, které svědčí o skutečnostech, které nastaly po skončení účetního období (události po skončení účetního období nevyžadující úpravu).

4. Použití odborných odhadů a předpokladů

Při přípravě konsolidované účetní závěrky v souladu s IFRS provádí vedení Skupiny úsudky, odhady a určuje předpoklady, které mají vliv na aplikaci účetních postupů a na vykazovanou výši aktiv a závazků, výnosů a nákladů. Tyto odhady a předpoklady jsou založeny na bázi historických zkušeností a různých dalších faktorech, které jsou považovány za přiměřené za podmínek, při nichž se odhady účetních hodnot aktiv a závazků provádí, a to v situacích, kdy nejsou zcela evidentní z jiných zdrojů. Skutečné výsledky se od odhadů mohou lišit.

V případě významných rozhodnutí zakládá vedení Skupiny své odhady na názorech nezávislých odborníků.

Odhady a předpoklady jsou průběžně revidovány. Opravy účetních odhadů jsou zohledněny v období, ve kterém jsou odhady revidovány, pokud se tato revize týká pouze tohoto období, nebo v období revize a budoucích období, pokud tato revize ovlivňuje současně i budoucí období.

Rozhodnutí vedení při aplikaci IFRS, která mají významný dopad na účetní závěrku a odhady s významným rizikem materiálních úprav v příštím roce, jsou uvedeny v bodech: 12. Daňový výnos/(náklad), 13. Pozemky, budovy a zařízení, 14. Investice do nemovitostí, 15. Nehmotný majetek v souvislosti se snížením hodnoty, 19. Opravné položky k pozemkům, budovám a zařízením a nehmotnému majetku ze snížení hodnoty, 20.1. Změny v opravných položkách k zásobám, 21.1. Změny v opravných položkách k pohledávkám z obchodních vztahů a ostatním pohledávkám a 31. Finanční nástroje a 35. Podmíněná aktiva a závazky.

Popsané účetní postupy byly použity konzistentně ve všech obdobích vykazovaných v této konsolidované účetní závěrce.

5. Změny ve vykazování ve srovnávacím období

K 1. lednu 2015 Skupina sjednotila prezentaci vypořádání nástrojů zajišťujících peněžní toky. V důsledku toho je výsledek vypořádání měnových forwardů, označovaných jako zajišťovací nástroje, zahrnut v provozní části výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku, nikoliv ve finanční části jako dříve. Vedení Skupiny je přesvědčeno, že sjednocení prezentace poskytne uživatelům účetní závěrky lepší informace, pokud jde o činnosti Skupiny.

Změny v konsolidovaném výkazu zisku nebo ztráty v roce 2014 jsou uvedeny v následující tabulce:

	Dříve prezentováno	Prezentace výsledků z měnových forwardů	2014 (upraveno)
Výkaz zisku nebo ztráty			
Výnosy	124 229	-291	123 938
Náklady na prodej	-118 243	40	-118 203
Hrubý zisk	5 986	-251	5 735
Distribuční náklady	-2 090	-	-2 090
Administrativní náklady	-1 274	-	-1 274
Ostatní provozní výnosy	1 645	-	1 645
Ostatní provozní náklady	-5 264	-	-5 264
Provozní hospodářský výsledek	-997	-251	-1 248
Finanční výnosy	1 272	-40	1 232
Finanční náklady	-1 637	291	-1 346
Čisté finanční výnosy (náklady)	-365	251	-114
Ztráta před zdaněním	-1 362	-	-1 362
Daň z příjmů	806	-	806
Čistá ztráta	-556	-	-556

6. Mateřská společnost a struktura konsolidačního celku

Následující tabulka uvádí dceřiné společnosti a společné operace, které tvoří skupinu UNIPETROL, a.s., a podíl mateřské společnosti na jejich základním kapitálu držený buď přímo, nebo nepřímo prostřednictvím dceřiných společností, a jejich rozdělení do provozních segmentů (k 31. prosinci 2015).

Obchodní firma a sídlo společnosti	Podíl mateřské společnosti na základním kapitálu	Podíl dceřiných společností na základním kapitálu	Provozní segment	Internetové stránky
Mateřská společnost				
UNIPETROL, a.s. Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4, Česká republika			Korporátní funkce	www.unipetrol.cz
Dceřiné společnosti konsolidované plnou metodou				
BENZINA, s.r.o. Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4, Česká republika	100,00 %	--	Maloobchod	www.benzinaplus.cz
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. Záluží 2, 436 70 Litvínov, Česká republika	100,00 %	--	Downstream	www.ceskarafinerska.cz
HC VERVA Litvínov, a.s. Litvínov, S.K. Neumannova 1598, Česká republika	--	70,95 %	Korporátní funkce	www.hokej-litvinov.cz
CHEMOPETROL, a.s. (nečinná společnost) Litvínov – Záluží 1, 436 70 Litvínov, Česká republika	--	100,00 %	Downstream	
MOGUL SLOVAKIA s.r.o. Hradiště pod Vrátnom, U ihriska 300, Slovenská republika	--	100,00 %	Downstream	www.mogul.sk
PARAMO, a.s. Přerovská 560, 530 06 Pardubice, Česká republika	100,00 %	--	Downstream	www.paramo.cz
Paramo Oil s.r.o. (nečinná společnost) Přerovská 560, 530 06 Pardubice, Česká republika	--	100,00 %	Downstream	
PETROTRANS, s.r.o. Střelničná 2221, 182 00 Praha 8, Česká republika	0,63 %	99,37 %	Downstream	www.petrotrans.cz
UNIPETROL AUSTRIA HmbH v likvidaci Viedeň, Apfelgasse 2, Rakousko	100,00 %	--	Downstream	
UNIPETROL Deutschland GmbH Paul Ehrlich Str. 1/B, 63225 Langen/Hessen, Německo	0,10 %	99,90 %	Downstream	www.unipetrol.de
UNIPETROL DOPRAVA s.r.o. Litvínov – Růžodol č.p. 4, 436 70 Litvínov, Česká republika	0,12 %	99,88 %	Downstream	www.unipetroldoprava.cz
UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o. (nečinná společnost) Litvínov – Záluží 1, 436 70 Litvínov, Česká republika	100,00 %	--	Downstream	
UNIPETROL RPA, s.r.o. Litvínov – Záluží 1, 436 70 Litvínov, Česká republika	100,00 %	--	Downstream Korporátní funkce	www.unipetrolrpa.cz
UNIPETROL RPA Hungary Kft. (nečinná společnost) 1042 Budapešť, Arpad ut 48-50. I. em.5, Maďarsko	--	100,00 %	Downstream	
UNIPETROL SERVICES, s.r.o. Litvínov – Záluží 1, 436 70 Litvínov, Česká republika	100,00 %	--	Korporátní funkce	www.unipetrolservices.cz
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. Panónská cesta 7, 850 00 Bratislava, Slovenská republika	13,04 %	86,96 %	Downstream	www.unipetrol.sk
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. Revoluční 84/č.p. 1521, Ústí nad Labem, Česká republika	100,00 %	--	Korporátní funkce	www.vuanch.cz
Společné operace konsolidované podle podílu na aktivech a závazcích				
Butadien Kralupy a.s. O. Wichterleho 810, 278 01 Kralupy nad Vltavou, Česká republika	51,00 %	--	Downstream	www.butadien.cz

Skupina vlastní 70,95% podíl v HC VERVA LITVÍNŮV, a.s., zbývající nekontrolní podíl v této společnosti je vlastněný městem Litvínov.

Změny ve struktuře Skupiny**Akvizice 32,445% podílu v ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. od Eni International B.V.**

Dne 30. dubna 2015 společnost UNIPETROL, a.s. dokončila akvizici 303 301 akcií společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. ("Česká rafinérská") odpovídající 32,445% podílu na základním kapitálu České rafinérské od společnosti Eni International B.V. ("Eni") dle uzavřené smlouvy o nákupu akciového podílu ze dne 3. července 2014. Kupní cena akcií ve výši 24 mil. EUR byla vypořádána v hotovosti.

Na základě dokončení transakce vzrostl podíl Společnosti na základním kapitálu České rafinérské z úrovně 67,555 % na 100 %. Po dokončení transakce Společnost získala kontrolu nad Českou rafinérskou a aplikoval plnou metodu konsolidace.

Jako výsledek dokončení této transakce Společnost zaúčtovala zisk z výhodné koupě (vyšší reálná hodnota čistých aktiv nakoupených UNIPETROL, a.s. nad zaplacenou cenou) v hodnotě 429 mil. Kč do konsolidovaného výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku. Zisk byl vypočten v souladu s účetními principy a politikami popsány v bodě 3.4.4. Podnikové kombinace a 3.4.14.1. Goodwill v účetních postupech a politikách Skupiny zahrnuté v konsolidovaných účetních výkazech Skupiny za rok končící 31. prosince 2014 na základě finančních dat společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. použitých pro účely konsolidace skupiny UNIPETROL k 30. dubnu 2015.

Uznání zisku z výhodné koupě předcházelo ověření úplnosti a přesnosti hodnot identifikovaných aktiv a závazků nakoupených v rámci transakce a stanovení reálné hodnoty identifikovaných aktiv a závazků.

Reálná hodnota identifikovatelných aktiv a závazků společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. ke dni pořízení:

	Účetní hodnota ke dni pořízení	Přecenění na reálnou hodnotu	Reálná hodnota
Dlouhodobá aktiva	2 307	-629	1 678
Krátkodobá aktiva	7 967	-100	7 867
Celkem aktiva	10 274	-729	9 545
Dlouhodobé závazky	34	164	198
Krátkodobé závazky	5 933	55	5 988
Celkem závazky	5 967	219	6 186
Identifikovatelná aktiva a závazky v reálné hodnotě			3 359
Nakoupený podíl			32,445 %
Podíl na identifikovatelných čistých aktivech v reálné hodnotě			1 090
Zaplacené peníze/výdaje na nakoupené akcie			-661
Zisk z výhodné koupě			429

Výnosy společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. za období od 1. května do 31. prosince 2015 byly 6 073 mil. Kč. Tyto jsou v konsolidované účetní závěrce plně eliminovány, neboť jediným zákazníkem jsou společnosti konsolidačním celku Skupiny.



Likvidace Skupiny UNIPETROL TRADE

CHEMAPOL (SCHWEIZ) AG byla vymazána z obchodních rejstříků dne 18. srpna 2015. Likvidace společnosti UNIPETROL AUSTRIA HmbH pokračuje.

UNIPETROL RPA Hungary Kft.

UNIPETROL RPA, s.r.o. založila v Maďarsku novou dceřinou společnost UNIPETROL RPA Hungary Kft. Předmětem její činnosti bude velkoobchod s pevnými, kapalnými a plynými palivy a příbuznými výrobky, jakož i maloobchodní prodej motorových paliv ve specializovaných obchodech.

Fúze společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. a POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.

Dne 28. prosince 2015 byla schválena valnými hromadami společností UNIPETROL RPA, s.r.o. a POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o. fúze sloučením s právním nástupnictvím společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. Právní účinky fúze nastaly 31. prosince 2015.

Fúze společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. a BENZINA, s.r.o.

Dne 21. prosince 2015 byla valnými hromadami společností UNIPETROL RPA, s.r.o. a BENZINA, s.r.o. schválena fúze sloučením s právním nástupnictvím společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. Právní účinky fúze nastaly 1. ledna 2016.

Fúze společnosti UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. a MOGUL SLOVAKIA s.r.o.

Dne 21. prosince 2015 byla valnými hromadami společností UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. a MOGUL SLOVAKIA s.r.o. schválena fúze sloučením s právním nástupnictvím společnosti UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. Právní účinky fúze nastaly 1. ledna 2016.

Změna názvu společnosti Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.

Dne 1. ledna 2016 společnost Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. změnila název na Unipetrol výzkumně vzdělávací centrum, a.s. Ostatní náležitosti uvedené v obchodním rejstříku i sídlo společnosti zůstávají beze změn.



Vysvětlivky ke konsolidovaným finančním výkazům

Vysvětlivky k provozním segmentům

7. Provozní segmenty

7.1. Výnosy, náklady, finanční výsledek, zvýšení investičních výdajů dle provozních segmentů

2015	Bod	Downstream	Maloobchodní segment	Korporátní funkce	Eliminace	Celkem
Celkové externí výnosy	8.	99 314	9 491	102	-	108 907
Výnosy v rámci segmentů		7 770	87	324	-8 181	-
Celkové segmentové výnosy		107 084	9 578	426	-8 181	108 907
Provozní náklady		-98 171	-9 066	-530	8 181	-99 586
Ostatní provozní výnosy	10.1.	582	11	23	-	616
Ostatní provozní náklady	10.2.	-1 133	-22	-66	-	-1 221
Provozní hospodářský zisk/(ztráta)		8 362	501	-147	-	8 716
Čisté finanční náklady	11.					-47
Zisk před zdaněním						8 669
Daň z příjmů	12.					-1 633
Zisk za období						7 036
Odpisy a amortizace	13.,15.	-1 568	-328	-31	-	-1 927
EBITDA*		9 930	829	-116	-	10 643
Přírůstky dlouhodobého majetku	13.,14.,15.	2 989	222	133	-	3 344

* Provozní výsledek před zdaněním, odpisy a amortizací

2014	Bod	Downstream	Maloobchodní segment	Korporátní funkce	Eliminace	Celkem
Celkové externí výnosy	8.	112 656	11 190	92	-	123 938
Výnosy v rámci segmentů		9 651	251	568	-10 470	-
Celkové segmentové výnosy		122 307	11 441	660	-10 470	123 938
Provozní náklady		-120 160	-11 085	-792	10 470	-121 567
Ostatní provozní výnosy	10.1.	1 584	31	30	-	1 645
Ostatní provozní náklady	10.2.	-5 192	-65	-7	-	-5 264
Provozní hospodářský zisk/(ztráta)		-1 461	322	-109	-	-1 248
Čisté finanční náklady	11.					-114
Ztráta před zdaněním						-1 362
Daň z příjmů	12.					806
Ztráta za období						-556
Odpisy a amortizace	13.,15.	-1 863	-323	-84	-	-2 270
EBITDA*		402	645	-25	-	1 022
Přírůstky dlouhodobého majetku	13.,14.,15.	1 773	187	47	-	2 007

* Provozní výsledek před zdaněním, odpisy a amortizací

7.2. Ostatní segmentové informace

7.2.1. Aktiva dle provozních segmentů

	31/12/2015	31/12/2014
Downstream	37 652	38 138
Maloobchodní segment	5 597	5 835
Segmentová aktiva	43 249	43 973
Korporátní funkce	12 091	5 355
Eliminace	-841	-811
	54 499	48 517

7.2.2. Tvorba a rozpuštění opravných položek

	Tvorba		Rozpuštění	
	2015	2014	2015	2014
Downstream segment	-1 541	-5 851	92	271
Maloobchodní segment	-19	-61	3	17
Opravné položky podle segmentů	-1 560	-5 912	95	288
Korporátní funkce	-	-1	-	22
Opravné položky v provozních činnostech	-1 560	-5 913	95	310
	-1 560	-5 913	95	310

zahrnující opravné položky k pozemkům, budovám, zařízením a nehmotnému majetku

	Tvorba		Rozpuštění	
	2015	2014	2015	2014
Downstream segment	-732	-4 986	17	45
Maloobchodní segment	-17	-58	3	16
Opravné položky podle segmentů	-749	-5 044	20	61
	-749	-5 044	20	61

Opravné položky k aktivům podle segmentů zahrnují položky zaúčtované v konsolidovaném výkazu zisku nebo ztráty a ostatním úplném výsledku tj. opravné položky k pohledávkám, opravné položky k zásobám, opravné položky k dlouhodobému majetku.

Ostatní opravné položky byly vytvořené a rozpuštěné v souvislosti s CO₂ povolenkami, čerpacími stanicemi, zásobami, pohledávkami po splatnosti, nedobytnými pohledávkami nebo pohledávkami u soudu.

7.2.3. Geografické informace

	Výnosy		Dlouhodobá aktiva	
	2015	2014	2015	2014
Česká republika	69 358	83 114	21 336	21 094
Německo	14 366	13 555	1	1
Polsko	1 750	2 624	-	-
Slovensko	7 694	10 721	8	9
Rakousko	4 549	3 600	-	-
Maďarsko	5 912	3 974	-	-
Ostatní země	5 278	6 350	-	-
	108 907	123 938	21 345	21 104

Žádná jiná země s výjimkou České republiky a Německa nepředstavuje více než 10 % konsolidovaných výnosů. Žádná jiná země s výjimkou České republiky nepředstavuje více než 10 % konsolidovaných aktiv. U výnosů se vychází ze země, kde sídlí odběratel. U celkových dlouhodobých aktiv se vychází ze země, kde jsou umístěna a ta se skládají z pozemků, budov a zařízení, nehmotného majetku a investic do nemovitostí.

7.3. Výnosy z hlavních produktů a služeb

Analýza externích výnosů Skupiny z hlavních produktů a služeb je následující:

	2015	2014
Downstream	99 314	112 656
Lehké destiláty	20 676	19 301
Střední destiláty	40 116	40 688
Těžké frakce	4 587	5 715
Monomery	3 486	6 031
Polymery	15 371	19 145
Aromáty	2 513	5 974
Plasty	800	873
Ostatní	8 446	10 441
Služby	3 319	4 778
Maloobchodní segment	9 491	11 190
Lehké destiláty	3 089	3 753
Střední destiláty	6 045	7 073
Ostatní	24	23
Služby	332	341
Korporátní funkce	102	92
	108 907	123 938

7.4. Informace o hlavních zákaznících

Skupina má jednoho odběratele, vůči kterému realizovala výnosy ve výši 11 792 mil. Kč, které přesahují 10 % z celkových tržeb v segmentu downstream.

Vysvětlivky k výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku

8. Výnosy

	2015	2014
Výnosy z prodeje hotových výrobků	98 433	112 271
Výnosy z prodeje služeb	3 754	5 210
Čisté výnosy z prodeje hotových výrobků a služeb	102 187	117 481
Výnosy z prodeje zboží	6 243	5 598
Výnosy z prodeje materiálu	477	859
Čisté výnosy z prodeje zboží a materiálu	6 720	6 457
	108 907	123 938

9. Provozní náklady

9.1. Náklady na prodej

	2015	2014
Náklady na prodané hotové výrobky a služby	-89 590	-112 017
Náklady na prodané zboží a materiál	-6 554	-6 186
	-96 144	-118 203

9.2. Náklady podle druhu

	2015	2014
Materiál a energie	-79 958	-100 944
Náklady na prodané zboží a materiál	-6 554	-6 186
Externí služby	-7 423	-7 911
Zaměstnanecké benefity	-2 617	-2 500
Odpisy a amortizace	-1 927	-2 270
Daně a poplatky	-425	-433
Ostatní	-1 631	-5 629
	-100 535	-125 873
Změna stavu zásob	-355	-958
Náklady na produkty a služby pro vlastní spotřebu	83	-
Náklady celkem	-100 807	-126 831
Distribuční náklady	2 140	2 090
Administrativní náklady	1 302	1 274
Ostatní provozní náklady	1 221	5 264
Náklady na prodej	-96 144	-118 203

9.3. Zaměstnanecké benefity

	2015	2014
Mzdové náklady	-1 885	-1 801
Náklady na zaměstnanecké požitky	-7	-7
Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	-617	-582
Ostatní sociální náklady	-108	-110
	-2 617	-2 500

2015	Zaměstnanci	Vedoucí pracovníci	Výbor pro audit	Představenstvo	Dozorčí rada	Celkem
Mzdové náklady	-1 722	-123	-1	-32	-7	-1 885
Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	-580	-30	-	-5	-2	-617
Ostatní sociální náklady	-94	-10	-	-4	-	-108
Náklady na zaměstnanecké požitky	-7	-	-	-	-	-7
	-2 403	-163	-1	-41	-9	-2 617
Průměrný počet zaměstnanců za rok *	3 778	49				3 827
Počet zaměstnanců k rozvahovému dni *	3 760	60				3 820

* V případě společných operací je použit odpovídající podíl.

2014	Zaměstnanci	Vedoucí pracovníci	Výbor pro audit	Představenstvo	Dozorčí rada	Celkem
Mzdové náklady	-1 632	-157	-1	-3	-8	-1 801
Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	-545	-34	-	-1	-2	-582
Ostatní sociální náklady	-96	-14	-	-	-	-110
Náklady na zaměstnanecké požitky	-7	-	-	-	-	-7
	-2 280	-205	-1	-4	-10	-2 500
Průměrný počet zaměstnanců za rok*	3 624	50				3 674
Počet zaměstnanců k rozvahovému dni*	3 622	49				3 671

* V případě společných operací je použit odpovídající podíl.

10. Ostatní provozní výnosy a náklady

10.1. Ostatní provozní výnosy

	2015	2014
Zisk z prodeje dlouhodobých nefinančních aktiv	9	38
Rozpuštění rezerv	13	13
Rozpuštění opravných položek k pohledávkám	-	23
Rozpuštění opravných položek k pozemkům, budovám a zařízením a nehmotnému majetku	20	61
Výnosy z přijatých sankcí a náhrad	61	104
Zisk z výhodné koupě	429	1 186
Ostatní	84	220
	616	1 645

Řádek „Zisk z výhodné koupě“ se vztahuje k vypořádání nákupu podílu v ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. – dodatečné informace jsou uvedeny v bodě 6.

10.2. Ostatní provozní náklady

	2015	2014
Ztráta z prodeje dlouhodobých nefinančních aktiv	-27	-15
Tvorba rezerv	-196	-59
Tvorba opravných položek k pohledávkám	-81	-27
Snížení hodnoty pozemků, budov a zařízení a nehmotného majetku	-749	-5 044
Dary	-6	-3
Ostatní	-162	-116
	-1 221	-5 264

V návaznosti na rozhodnutí České inspekce životního prostředí Skupina vytvořila rezervu ve výši 160 mil. Kč související se sanací historických ekologických zátěží v areálu Kralupy.

Jako důsledek havárie etylénové jednotky, která se stala dne 13. srpna 2015 v areálu Chempark Záluží v Litvínově, Skupina zaúčtovala odhadované snížení hodnoty majetku ve výši 597 mil. Kč v souvislosti s poškozením majetku. Snížení hodnoty majetku ve výši 508 mil. Kč bylo alokováno na stroje a zařízení a 89 mil. Kč na budovy a stavby a bylo zaúčtováno do ostatních provozních nákladů. Výše opravné položky se může změnit do doby dokončení technických prací v areálu.

Ostatní provozní náklady vzniklé Skupině v souvislosti s nehodou se k 31. prosinci 2015 odhadují ve výši 156 mil. Kč.

11. Čisté finanční výnosy a náklady

	2015	2014
Úroky	-2	-68
Čisté kurzové ztráty	-273	-825
Vypořádání a přecenění finančních nástrojů	261	821
Ostatní	-33	-42
	-47	-114

11.1. Finanční výnosy

	2015	2014
Úrokové výnosy	30	48
Vypořádání a přecenění finančních nástrojů	1 229	1 183
Ostatní	1	1
	1 260	1 232

11.2. Finanční náklady

	2015	2014
Úrokové náklady	-32	-116
Čisté kurzové ztráty	-273	-825
Vypořádání a přecenění finančních nástrojů	-968	-362
Ostatní	-34	-43
	-1 307	-1 346

12. Daňový výnos/(náklad)

	2015	2014
Daň z příjmů – výnos/(náklad) vykázaná ve výkazu zisku nebo ztráty		
Splatná daň	-709	-112
Odložená daň	-924	918
	-1 633	806
Odložená daň vykázaná v ostatním úplném výsledku		
Daň z efektivní části změn reálné hodnoty cash flow zajišťovacích nástrojů	-2	-171
Daň z pojistných zisků a ztrát	-2	2
	-4	-169
	-1 637	637

Tuzemská daň z příjmů je vypočítána na základě českých právních předpisů sazbou 19 % v roce 2015 (2014: 19 %) z předpokládaného zdanitelného příjmu za rok. Odložená daň je vypočítána na základě schválených sazeb pro rok 2016 a pro další roky, tj. 19 %. U ostatních jurisdikcí se při výpočtu daně vychází ze sazeb převažujících v příslušné jurisdikci.

12.1. Rozdíl mezi daní vykázanou ve výkazu zisku nebo ztráty a částkou vypočtenou na základě sazby daně ze zisku/(ztráty) před zdaněním

	2015	2014
Zisk/(ztráta) za rok	7 036	-556
Celková daň z příjmů – výnos/(náklad)	-1 633	806
Zisk/(ztráta) před zdaněním	8 669	-1 362
Daň vypočtená za použití tuzemské daňové sazby	-1 647	259
Vliv daňových sazeb u zahraničních jurisdikcí	9	7
Daňově neuznatelné náklady	34	-6
Výnosy osvobozené od daně	13	-
Změny v odhadech vztahujících se k minulým obdobím	-45	367
Změna neuznaných odložených daňových pohledávek	14	-40
Daňové nedoplatky (přeplatky) v minulých obdobích	-1	-1
Zisk z výhodné koupě	82	225
Ostatní rozdíly	-92	-5
Celková daň z příjmů – výnos (náklad)	-1 633	806
Efektivní daňová sazba	-18,84 %	-59,18 %

12.2. Odložená daň

Odložená daň vyplývá z budoucích daňových výhod a nákladů souvisejících s rozdíly mezi daňovou hodnotou aktiv a závazků a hodnotami vykazovanými v účetní závěrce. Odložené daně z příjmů jsou vypočteny za použití očekávané daňové sazby, která se vztahuje k období, kdy bude konkrétní pohledávka realizována nebo závazek vyrovnán (tj. 19 % v roce 2015 a dále).

Pohyby v odložených daňových pohledávkách a závazcích Skupiny (před započtením stavů v rámci jedné daňové jurisdikce) byly v průběhu roku následující:

	31/12/2014	Odložená daň vykázaná ve výkazu zisku nebo ztráty	Odložená daň vykázaná v ostatním úpl- ném výsledku	Převody	Změna ve struktuře Skupiny	31/12/2015
Odložené daňové pohledávky						
Pozemky, budovy a zařízení	940	-345	-	110	421	1 126
Rezervy	172	113	-2	9	19	311
Nevyužité daňové ztráty z minulých let	734	-741	-	20	47	60
Zásoby	139	-	-	-139	-	-
Ostatní	118	-25	-	-	-	93
	2 103	-998	-2	-	487	1 590
Odložené daňové závazky						
Pozemky, budovy a zařízení	-1 109	43	-	-	-	-1 066
Zásoby	-18	81	-	-	-	63
Finanční leasing	-14	5	-2	-	-	-11
Deriváty	-126	-	-	-	-	-126
Ostatní	-	-55	-	-	-	-55
	-1 267	74	-2	-	-	-1 195
	836	-924	-4	-	487	395

Výše uvedené pozice odložených daňových pohledávek a závazků se započítávají na úrovni jednotlivých finančních výkazů společností Skupiny pro prezentační účely v konsolidované účetní závěrce společnosti UNIPETROL, a.s. K 31. prosinci 2015 byly vykázány odložené daňové pohledávky a závazky ve výši 1 204 mil. Kč (31. prosince 2014: 1 039 mil. Kč) a 809 mil. Kč (31. prosince 2014: 203 mil. Kč).

Odložené daňové pohledávky a závazky se vzájemně započítávají, pokud existuje právně vymahatelný nárok na započtení splatných daňových pohledávek proti splatným daňovým závazkům a pokud odložené daně z příjmů náleží stejnému daňovému úřadu.

Odložené daňové pohledávky jsou vykázány pro daňové ztráty a odčitatelné přechodné rozdíly převeditelné do té míry, kdy je pravděpodobné uplatnění příslušného daňového zvýhodnění prostřednictvím budoucího zdanitelného zisku na základě finančních projekcí na roky 2016 – 2020.

Při výpočtu odložených daňových pohledávek k 31. prosinci 2015 Skupina nezohlednila neuplatněné daňové ztráty ve výši 1 221 mil. Kč vzhledem k nepředvídatelnosti budoucích zdanitelných příjmů (31. prosince 2014: 1 571 mil. Kč). Doba využitelnosti těchto daňových ztrát uplyne ke konci roku 2019.



Vysvětlivky k výkazu o finanční pozici

13. Pozemky, budovy a zařízení

	31/12/2015	31/12/2014
Pozemky	821	820
Budovy a stavby	8 793	9 056
Stroje a zařízení	7 157	7 656
Vozidla a ostatní	519	582
Pořízení majetku	2 108	779
	19 398	18 893

13.1. Změny v pozemcích, budovách a zařízeních

	Pozemky	Budovy a stavby	Stroje a zařízení	Vozidla a ostatní	Pořízení majetku	Celkem
01/01/2015						
Zůstatková hodnota						
Pořizovací cena*	1 171	25 442	43 881	2 928	1 270	74 692
Oprávky a opravné položky*	-351	-16 326	-36 055	-2 344	-340	-55 416
Granty	-	-60	-170	-2	-151	-383
	820	9 056	7 656	582	779	18 893
čisté zvýšení/(snížení)						
Investiční výdaje	1	657	1 422	156	961	3 197
Odpisy	-	-470	-1 136	-157	-	-1 763
Opravné položky	-	-241	-634	44	219	-612
Reklasifikace	-	-10	1	-	-5	-14
Prodej	-	-1	-5	-43	-	-49
Likvidace	-	-9	-4	-61	-	-74
Granty - příjem, vypořádání	-	-186	-81	1	151	-115
Ostatní zvýšení/(snížení)	-	-3	-62	-3	3	-65
31/12/2015						
Zůstatková hodnota	821	8 793	7 157	519	2 108	19 398
Pořizovací cena	1 172	26 029	45 025	2 854	2 229	77 309
Oprávky a opravné položky	-351	-16 989	-37 617	-2 334	-121	-57 413
Granty	-	-246	-251	-1	-	-498
	821	8 793	7 157	519	2 108	19 398
01/01/2014						
Zůstatková hodnota						
Pořizovací cena	1 160	24 699	42 435	2 942	1 130	72 366
Oprávky a opravné položky	-350	-14 186	-32 228	-2 126	-103	-48 993
Granty	-	-27	-21	-2	-146	-196
	810	10 486	10 186	814	881	23 177
čisté zvýšení/(snížení)						
Investiční výdaje	10	368	1 205	171	112	1 866
Odpisy	-	-474	-1 455	-204	-	-2 133
Změna ve struktuře Skupiny*	-	392	644	46	38	1 120
Opravné položky	-1	-1 674	-2 717	-231	-237	-4 860
Reklasifikace	1	2	5	-1	-10	-3
Prodej	-	-11	-	-9	-	-20
Likvidace	-	-	-3	-4	-	-7
Granty - příjem, vypořádání	-	-33	-149	-	-5	-187
Ostatní zvýšení/(snížení)	-	-	-60	-	-	-60
31/12/2014						
Zůstatková hodnota	820	9 056	7 656	582	779	18 893

* Skupina v roce 2015 upravila prezentaci přírůstků dlouhodobého majetku vzniklých příkoupemím podílů ve společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. za roky 2014 a 2015.

Přírůstky majetku

Mezi nejvýznamnější přírůstky dlouhodobého hmotného majetku patří kapitalizované náklady na likvidaci následků havárie etylénové jednotky ve výši 318 mil. Kč, stavba nové jednotky PE3 ve výši 311 mil. Kč, rekonstrukce kanalizace a čističky odpadních vod v Kralupech ve výši 234 mil. Kč, intenzifikace PP na 300 kt ve výši 86 mil. Kč, rekonstrukce pyrolyzní pece BA-102 ve výši 49 mil. Kč, renovace mezinárodního etylénovodu ve výši 35 mil. Kč a rekonstrukce rozvodny ve výši 29 mil. Kč.

Podle standardu IAS 23 Skupina kapitalizuje úrokové náklady, které jsou přímo přiřaditelné k pořízení, výstavbě nebo výrobě odpovídajícího aktiva jako součást jeho pořizovací ceny. Úrokové náklady kapitalizované v roce končícím 31. prosince 2015 byly menší než 1 mil. Kč (31. prosince 2014: menší než 1 mil. Kč).

13.2. Změny v opravných položkách k pozemkům, budovám a zařízením

	Pozemky	Budovy a stavby	Stroje a zařízení	Vozidla a ostatní	Pořízení majetku	Celkem
01/01/2015*	351	5 435	7 177	303	340	13 606
Tvorba	-	93	531	46	72	742
Rozpuštění	-	-4	-15	-	-	-19
Využití	-	-7	-7	-91	-	-105
Reklasifikace	-	159	125	1	-291	-6
	351	5 676	7 811	259	121	14 218
čisté zvýšení/(snížení)	-	241	634	-44	-219	612
01/01/2014	350	3 761	4 460	72	103	8 746
Tvorba	1	1 670	2 630	232	404	4 937
Rozpuštění	-	-33	-23	-	-	-56
Využití	-	-8	-11	-1	-	-20
Reklasifikace	-	45	121	-	-167	-1
	351	5 435	7 177	303	340	13 606
čisté zvýšení/(snížení)	1	1 674	2 717	231	237	4 860

*Skupina v roce 2015 upravila prezentaci přírůstků dlouhodobého majetku vzniklých příkopením podílu ve společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. za roky 2014 a 2015.

Podrobnější informace vztahující se k opravným položkám vytvořeným v roce 2015 jsou uvedeny v bodě 19.

Skupina přehodnocuje dobu životnosti pozemků, budov a zařízení a zavádí úpravu odpisů prospektivně podle svých účetních zásad. Pokud by byly aplikovány odpisové postupy z předešlého roku, náklady na odpisy v roce 2015 by byly vyšší o 144 mil. Kč.

13.3. Ostatní informace týkající se pozemků, budov a zařízení

	31/12/2015	31/12/2014
Pořizovací cena plně odepsaných pozemků, budov a zařízení, které jsou stále v používání	12 503	9 970
Účetní hodnota nevyužívaných pozemků, budov a zařízení	-	16
Čistá účetní hodnota dlouhodobého majetku najatého formou finančního leasingu	232	276

Skupina v roce 1994 obdržela dotace od Německého ministerstva životního prostředí a bezpečnosti reaktorů ve výši 260 mil. Kč. Tento ekologický projekt je zaměřený na omezení přeshraničního znečištění v souvislosti s rekonstrukcí teplárny T-700 a jejím odsířením. K 31. prosinci 2015 účetní hodnota majetku financovaného z grantu činila 32 mil. Kč (31. prosince 2014: 35 mil. Kč).

Skupina získala grant z Evropského fondu pro regionální rozvoj (ERDF) a ze státního rozpočtu České republiky na výstavbu nového výzkumného a vzdělávacího centra UniCRE ve výši 592 mil. Kč. Poskytnuté prostředky budou využity zejména k rekonstrukci výzkumných laboratoří, konferenčních a vzdělávacích prostor a na nákup moderních přístrojů a laboratorního vybavení. Účetní hodnota majetku financovaného z grantu činila 417 mil. Kč (2014: 295 mil. Kč).

14. Investice do nemovitostí

	2015	2014
Stav na počátku roku	419	427
Reklasifikace do pozemků, budov a zařízení	-	-3
Přesun z pozemků, budov a zařízení	9	
Změny v reálné hodnotě	5	-5
<i>přírůstek</i>	5	15
<i>úbytek</i>	-	-20
	433	419

Příjem z pronájmu činil v roce 2015 48 mil. Kč (2014: 46 mil. Kč). Provozní náklady související s investicemi do nemovitostí činily 4 mil. Kč v roce 2015 (2014: 6 mil. Kč).

14.1. Stanovení reálné hodnoty investic do nemovitostí

Investice do nemovitostí k 31. prosinci 2015 zahrnovaly pozemky a budovy vlastněné Skupinou a pronajímané třetím stranám, jejichž reálná hodnota byla odhadnuta na základě charakteru nemovitosti pomocí srovnávacího nebo výnosového přístupu.

Srovnávací přístup byl použit za předpokladu, že hodnota posuzované nemovitosti byla srovnatelná s tržní cenou podobné nemovitosti (tento majetek je zařazen do úrovně 2 definované standardem IFRS 7).

Výnosový přístup byl vypočten na základě metody diskontovaných peněžních toků. V analýze byly použity prognózy na období 10 let. Použitá diskontní sazba odráží vztah mezi ročním výnosem z investice do nemovitostí, očekávaným ze strany kupujícího, a výdaji potřebnými na nákup investice do nemovitosti. Odhady diskontovaných peněžních toků vztahujících se k nemovitosti berou v úvahu podmínky stanovené ve všech smlouvách o pronájmu stejně jako externí data, např. aktuální tržní nájemné za podobné nemovitosti ve stejném místě, technických podmínkách, standardu a které jsou určeny pro podobné účely (investice do nemovitostí oceněné výnosovým přístupem jsou zařazeny do úrovně 3 definované standardem IFRS 7). Pro výpočet reálné hodnoty investic do nemovitostí byla použita diskontní sazba ve výši 8,10 %.

	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Hierarchie reálné hodnoty	
			Úroveň 2	Úroveň 3
31/12/2015	433	433	116	317
31/12/2014	419	419	117	302

14.2. Analýza citlivosti změny reálné hodnoty investic do nemovitostí klasifikovaných v úrovni 3 reálné hodnoty

Analýza vlivu potenciálních změn reálné hodnoty investic do nemovitostí na zisk před zdaněním ve vztahu k hypotetickým změnám diskontní sazby:

	Přírůstek	Úroveň 3		Celkový vliv
		Celkový vliv	Úbytek	
Změna diskontní sazby	+1 pb	-19	-1 pb	19

15. Nehmotný majetek

	31/12/2015	31/12/2014
Nehmotný majetek vytvořený vlastní činností	65	50
Nedokončená aktiva	43	29
Ostatní	22	21
Ostatní nehmotný majetek	1 449	1 742
Software	100	107
Licence, patenty a ochranné známky	649	710
Nedokončená aktiva	414	346
CO ₂ emisní povolenky	271	520
Ostatní	15	59
	1 514	1 792

15.1. Změny v nehmotném majetku vytvořeném vlastní činností

V roce 2015 Skupina vytvořila vlastní činností nehmotný majetek v hodnotě 27 mil. Kč, který zahrnuje vývojové studie (2014: 30 mil. Kč).

	Nedokončená aktiva	Ostatní nehmotná aktiva	Celkem
01/01/2015			
Zůstatková hodnota			
Pořizovací cena	29	31	60
Oprávký a opravné položky	-	-10	-10
	29	21	50
čisté zvýšení/(snížení)			
Investiční výdaje	14	13	27
Amortizace	-	-12	-12
31/12/2015			
Zůstatková hodnota	43	23	66
Pořizovací cena	43	44	87
Oprávký a opravné položky	-	-22	-22
	43	22	65
01/01/2014			
Zůstatková hodnota			
Pořizovací cena	29	-	29
	29	-	29
čisté zvýšení/(snížení)			
Investiční výdaje	-	30	30
Amortizace	-	-6	-6
Změna ve struktuře Skupiny	1	-	1
Opravné položky	-	-4	-4
Reklasifikace	-1	1	-
31/12/2014			
Zůstatková hodnota	29	21	50

15.2. Změny v opravných položkách k nehmotnému majetku vytvořeného vlastní činností

	Nedokončená aktiva	Ostatní nehmotná aktiva	Celkem
01/01/2015	-	4	4
	-	4	4
čisté zvýšení/(snížení)	-	-	-
01/01/2014	-	-	-
Tvorba	4	-	4
Reklasifikace	-4	4	-
	-	4	4
čisté zvýšení/(snížení)	-	4	4

15.3. Změny v ostatním nehmotném majetku

	Software	Licence, patenty a ochranné známky	Goodwill	Nedokončená aktiva	CO ₂ emisní povolenky	Ostatní nehmotná aktiva	Celkem
01/01/2015							
Zůstatková hodnota							
Pořizovací cena*	1 146	2 027	51	376	541	458	4 599
Oprávký a opravné položky*	-1 022	-1 317	-51	-29	-21	-399	-2 839
Granty	-17	-	-	-1	-	-	-18
	107	710	-	346	520	59	1 742
čisté zvýšení/(snížení)							
Investiční výdaje	45	5	-	65	-	-	115
Amortizace	-42	-66	-	-	-	-44	-152
Změna ve struktuře Skupiny	-	-	-	-	64	-	64
Opravné položky	-9	-4	-	2	6	-	-5
Reklasifikace	5	-	-	-	-	-	5
Granty – příjem, vypořádání	-3	-	-	1	-	-	-2
Ostatní zvýšení/(snížení)	-3	4	-	-	-319	-	-318
31/12/2015							
Zůstatková hodnota							
Pořizovací cena	1 192	2 030	51	441	287	428	4 429
Oprávký a opravné položky	-1 072	-1 381	-51	-27	-16	-413	-2 960
Granty	-20	-	-	-	-	-	-20
	100	649	-	414	271	15	1 449
01/01/2014							
Zůstatková hodnota							
Pořizovací cena	1 095	2 076	52	349	523	488	4 583
Oprávký a opravné položky	-951	-1 297	-52	-7	-157	-399	-2 863
Granty	-1	-	-	-	-	-	-1
	143	779	-	342	366	89	1 719
čisté zvýšení/(snížení)							
Investiční výdaje	58	8	-	26	-	4	96
Amortizace	-49	-66	-	-	-	-16	-131
Změna ve struktuře Skupiny*	7	1	-	6	1	1	16
Opravné položky	-44	-13	1	-22	136	-21	37
Reklasifikace	9	1	-	-5	-	1	6
Granty – příjem, vypořádání	-16	-	-	-1	-	-	-17
Ostatní zvýšení/(snížení)	-1	-	-1	-	17	-	15
31/12/2014							
Zůstatková hodnota							
	107	710	-	346	520	59	1 742

* Skupina v roce 2015 upravila prezentaci přírůstků dlouhodobého majetku vzniklých přikoupením podílu ve společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. za roky 2014 a 2015.

15.4. Změny v opravných položkách k ostatnímu nehmotnému majetku

	Software	Licence, patenty a ochranné známky	Goodwill	Nedokončená aktiva	CO ₂ emisní povolenky	Ostatní nehmotná aktiva	Celkem
01/01/2015*	78	212	51	29	21	43	434
Tvorba	3	4	-	-	-	-	7
Rozpuštění	-	-	-	-1	-	-	-1
Využití	-	-	-	-	-6	-	-6
Reklasifikace	6	-	-	-1	-	-	5
	87	216	51	27	15	43	439
čisté zvýšení/(snížení)	9	4	-	-2	-6	-	5
01/01/2014	34	199	52	7	157	22	471
Tvorba	37	5	-	35	-	26	103
Rozpuštění	-	-	-	-	-	-5	-5
Využití	-	-	-	-	-136	-	-136
Reklasifikace	7	8	-	-14	-	-	1
Ostatní zvýšení/(snížení)	-	-	-1	1	-	-	-
	78	212	51	29	21	43	434
čisté zvýšení/(snížení)	44	13	-1	22	-136	21	-37

* Skupina v roce 2015 reklasifikovala přírůstky dlouhodobého majetku vzniklé přikoupením podílu ve společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. za roky 2014 a 2015.

Tvorba a rozpuštění opravných položek k nehmotnému majetku ze znehodnocení jsou vykázány v ostatních provozních činnostech. Podrobnější informace vztahující se k opravným položkám vytvořeným v roce 2015 jsou uvedeny v bodě 19.

15.5. Ostatní informace týkající se ostatního nehmotného majetku

	31/12/2015	31/12/2014
Pořizovací cena všech plně odepsaných nehmotných aktiv, která jsou stále v používání	1 437	1 748
Účetní hodnota nehmotných aktiv s neomezenou dobou použitelnosti	10	10

Přírůstek nedokončených aktiv v roce 2015 zahrnuje novou PE3 licenci – projektová studie ve výši 29 mil. Kč.

Skupina reviduje dobu použitelnosti nehmotného majetku a provádí prospektivní úpravu odpisů dle svých účetních zásad. Kdyby byly použity odpisové sazby z předchozího roku, náklady na odpisy v roce 2015 by byly vyšší o 4 mil. Kč.

15.6. CO₂ emisní polovenky

Na základě Národního alokačního plánu na roky 2013-2020 Skupina dostává povolenky na emise oxidu uhličitého.

V průběhu roku končícího 31. prosince 2015 Skupina obdržela CO₂ emisní povolenky ve výši 1 918 475 tun.

	Hodnota	Množství (v tunách)
01/01/2015	520	2 893 260
Emisní povolenky přidělené v roce 2015	389	1 918 475
Vypořádání emisních povolenek za rok 2014	-707	-3 767 104
Změna ve struktuře Skupiny	64	319 085
Opravná položka	6	-
	272	1 363 716
Odhadovaná roční spotřeba 2015	772	3 754 786

K 31. prosinci 2015 činila tržní hodnota jedné EUA povolenky (European Union Emission Allowance) 8,22 EUR (31. prosince 2014: 7,24 EUR).

Emisní povolenky obdržené a prodané Skupinou jsou uvedeny v konsolidovaném výkazu o peněžních tocích v rámci investiční činnosti v Pořízení pozemků, budov a zařízení a nehmotného majetku a v Příjmech z prodeje pozemků, budov a zařízení a nehmotného majetku.

16. Společné operace

	Místo podnikání	Vlastnický podíl mateřské společnosti na základním kapitálu	Hlavní činnost	Metody konsolidace
Butadien Kralupy a.s.	Česká republika	51,00 %	Výrobce butadienu	Podíl na aktivech a závazcích

Skupina v souladu s IFRS 11 klasifikovala společnost a Butadien Kralupy, a.s. jako společnou operaci. Detailní informace jsou popsány v bodě 3.4.3.2.

Do 30. dubna 2015 měla Skupina 67,56% podíl ve společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. a do tohoto data ji také klasifikovala jako společnou operaci. Další informace jsou popsány v bodě 6.

17. Finanční majetek držený k prodeji

	31/12/2015	31/12/2014
Nekótované akcie		
Orlen Holding Malta LTD	1	1
	1	1

Skupina drží kapitálovou investici ve výši 0,5 mil. Kč k 31. prosinci 2015 (31. prosince 2014: 0,5 mil. Kč), která představuje majetkový podíl ve společnostech, které nemají kótovanou tržní cenu a jejichž reálná hodnota nemůže být spolehlivě stanovena, a proto jsou oceněny pořizovací cenou sníženou o případné ztráty ze snížení hodnoty.

18. Ostatní dlouhodobá aktiva

	31/12/2015	31/12/2014
Poskytnuté úvěry	1	6
Ostatní dlouhodobé pohledávky	20	20
Finanční aktiva	21	26
Poskytnuté zálohy	4	3
Nefinanční aktiva	4	3
	25	29

19. Opravné položky k pozemkům, budovám a zařízením a nehmotnému majetku ze snížení hodnoty

Skupina posoudila požadavky uvedené v IAS 36 pro určení indikátorů snížení hodnoty jednotlivého majetku a pro CGU k 31. prosinci 2015. Společnost identifikovala interní indikátor, tj. fyzické poškození majetku CGU po havárii ze dne 13. srpna 2015.

Poškozený majetek je součástí petrochemické CGU. Po požáru pokračuje petrochemická CGU v provozu v omezené míře s externími dodávkami vstupních surovin – etylénu a propylénu. Vzhledem k poškozenému majetku Skupina vybrala scénář oprav, který zajistí nejvyšší odhadovaný ušlý zisk a nejkratší odhadovanou dobu přerušování provozu.

Skupina má majetek pojištěn proti poškození i proti ztrátě ušlého zisku (přerušování provozu) a usiluje o náhradu škod u pojistitele. Skupina předpokládá, že na základě podmínek uvedených v pojistné smlouvě, bude mít nárok získat zpět náklady na opravu škody na majetku. Skupina dále předpokládá, že očekávaný ušlý zisk za období opravy etylénové jednotky bude kompenzován z pojištění na přerušování provozu. Další informace jsou uvedeny v bodě 35.

Vzhledem k uvedeným faktům, v souvislosti se zůstatkovou hodnotou majetku k 31. prosinci 2015, Skupina neidentifikovala žádné indikátory snížení hodnoty majetku na úrovni CGU. Hodnota jednotlivého poškozeného majetku byla upravena na reálnou hodnotu sníženou o náklady na prodej, jak požaduje IAS 36, a bylo zaúčtováno snížení hodnoty majetku ve výši 597 mil. Kč.

Skupina nezjistila zhoršení indikátorů (zhoršení vnějšího prostředí na rafinérském trhu, výsledek hospodaření rafinérské výroby pod plánovanou úrovní, nadbytek kapacity rafinérské výroby a rostoucí nabídka jejich výrobků), na jejichž základě byla vytvořena opravná položka v roce 2014. Společnost dále nezjistila žádné indikátory, které by mohly vést k rozpuštění v minulosti zaúčtovaného snížení hodnoty majetku.

K 31. prosinci 2015 byly zjištěny indikátory snížení hodnoty majetku u peněžotvorných jednotek (CGUs) v segmentu maloobchod, na základě nichž byly provedeny testy na snížení hodnoty majetku. Na základě výsledků analýzy snížení hodnoty k 31. prosinci 2015 Skupina zvýšila opravnou položku o 14 mil. Kč (31. prosince 2014: 26 mil. Kč).

Budoucí finanční výsledky Skupiny jsou založeny na množství faktorů a předpokladů s ohledem na makroekonomický vývoj jako jsou devizové kurzy, ceny komodit, úrokové sazby, nad kterými Skupina z části nemá kontrolu. Změna těchto faktorů a předpokladů může ovlivnit finanční pozici Skupiny, včetně výsledků testování snížení hodnoty dlouhodobých aktiv, a následně může vést ke změnám ve finanční pozici a výsledcích Skupiny.

20. Zásoby

	31/12/2015	31/12/2014
Suroviny	4 567	4 382
Nedokončená výroba	1 347	1 049
Hotové výrobky	2 999	3 548
Zboží k prodeji	254	367
Náhradní díly	1 223	974
Netto zásoby	10 390	10 320
Opravné položky k zásobám	864	957
Brutto zásoby	11 254	11 277

20.1. Změny v opravných položkách k zásobám

	2015	2014
Stav na začátku roku	957	386
Tvorba	730	842
Využití	-826	-95
Rozpuštění	-75	-226
Změna ve struktuře Skupiny	78	50
	864	957

Změny opravných položek k zásobám dosáhly výše 655 mil. Kč a jsou zahrnuty do nákladů na prodej (2014: 617 mil. Kč) uvedené v bodě 9.

21. Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky

	31/12/2015	31/12/2014
Pohledávky z obchodních vztahů	9 437	11 951
Ostatní	17	18
Finanční aktiva	9 454	11 969
Pohledávky ze spotřební daně	312	401
Ostatní daně, cla a pohledávky ze sociálního zabezpečení	19	24
Zálohy na nedokončený hmotný majetek	1 033	-
Zálohy a náklady příštích období	440	112
Nefinanční aktiva	1 804	537
Netto pohledávky	11 258	12 506
Opravné položky k pohledávkám	646	623
Brutto pohledávky	11 904	13 129

Pohledávky z obchodních vztahů primárně vycházejí z tržeb za prodej produktů a zboží. Vedení se domnívá, že účetní hodnota pohledávek z obchodních vztahů odpovídá jejich reálné hodnotě. Průměrná splatnost pohledávek z obchodních vztahů činí 34 dní. Pohledávky z obchodních vztahů nejsou úročeny první 4 dny po splatnosti. Poté se účtuje úrok dle podmínek stanovených ve smlouvách o prodeji.

Míra kreditního a měnového rizika pro Skupinu, související s obchodními a ostatními pohledávkami, je uvedena v bodě 31.4.2. a podrobné informace o pohledávkách za spřízněnými stranami jsou uvedeny v bodě 37.

21.1. Změny v opravných položkách k pohledávkám z obchodních vztahů a ostatním pohledávkám

	31/12/2015	31/12/2014
Stav na začátku roku	623	637
Tvorba	81	27
Změna ve struktuře Skupiny	18	8
Rozpuštění	-	-23
Využití	-74	-44
Ostatní	-	5
Kurzové rozdíly	-2	13
	646	623

Skupina určuje výši opravných položek na základě analýzy kreditní kvality dlužníků a stáří pohledávek. Při určování návratnosti pohledávky z obchodních vztahů Skupina zohledňuje jakékoliv změny v kreditní kvalitě dlužníka od data poskytnutí obchodního úvěru do data vykázáni. Koncentrace kreditního rizika je omezena v důsledku velkého počtu odběratelů, mezi kterými neexistují vzájemné vazby. Vedení tudíž nepovažuje za nutné vytváření dalších opravných položek ke kreditnímu riziku přesahujících stávající opravné položky.

Přirůstky a úbytky opravných položek hlavní části pohledávek z obchodních vztahů a ostatních pohledávek jsou zahrnuty v ostatní provozní činnosti a úroky z prodlení jsou zahrnuty ve finanční činnosti.

22. Ostatní krátkodobá finanční aktiva

	31/12/2015	31/12/2014
Cash flow zajišťovací nástroje	700	887
<i>měnové forwardy</i>	30	15
<i>komoditní swapy</i>	670	872
Deriváty neurčené pro zajišťovací účetnictví	14	188
<i>měnové forwardy</i>	14	23
<i>komoditní swapy</i>	-	165
Poskytnuté úvěry	-	6
Cash pool	3 086	36
Pohledávky z vypořádání derivátů	481	647
	4 281	1 764

Informace o cash flow zajišťovacích nástrojích a derivátech, které nejsou určeny k zajišťovacímu účetnictví, jsou uvedeny v bodě 31.3.

Skupina vykazuje pohledávky v PKN skupinovém cash poolovém systému ve výši 3 086 mil. Kč k 31. prosinci 2015 (31. prosince 2014: 36 mil. Kč). Úrokové sazby odpovídají příslušným mezibankovním sazbám a reálná hodnota pohledávek odpovídá jejich účetní hodnotě.

Skupina poskytla krátkodobý úvěr spřízněným společnostem a provozovatelům čerpacích stanic. Účetní hodnota úvěrů byla menší než 1 mil. Kč k 31. prosinci 2015 (31. prosince 2014: 6 mil. Kč). Úrokové sazby jsou variabilní a jsou stanoveny na základě odpovídajících mezibankovních sazeb a reálná hodnota úvěrů odpovídá jejich účetní hodnotě k 31. prosinci 2015.

23. Peníze a peněžní ekvivalenty

	31/12/2015	31/12/2014
Peníze v pokladně a na bankovních účtech	5 888	1 682
	5 888	1 682

24. Vlastní kapitál

24.1. Základní kapitál

Základní kapitál Společnosti k 31. prosinci 2015 činil 18 133 mil. Kč (2014: 18 133 mil. Kč). To představuje 181 334 764 ks (2014: 181 334 764 ks) kmenových akcií, každá v nominální hodnotě 100 Kč. Všechny vydané akcie byly řádně splaceny a mají stejná hlasovací práva. Akcie Společnosti jsou kótovány na Burze cenných papírů Praha.

24.2. Fondy tvořené ze zisku

Společnost vytvořila rezervní fond pro možné budoucí ztráty. Stav rezervního fondu k 31. prosinci 2015 činil 34 mil. Kč (31. prosince 2014: 2 703 mil. Kč).

24.3. Fond zajištění

Výše fondu činila 545 mil. Kč k 31. prosinci 2015 a je výsledkem změny reálné hodnoty derivátů splňujících požadavky cash flow zajišťovacího účetnictví (31. prosince 2014: 538 mil. Kč).

24.4. Fond změny reálné hodnoty

Tento fond se týká rozdílu mezi čistou účetní hodnotou a reálnou hodnotou majetku v den jeho reklasifikace Skupinou do investice do nemovitostí.

24.5. Fond rozdílů z konsolidace zahraničních dceřiných společností

Fond souvisí s kurzovými rozdíly, vyplývajícími z převodu účetních závěrek zahraničních dceřiných společností patřících do Skupiny z cizích měn do Kč. Zůstatek tohoto fondu byl k 31. prosinci 2015 ve výši 15 mil. Kč (31. prosince 2014: 18 mil. Kč).

24.6. Nerozdělený zisk

V souladu s českými právními předpisy mohou být dividendy vyplaceny z nekonsolidovaného zisku mateřské společnosti. Řádná Valná hromada společnosti UNIPETROL, a.s. konaná dne 2. června 2015 rozhodla v souladu s článkem 8 odst. 2 písm. k) stanov společnosti UNIPETROL, a.s. o převodu zisku za rok 2014, který činil 328 mil. Kč, do nerozděleného zisku.

Rozhodnutí o rozdělení zisku za rok 2015 bude učiněno na valné hromadě, která se bude konat v květnu / červnu 2016.

24.7. Politika řízení kapitálu

Řízení kapitálu se provádí na úrovni Skupiny za účelem ochrany schopnosti Skupiny pokračovat v její činnosti po časově neomezenou dobu při maximalizaci výnosů akcionářů.

Skupina monitoruje poměr vlastního kapitálu a úvěrů (net financial leverage). K 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014 dosáhl tento poměr -16,49 % respektive 9,49 %.

Net financial leverage = čistý dluh / vlastní kapitál x 100 %

Čistý dluh = dlouhodobé půjčky a úvěry + krátkodobé půjčky a úvěry + závazky z cash poolu – peníze a peněžní ekvivalenty

24.8. Zisk / (ztráta) na akcii

Základní zisk / (ztráta) na akcii

	2015	2014
Zisk / (ztráta) za účetní období náležející akcionářům	7 036	-556
Vážený průměr počtu akcií	181 334 764	181 334 764
Zisk / (ztráta) na akcii (v Kč na akcii)	38,80	-3,07

Zředený zisk / (ztráta) na akcii

Zředený zisk / (ztráta) na akcii je stejný jako základní zisk / (ztráta) na akcii.

25. Úvěry a jiné zdroje financování

	Dlouhodobé		Krátkodobé		Celkem	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Bankovní úvěry	-	-	-	327	-	327
Půjčky	-	4 000	-	23	-	4 023
	-	4 000	-	350	-	4 350

Úvěr poskytnutý PKN Orlen S.A.

Během 12 měsíců končících 31. prosince 2015 Skupina splatila střednědobý úvěr ve výši 4 mld. Kč, který byl poskytnut většinovým vlastníkem POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A. na základě smlouvy o úvěru ze dne 12. prosince 2013.

25.1. Bankovní úvěry

dle měny (přepočteno do CZK) / dle úrokové sazby

	31/12/2015	31/12/2014
CZK/PRIBOR	-	327
	-	327

Vykazování dle IFRS 7 vztahující se k úvěrům a půjčkám je zahrnuto v bodě 31 a je uvedeno spolu s ostatními finančními nástroji.

26. Rezervy

	Dlouhodobé		Krátkodobé		Celkem	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Rezerva na ekologické škody	571	350	3	-	574	350
Rezerva na odměny při odchodu do důchodu a jubileích	76	71	7	5	83	76
Rezerva na CO ₂ emisní povolenky	-	-	772	707	772	707
Ostatní rezervy	31	36	110	70	141	106
	678	457	892	782	1 570	1 239

Změny v rezervách v roce 2015

	Rezerva na ekologické škody	Rezerva na odměny při odchodu do důchodu a jubileích	Rezerva na rekultivaci	Rezerva na CO ₂ emisní povolenky	Ostatní rezervy	Celkem
01/01/2015	350	76	-	707	106	1 239
Tvorba	169	4	-	754	27	954
Diskont	6	-	-	-	-	6
Využití	-3	-3	-	-707	-	-713
Rozpuštění	-1	-3	-	-	-12	-16
Změna ve struktuře Skupiny	53	9	-	18	20	100
	574	83	-	772	141	1 570

Změny v rezervách v roce 2014

	Rezerva na ekologické škody	Rezerva na odměny při odchodu do důchodu a jubileích	Rezerva na rekultivaci	Rezerva na CO ₂ emisní povolenky	Ostatní rezervy	Celkem
01/01/2014	340	57	-	514	63	974
Tvorba	4	18	1	775	55	853
Diskont	7	-	-	-	-	7
Využití	-1	-3	-	-562	-2	-568
Rozpuštění	-	-	-1	-41	-12	-54
Změna ve struktuře Skupiny	-	4	-	21	2	27
	350	76	-	707	106	1 239

26.1. Rezerva na ekologické škody

V důsledku zákonné povinnosti Skupina vytvořila rezervu na rekultivaci skládky polévatého popílku po ukončení jejího používání. Předpokládá se, že tato skutečnost nastane po roce 2043. Rezerva činila 339 mil. Kč k 31. prosinci 2015 (31. prosince 2014: 335 mil. Kč).

V návaznosti na rozhodnutí České inspekce životního prostředí Skupina vytvořila rezervu ve výši 160 mil. Kč související se sanací historických ekologických zátěží v areálu Kralupy. Podle tohoto rozhodnutí musí být sanační práce ukončeny do 21 let od jejich zahájení.

Skupina má dále rezervu na náhradu škody pro Lesy České republiky, s.p. ve výši 18 mil. Kč k 31. prosinci 2015 (31. prosince 2014: 15 mil. Kč).

26.2. Rezerva na odměny při odchodu do důchodu a jubileích

Dle zásad odměňování Skupiny mají její zaměstnanci nárok na odměny při jubileích a odchodu do důchodu. Jubilejní odměny jsou vypláceny zaměstnancům po uplynutí stanoveného počtu odpracovaných let. Důchodové odměny se vyplácejí jednorázově při odchodu do důchodu. Výše důchodových a jubilejních odměn závisí na počtu odpracovaných let a na průměrné mzdě zaměstnance. Základ pro výpočet rezervy na zaměstnance je očekávaný závazek, který je Skupina povinna vyplatit v souladu s vnitřními předpisy.

Současná hodnota těchto závazků se odhaduje na konci každého účetního období a upravuje se, existují-li významné náznaky dopadů na hodnotu těchto závazků. Celkové závazky se rovnají diskontovaným budoucím platbám s přihlédnutím k fluktuaci zaměstnanců.

Rezervy na zaměstnanecké benefity jsou tvořeny pro zaměstnance při odchodu do důchodu a pracovních jubileích. Použitá diskontní sazba byla v rozmezí 0,54 % – 2,3 % p.a. v roce 2015 (2014: 0,62 % – 2,6 %), použité předpoklady vycházejí z kolektivní smlouvy.

V případě použití předpokladů z minulého roku by byla rezerva na jubilea a odchody do důchodu nižší o 1 mil. Kč.



26.2.1. Změna v závazcích z titulu zaměstnaneckých benefitů

	Rezerva na odměny při jubileích	Rezerva na odměny při odchodu do důchodu	Celkem
01/01/2015	3	73	76
Současné servisní náklady	1	3	4
Úrokové náklady	-	1	1
Pojistné zisky nebo ztráty vzniklé ze změn	5	-9	-4
<i>finanční předpoklady</i>	-	1	1
<i>ostatní</i>	5	-10	-5
Změna ve struktuře Skupiny	-	9	9
Platby v rámci programu	-1	-2	-3
	8	75	83
	Rezerva na odměny při jubileích	Rezerva na odměny při odchodu do důchodu	Celkem
01/01/2014	3	54	57
Současné servisní náklady	1	5	6
Úrokové náklady	-	1	1
Pojistné zisky nebo ztráty vzniklé ze změn	-	12	12
<i>finanční předpoklady</i>	-	12	12
Změna ve struktuře Skupiny	-	3	3
Platby v rámci programu	-1	-2	-3
	3	73	76

Účetní hodnota závazků z titulu zaměstnaneckých benefitů odpovídá jejich reálné hodnotě k 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014.

26.2.2. Rozdělení závazků z titulu zaměstnaneckých benefitů dle zaměstnanců

	Aktivní zaměstnanci		Penzisté		Celkem	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Česká republika	83	76	-	-	83	76
					83	76

26.2.3. Geografické členění závazků z titulu zaměstnaneckých benefitů

	Rezerva na odměny při jubileích		Rezerva na odměny při odchodu do důchodu		Celkem	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Česká republika	8	3	75	73	83	76
					83	76

26.2.4. Analýza citlivosti na změny pojistně-matematických předpokladů

Pojistně-matematické předpoklady	Předpokládané změny k 31/12/2015	Česká republika	
		Vliv na rezervu na odměny při jubileích 2015	Vliv na rezervu na odměny při odchodu do důchodu 2015
Demografické předpoklady (+)	0,5pb	-	-3
<i>míra fluktuace zaměstnanců, pracovní neschopnost a předčasný odchod do důchodu</i>	0,5pb	-	-3
Finanční předpoklady (+)	0,5pb	-	-4
<i>diskontní sazba</i>	0,5pb	-	-4
		-	-7
Demografické předpoklady (-)	-0,5pb	-	4
<i>míra fluktuace zaměstnanců, pracovní neschopnost a předčasný odchod do důchodu</i>	-0,5pb	-	4
Finanční předpoklady (-)	-0,5pb	-	5
<i>diskontní sazba</i>	-0,5pb	-	5
		-	9

Pojistně-matematické předpoklady	Předpokládané změny k 31/12/2014	Česká republika	
		Vliv na rezervu na odměny při jubileích 2014	Vliv na rezervu na odměny při odchodu do důchodu 2014
Demografické předpoklady (+)	0,5 pb	-	-3
<i>míra fluktuace zaměstnanců, pracovní neschopnost a předčasný odchod do důchodu</i>	0,5 pb	-	3
Finanční předpoklady (+)	0,5 pb	-	-3
<i>diskontní sazba</i>	0,5 pb	-	-3
		-	-6
Demografické předpoklady (-)	-0,5 pb	-	3
<i>míra fluktuace zaměstnanců, pracovní neschopnost a předčasný odchod do důchodu</i>	-0,5 pb	-	3
Finanční předpoklady (-)	-0,5 pb	-	3
<i>diskontní sazba</i>	-0,5pb	-	3
		-	6



26.2.5. Doba trvání závazků z titulu zaměstnaneckých benefitů a analýza jejich splatnosti

26.2.5.1. Doba trvání závazků z titulu zaměstnaneckých benefitů

	Rezerva na odměny při jubileích		Rezerva na odměny při odchodu do důchodu		Celkem	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Do 1 roku	1	1	6	4	7	5
Od 1 roku do 3 let	1	1	6	9	7	10
Od 3 do 5 let	1	-	8	6	9	6
Nad 5 let	5	1	55	54	60	55
	8	3	75	73	83	76
Vážený průměr doby trvání závazků (v letech)			13	15	13	15

26.2.5.2. Analýza splatnosti závazků z titulu zaměstnaneckých benefitů

	Rezerva na odměny při jubileích		Rezerva na odměny při odchodu do důchodu		Celkem	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Do 1 roku	1	1	6	5	7	6
Od 1 roku do 3 let	2	1	7	9	9	10
Od 3 do 5 let	2	2	10	8	12	10
Nad 5 let	23	8	219	204	242	212
	28	12	242	226	270	238

26.2.6. Rozdělení zaměstnaneckých benefitů ve výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku

	31/12/2015	31/12/2014
V zisku nebo ztrátě		
Současné servisní náklady	-4	-6
Nákladové úroky	-1	-1
Pojistné zisky a ztráty vzniklé ze změn <i>ostatní</i>	-5	-
Minulé náklady na zaměstnance	3	-
	-7	-7
V ostatním úplném výsledku		
Pojistné zisky a ztráty vzniklé ze změn <i>finanční předpoklady</i>	9	-12
<i>ostatní</i>	-1	-12
	9	-12
	2	-19

Platby v rámci programu byly vykázány v Zaměstnaneckých benefitech ve výši 3 mil. Kč v roce 2014.

Rezervy na zaměstnanecké benefity vykázané v zisku nebo ztrátě byly zaúčtované následovně:

	31/12/2015	31/12/2014
Náklady na prodej	-5	-4
Administrativní náklady	-2	-3
	-7	-7

Na základě platné legislativy je Skupina povinna platit příspěvky do národního penzijního pojištění. Tyto náklady jsou vykázány jako náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění. Skupina nemá v této souvislosti jiné závazky. Dodatečné informace o odměnách při odchodech do důchodu jsou v bodě 3.4.22.2.

26.3. Rezerva na CO₂ emisní povolenky

Rezerva na CO₂ emisní povolenky je tvořena na základě odhadované emise CO₂ ve vykazovaném období.

26.4. Ostatní rezervy

Skupina vytvořila rezervy na ostatní budoucí závazky vztahující se na demontáž a likvidaci nevyužívaného majetku a na očekávané budoucí náklady na soudní spory, v nichž Skupina vystupuje jako žalovaná strana.

27. Ostatní dlouhodobé závazky

	31/12/2015	31/12/2014
Závazky z titulu pořízení majetku	1	1
Ostatní	-	20
Finanční závazky	1	21
Přijaté záruky	165	164
Nefinanční závazky	165	164
	166	185

Skupina obdržela zálohy od obchodních partnerů prezentované jako přijaté záruky v souvislosti s provozováním čerpacích stanic.

28. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky

	31/12/2015	31/12/2014
Závazky z obchodních vztahů	7 574	7 404
Závazky z titulu pořízení majetku	1 482	580
Závazky z titulu dividend	35	35
Závazky z finančního leasingu	-	1
Ostatní	325	49
Finanční závazky	9 416	8 069
Zálohy na dodávky	102	42
Zálohy na dlouhodobá aktiva	8	-
Závazky z titulu osobních nákladů	280	283
Závazky ze spotřební daně	4 786	3 987
Závazky z daně z přidané hodnoty	918	1 003
Ostatní daně, cla, závazky ze sociálního zabezpečení a ostatní benefity	99	92
Výdaje příštích období	98	106
<i>na nevyčerpanou dovolenou</i>	17	15
<i>mzdové náklady</i>	80	90
<i>ostatní</i>	1	1
Nefinanční závazky	6 291	5 513
	15 707	13 582

Vedení je toho názoru, že účetní hodnota závazků z obchodních vztahů a jiných závazků v podstatě odpovídá jejich reálné hodnotě.

29. Výnosy příštích období

	31/12/2015	31/12/2014
Granty obdržené z Evropského fondu pro regionální rozvoj	3	72
Ostatní	5	4
	8	76

Informace o grantech je uvedena v bodě 13.

30. Ostatní krátkodobé finanční závazky

	31/12/2015	31/12/2014
Cash flow zajišťovací nástroje	27	224
<i>měnové forwardy</i>	-	55
<i>komoditní swapy</i>	27	169
Deriváty neurčené pro zajišťovací účetnictví	5	155
<i>měnové forwardy</i>	5	
<i>komoditní swapy</i>	-	155
Cash pool	31	33
Závazky z vypořádání derivátů	65	-
	128	412

Informace o cash flow zajišťovacích nástrojích a derivátech, které nejsou určeny pro zajišťovací účetnictví, jsou uvedeny v bodě 31.3.

Vysvětlivky k finančním nástrojům

31. Finanční nástroje

31.1. Finanční nástroje dle kategorie a druhu

Finanční aktiva

31/12/2015

Finanční nástroje dle druhu	Bod	Finanční aktiva v reálné hodnotě v zisku nebo ztrátě	Finanční nástroje dle kategorie		Celkem
			Úvěry a pohledávky	Zajišťovací finanční nástroje	
Pohledávky z obchodních vztahů	21.	-	9 437	-	9 437
Poskytnuté půjčky	18., 22.	-	1	-	1
Cash pool	22.	-	3 086	-	3 086
Deriváty	22.	14	-	700	714
Peníze a peněžní ekvivalenty	23.	-	5 888	-	5 888
Pohledávky z vypořádání derivátů	22.	-	481	-	481
Ostatní	18., 21.	-	37	-	37
		14	18 930	700	19 644

31/12/2014

Finanční nástroje dle druhu	Bod	Finanční aktiva v reálné hodnotě v zisku nebo ztrátě	Finanční nástroje dle kategorie		Celkem
			Úvěry a pohledávky	Zajišťovací finanční nástroje	
Pohledávky z obchodních vztahů	21.	-	11 951	-	11 951
Poskytnuté půjčky	18., 22.	-	6	-	6
Cash pool	22.	-	36	-	36
Deriváty	22.	188	-	887	1 075
Peníze a peněžní ekvivalenty	23.	-	1 682	-	1 682
Pohledávky z vypořádání derivátů	22.	647	-	-	647
Ostatní	18., 21.	-	44	-	44
		835	13 719	887	15 441

**Finanční závazky
31/12/2015**

Finanční nástroje dle druhu	Bod	Finanční nástroje dle kategorie				Celkem
		Finanční závazky v reálné hodnotě v zisku nebo ztrátě	Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou	Zajišťovací finanční nástroje	Závazky vyloučené z IAS 39	
Závazky z obchodních vztahů	28.	-	7 574	-	-	7 574
Závazky z titulu pořízení majetku	27., 28.	-	1 483	-	-	1 483
Cash pool	30.	-	31	-	-	31
Deriváty	30.	5	-	27	-	32
Závazky z vypořádání derivátů	30.	-	65	-	-	65
Ostatní	27., 28.	-	360	-	-	360
		5	9 513	27	-	9 545

31/12/2014

Finanční nástroje dle druhu	Bod	Finanční nástroje dle kategorie				Celkem
		Finanční závazky v reálné hodnotě v zisku nebo ztrátě	Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou	Zajišťovací finanční nástroje	Závazky vyloučené z IAS 39	
Půjčky	25.	-	4 023	-	-	4 023
Úvěry	25.	-	327	-	-	327
Závazky z obchodních vztahů	28.	-	7 404	-	-	7 404
Závazky z titulu pořízení majetku	27., 28.	-	581	-	-	581
Cash pool	30.	-	33	-	-	33
Deriváty	30.	155	-	224	-	379
Ostatní	27., 28.	-	104	-	1	105
		155	12 472	224	1	12 852

31.2. Výnosy, náklady, zisk a ztráta v konsolidovaném výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku**2015**

	Finanční nástroje dle kategorie			Celkem
	Finanční aktiva a závazky v reálné hodnotě v zisku nebo ztrátě	Úvěry a pohledávky	Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou	
Úrokové výnosy	-	30	-	30
Úrokové náklady	-	-	-32	-32
Kurzové zisky / (ztráty)	-	-47	-226	-273
(Tvorba) / zúčtování opravných položek k pohledávkám vykázané v:				
ostatních provozních výnosech / (nákladech)	-	-81	-	-81
Vypořádání a přecenění finančních nástrojů	261	-	-	261
Ostatní	-	1	-28	-27
	261	-97	-286	-122
ostatní, vyloučené z IFRS 7				
Diskontování rezerv				-6
				-6

2014

	Finanční nástroje dle kategorie			Celkem
	Finanční aktiva a závazky v reálné hodnotě v zisku nebo ztrátě	Úvěry a pohledávky	Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou	
Úrokové výnosy	-	48	-	48
Úrokové náklady	-	-	-116	-116
Kurzové zisky / (ztráty)	-	229	-1 054	-825
(Tvorba) / zúčtování opravných položek k pohledávkám vykázané v:				
ostatních provozních výnosech / (nákladech)	-	-4	-	-4
Vypořádání a přecenění finančních nástrojů	570	-	-	570
Ostatní	-	1	-36	-35
	570	274	-1 206	-362
ostatní, vyloučené z IFRS 7				
Diskontování rezerv				-7
				-7

31.3. Zajišťovací účetnictví

Skupina zajišťuje své peněžní toky z provozních výnosů v důsledku prodeje petrochemických a rafinérských produktů, jakož i provozních nákladů v důsledku nákupů ropy proti změnám ve směnných kurzech (EUR/CZK pro prodeje a USD/CZK pro nákupy a prodeje). Měnové forwardy jsou použity jako zajišťovací nástroje.

Skupina má finanční deriváty, které slouží jako zajišťovací nástroje v souladu se strategií řízení rizik Skupiny. Deriváty, které nesplňují kritéria pro zajišťovací účetnictví, jsou zahrnuty do portfolia derivátů k obchodování a změny jejich reálné hodnoty se vykazují ve výkazu zisku nebo ztráty.

Reálné hodnoty finančních derivátů se označují jako zajišťovací nástroje v závislosti na plánovaném datu realizace zajišťovacích peněžních toků a plánovaném datu, kdy zajištěný peněžní tok ovlivní výsledek hospodaření, jakož i na čisté reálné hodnotě, která bude vykázána ve výkazu zisku nebo ztráty k datu realizace:

Plánové datum realizace zajištění peněžních toků	31/12/2015	31/12/2014
Expozice měnového rizika		
2015	-	-40
2016	30	-
Expozice komoditního rizika		
2015	-	704
2016	643	-
	673	664

31.4. Cíle řízení rizik

Treasury oddělení Skupiny poskytuje služby společně ve Skupině, koordinuje přístup na domácí a mezinárodní finanční trhy, monitoruje a řídí níže popsána rizika vztahující se k činnosti Skupiny pomocí interních zpráv, které analyzují rizika podle jejich stupně a závažnosti. Tato rizika zahrnují tržní riziko (včetně cenového rizika komodit, měnového rizika, úrokového rizika a dalších tržních rizik), kreditní riziko a riziko likvidity.

Skupina usiluje o minimalizaci dopadů těchto rizik pomocí využití přirozeného zajištění a derivátových finančních nástrojů pro zajištění rizik. Použití finančních derivátů se řídí směnicemi Skupiny, které jsou schváleny představenstvem a obsahují písemná pravidla týkající se měnového rizika, úrokového rizika, kreditního rizika, použití finančních derivátů a nederivátových finančních nástrojů a umístění disponibilních peněžních prostředků. Dodržování předpisů a limitů rizik je pravidelně kontrolováno interními auditory. Skupina neuzavírá smlouvy týkající se finančních nástrojů pro spekulativní účely, včetně derivátových finančních nástrojů, a ani s nimi neobchoduje.

31.4.1. Tržní rizika

Skupina je vystavena riziku cen komodit vyplývajícího z nepříznivých změn v cenách materiálu, zejména cen ropy. Vedení řeší tato rizika pomocí řízení komoditních, dodavatelských a odběratelských rizik. Za účelem snížení rizika spojeného s nákupem ropy uzavírá Skupina kontrakty týkající se derivátových komoditních nástrojů.

Činnosti Skupiny jsou vystaveny riziku změn směnných kurzů cizích měn a úrokových sazeb. Skupina může uzavřít smlouvy o finančních derivátech a řídit své expozice vůči úrokovému a měnovému riziku.

31.4.1.1. Rizika cen komodit

V souvislosti se svou provozní činností je Skupina vystavena především následujícím komoditním rizikům:

- riziko změn rafinérských a petrochemických marží z prodeje výrobků a nepravidelné Ural / Brent diferenciální výkyvy – zajištěno jako součást zajišťovacích strategií;
- riziko změn cen surové ropy a výrobků v souvislosti s časovým nesouladem mezi datem zpracování surové ropy a / nebo výrobků z ní, a obchodními transakcemi – identifikované a zajištěné systematickým a řádným způsobem;
- riziko změn cen CO₂ emisních povolenek – zajištěno prostřednictvím pravidelného ověřování počtu vlastněných a potřebných CO₂ emisních povolenek s určením způsobu vyrovnání budoucích nedostatků nebo přebytků. V roce 2015 a v roce 2014, Společnost uzavřela zajišťovací transakce na nákup povolenek které bude odepisovat při vypořádání CO₂ emisních povolenek. Přecenění těchto transakcí není vykázáno ve finančních výkazech, protože nakoupené povolenky budou použité pro vlastní potřebu;
- riziko změn cen surové ropy a rafinérských výrobků v souvislosti se závazkem udržovat povinné rezervy surové ropy a pohonných hmot – není zajištěno z důvodu jeho stálého trvání a nepeněžního vlivu na výsledky Skupiny.



Analýza citlivosti komoditního rizika

Analýza vlivu potenciálních změn účetní hodnoty finančních nástrojů na fond zajištění ve vztahu k hypotetické změně cen ropy:

31/12/2015

	Vliv na fond zajištění			
	Zvýšení ceny o	Vliv	Snížení ceny o	Vliv
Ropa USD/BBL	5 USD/BBL	(309)	5 USD/BBL	309

31/12/2014

	Vliv na fond zajištění			
	Zvýšení ceny o	Vliv	Snížení ceny o	Vliv
Ropa USD/BBL	5 USD/BBL	(218)	5 USD/BBL	218

31.4.1.2. Měnové riziko

Měnové riziko vzniká zejména z titulu pohledávek a závazků z obchodních vztahů denominovaných v cizích měnách a z titulu úvěrů a jiných zdrojů financování denominovaných v cizích měnách. Měnové riziko z titulu pohledávek a závazků z obchodních vztahů je do značné míry kryto přirozeným zajišťovacím vztahem mezi pohledávkami a závazky v téže měně. Zajišťovací nástroje (forwardy, měnové swapy) jsou také používány na pokrytí významných měnových rizik z titulu obchodních pohledávek a závazků, které nejsou dostatečně pokryty přirozeným zajišťovacím vztahem.

Měnová struktura finančních nástrojů denominovaných v hlavních zahraničních měnách k 31. prosinci 2015

Finanční nástroje dle druhu	EUR	USD	Celkem přepočteno do CZK
Finanční aktiva			
Pohledávky z obchodních vztahů	114	25	3 695
Cash pool	95	21	3 086
Deriváty	-	28	684
Pohledávky z vypořádání derivátů	-	19	481
Peníze a peněžní ekvivalenty	7	2	243
	216	95	8 189
Finanční závazky			
Cash pool	1	-	30
Závazky z obchodních vztahů	61	117	4 534
Závazky z titulu pořízení majetku	21	1	575
Deriváty	-	1	32
Závazky z vypořádání derivátů	-	3	65
	83	122	5 236

Měnová struktura finančních nástrojů denominovaných v hlavních zahraničních měnách k 31. prosinci 2014

Finanční nástroje dle druhu	EUR	USD	Celkem přepočteno do CZK
Finanční aktiva			
Pohledávky z obchodních vztahů	168	23	5 181
Cash pool	1	-	36
Deriváty	-	7	165
Peníze a peněžní ekvivalenty	13	-	373
	182	30	5 755
Finanční závazky			
Cash pool	1	-	33
Závazky z obchodních vztahů	51	112	3 970
Závazky z titulu pořízení majetku	8	-	225
Deriváty	-	7	155
	60	119	4 383

Analýza citlivosti na změny kurzů zahraničních měn

Vliv potenciálních změn zůstatkové hodnoty finančních nástrojů k 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014 vznikajících z hypotetických změn kurzů zahraničních měn ve vztahu k funkční měně na zisk před zdaněním a fond zajištění:

31/12/2015

	Zvýšení směnného kurzu	Celkový vliv	Snížení směnného kurzu	Celkový vliv
EUR/CZK	15 %	410	15 %	-410
USD/CZK	15 %	437	15 %	-437
		847		-847

Vliv na výsledek před zdaněním

	Zvýšení směnného kurzu	Vliv	Snížení směnného kurzu	Vliv
EUR/CZK	15 %	542	15 %	-542
USD/CZK	15 %	315	15 %	-315
		857		-857

Vliv na fond zajištění

	Zvýšení směnného kurzu	Vliv	Snížení směnného kurzu	Vliv
EUR/CZK	15 %	-132	15 %	132
USD/CZK	15 %	122	15 %	-122
		-10		10

31/12/2014

	Zvýšení směnného kurzu	Celkový vliv	Snížení směnného kurzu	Celkový vliv
EUR/CZK	15 %	-419	15 %	419
USD/CZK	15 %	-258	15 %	258
		-677		677

Vliv na výsledek před zdaněním

	Zvýšení směnného kurzu	Vliv	Snížení směnného kurzu	Vliv
EUR/CZK	15 %	508	15 %	-508
USD/CZK	15 %	-302	15 %	302
		206		-206

Vliv na fond zajištění

	Zvýšení směnného kurzu	Vliv	Snížení směnného kurzu	Vliv
EUR/CZK	15 %	-927	15 %	927
USD/CZK	15 %	44	15 %	-44
		-883		883

Změny směnných kurzů popsaných výše byly vypočteny na základě historické volatility jednotlivých kurzů a prognóz analytiků.

Citlivost finančních nástrojů k měnovému riziku se vypočítá jako rozdíl mezi počáteční účetní hodnotou finančních nástrojů (kromě derivátů) a jejich potenciální účetní hodnotou vypočtenou s použitím předpokládaného zvýšení / (snížení) směnných kurzů. V případě derivátových nástrojů byl vliv kolísání směnných kurzů na reálnou hodnotu zkoumán za konstantní úrovně úrokových sazeb. Reálná hodnota měnových forwardů je stanovena na základě diskontovaných budoucích peněžních toků z transakcí, vypočtených na základě rozdílu mezi forwardovou sazbou a cenou transakce.

31.4.1.3. Úrokové riziko

Skupina je vystavena riziku nestálosti peněžních toků vyplývajících z úrokových sazeb úvěrů, bankovních úvěrů a cash poolu na základě pohyblivých úrokových sazeb.

Struktura úrokových sazeb finančních nástrojů:

Finanční nástroje dle druhu	PRIBOR		EURIBOR		LIBOR		Celkem	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Finanční aktiva								
Poskytnuté úvěry	1	6	-	-	-	-	1	6
Cash pool	-	-	2 571	34	515	2	3 086	36
	1	6	2 571	34	515	2	3 087	42
Finanční závazky								
Úvěry	-	327	-	-	-	-	-	327
Půjčky	-	4 023	-	-	-	-	-	4 023
Cash pool	1	-	30	33	-	-	31	33
	1	4 350	30	33	-	-	31	4 383

Analýza citlivosti na změny úrokových sazeb

Vliv finančních nástrojů na zisk před zdaněním v důsledku významných změn úrokových sazeb:

Úroková sazba	Předpokládaná odchylka		Vliv na výsledek před zdaněním	
	31/12/2015	31/12/2014	2015	2014
PRIBOR	+0.5 pb	+0.5 pb	-	-22
EURIBOR	+0.5 pb	+0.5 pb	13	-
LIBOR	+0.5 pb	+0.5 pb	3	-
			16	-22

Výše uvedené změny úrokové sazby byly vypočteny na základě pozorování výkyvů úrokových sazeb v běžném a předchozím období, jakož i na základě dostupných prognóz.

Analýza citlivosti byla provedena na základě nástrojů držených k 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014. Vliv změn úrokových sazeb byl prezentován na roční bázi.

31.4.2. Kreditní riziko a riziko likvidity

Skupina má stanovenou úvěrovou politiku a průběžně sleduje vystavení kreditnímu riziku. Skupina je primárně vystavena kreditnímu riziku zejména z titulu pohledávek z obchodních vztahů. Částky vykázané ve výkazu o finanční pozici jsou sníženy o ztráty ze snížení hodnoty stanovené vedením Skupiny na základě předchozích zkušeností a hodnocení úvěrové bonity klienta.

Skupina nemá významnou koncentraci kreditního rizika, její angažovanost je rozprostřena na velký počet protistran a odběratelů.

Kreditní riziko představuje riziko, že protistrana poruší smluvní závazky, což bude mít za následek finanční ztrátu Skupiny. Skupina uplatňuje strategii obchodování pouze s úvěruschopnými stranami a tam, kde je to vhodné, si zajišťuje dostatečnou záruku za účelem snížení rizika finanční ztráty z porušení smlouvy. Informaci o úvěruschopnosti dodávají nezávislé ratingové agentury, a pokud není informace dostupná, použije Skupina k hodnocení svých hlavních klientů jiné veřejně dostupné informace a své vlastní obchodní záznamy.

Vystavení riziku a úvěrové hodnocení protistran jsou Skupinou neustále monitorovány a celková hodnota transakcí se rozdělí mezi schválené protistrany. Vystavení riziku se reguluje pomocí limitů protistran, které prověřuje a schvaluje vedení. Před akceptací nového zákazníka Skupina používá vlastní nebo externí kreditní hodnotící systém ke zhodnocení potenciální kreditní kvality a definuje kreditní limity pro zákazníka. Společnost má jednoho odběratele, vůči kterému eviduje pohledávky ve výši 1 292 mil. Kč, které přesahují 10 % z celkových obchodních pohledávek k 31. prosinci 2015.

Pohledávky z obchodních vztahů zahrnují velký počet zákazníků z různých oborů a lokalit. Průběžně se provádí hodnocení úvěrové bonity dlužníků. Pokud je třeba, je uzavřeno pojištění úvěrového rizika nebo je získáno odpovídající zajištění dluhu.

Skupina není vystavena významnému riziku od jednotlivé protistrany či skupiny protistran s podobnou charakteristikou. Skupina definuje protistrany jako protistrany s podobnou charakteristikou, pokud se jedná o spřízněné osoby. Úvěrové riziko týkající se likvidních aktiv a derivátových finančních nástrojů je omezeno, neboť protistrany jsou banky s vysokým úvěrovým ratingem mezinárodních ratingových agentur.

Maximální míru vystavení úvěrovému riziku představuje účetní hodnota jednotlivých finančních aktiv ve výkazu o finanční pozici.

Na základě analýzy pohledávek byly protistrany rozděleny do dvou skupin:

- Skupina I – protistrany s dobrou nebo velmi dobrou historií spolupráce v běžném roce,
- Skupina II – ostatní protistrany.

Rozdělení pohledávek před splatností

	31/12/2015	31/12/2014
Skupina I	8 492	11 143
Skupina II	767	442
	9 259	11 585

Věková struktura pohledávek po splatnosti, bez snížení hodnoty

	31/12/2015	31/12/2014
Do 1 měsíce	157	346
1-3 měsíce	5	14
3-6 měsíce	16	7
6-12 měsíce	3	2
Nad 1 rok	34	41
	215	410

Vedení Skupiny je přesvědčeno, že riziko znehodnocených finančních aktiv je vyjádřeno tvorbou opravné položky. Informace o opravných položkách k jednotlivým třídám aktiv jsou uvedeny v bodě 19 a 21.

Konečnou odpovědnost za řízení likvidity nese představenstvo, které vypracovalo vhodný rámec pro řízení krátkodobých, střednědobých a dlouhodobých požadavků na financování a řízení likvidity. Skupina řídí riziko likvidity udržováním přiměřených finančních prostředků, úvěrových prostředků, za průběžného sledování očekávaných a skutečných peněžních toků a párováním profilů splatnosti finančních aktiv a závazků.

Skupina má uzavřeny smlouvy s bankami, na základě kterých může čerpat úvěry a bankovní garance. K 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014 činily maximální úvěrové rámce těchto smluv 11 631 mil. Kč, resp. 15 219 mil. Kč.. Nevyužitá část kreditních rámců pro úvěry činila i k 31. prosinci 2015 a 31. prosinci 2014 8 620 mil. Kč, resp. 13 104 mil. Kč. Popis úvěrů a garancí čerpaných z úvěrových linek je uvedený v bodech 25 a 36.



Tabulky rizik likvidity

V následujících tabulkách je uvedena zbývající smluvní doba splatnosti finančních závazků Skupiny. Tabulky byly vypracovány na základě nediskontovaných peněžních toků souvisejících s finančními závazky, kdy může být nejdříve po Skupině požadována platba. Tabulky obsahují peněžní toky z titulu úroku a jistiny.

Očekávaná splatnost finančních závazků

	31/12/2015				
	Bod	Do 1 roku	1-3 roky	Celkem	Účetní hodnota
Cash pool – nediskontovaná hodnota	30.	31	-	31	31
Závazky z obchodních vztahů	28.	7 574	-	7 574	7 574
Závazky z titulu pořízení majetku	27., 28.	1 482	1	1 483	1 483
Deriváty	30.	32	-	32	32
Závazky z vypořádání derivátů	30.	65	-	65	65
Ostatní	27., 28.	360	-	360	360
		9 544	1	9 545	9 545

	31/12/2014				
	Bod	Do 1 roku	1-3 roky	Celkem	Účetní hodnota
Úvěry – nediskontovaná hodnota	25.	327	-	327	327
Půjčky – nediskontovaná hodnota	25.	89	4 087	4 176	4 023
Cash pool – nediskontovaná hodnota	30.	33	-	33	33
Finanční leasing	27., 28.	1	-	1	1
Závazky z obchodních vztahů	28.	7 404	-	7 404	7 404
Závazky z titulu pořízení majetku	27., 28.	580	1	581	581
Deriváty	30.	379	-	379	379
Ostatní	27., 28.	84	20	104	104
		8 897	4 108	13 005	12 852

31.4.3. Rizika z emisních povolenek

Skupina analyzuje emisní povolenky, které jsou jí poskytnuté v rámci Národního alokačního plánu a plán spotřeby těchto CO₂ povolenek. Skupina může uzavírat transakce na trhu s povolenkami za účelem potřeby pokrýt nedostatek nebo zužitkovat přebytek obdržených emisních povolenek nad požadované množství



Ostatní vysvětlivky

32. Stanovení reálné hodnoty

31/12/2015

	Bod	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Hierarchie reálné hodnoty	
				Úroveň 1	Úroveň 2
Finanční aktiva					
Poskytnuté úvěry	18.	1	1	-	1
Deriváty	22.	714	714	-	714
		715	715	-	715
Finanční závazky					
Deriváty	30.	32	32	-	32
		32	32	-	32

31/12/2014

	Bod	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Hierarchie reálné hodnoty	
				Úroveň 1	Úroveň 2
Finanční aktiva					
Poskytnuté úvěry	18.	6	6	-	6
Deriváty	22.	1 075	1 075	-	1 075
		1 081	1 081	-	1 081
Finanční závazky					
Úvěry	25.	327	327	-	327
Půjčky	25.	4 023	4 176	-	4 176
Finanční leasing	27., 28.	1	1	-	1
Deriváty	30.	379	379	-	379
		4 730	4 883	-	4 883

U ostatních druhů finančních aktiv a závazků uvedených v bodě 31.1. reálná hodnota odpovídá jejich účetní hodnotě.

32.1. Metody použité při stanovení reálných hodnot finančních nástrojů (hierarchie reálné hodnoty)

Reálná hodnota akcií kótovaných na aktivních trzích je stanovena na základě tržních kotací (tzv. úroveň 1). V ostatních případech je reálná hodnota stanovena na základě jiných vstupních dat, než jsou tržní kotace, které je možné přímo nebo nepřímo pozorovat (tzv. úroveň 2), a údaje pro ocenění, která nejsou založena na zjistitelných tržních údajích (úroveň 3).

Skupina oceňuje derivátové nástroje vedené v reálné hodnotě za použití oceňovacích modelů pro finanční nástroje založené na všeobecně dostupných směnných kurzech, úrokových sazbách, forwardových křivkách a křivkách volatility pro měny a komodity kótované na aktivních trzích. Ve srovnání s předchozím sledovaným obdobím Skupina nezměnila metody oceňování týkající se derivátových nástrojů.

Reálná hodnota finančních derivátů vychází z diskontovaných budoucích peněžních toků z transakcí, vypočtených na základě rozdílu mezi forwardovou sazbou a hodnotou transakce. Forwardový směnný kurz není modelován jako samostatný rizikový faktor, ale je odvozen od příslušného spotového kurzu a forwardové úrokové sazby pro cizí měny ve vztahu k Kč.

Derivátové nástroje jsou prezentovány jako aktiva, pokud je jejich hodnota kladná a jako závazky, je-li jejich hodnota záporná. Zisky a ztráty vyplývající ze změn reálné hodnoty finančních derivátů, u kterých zajišťovací účetnictví není aplikováno, jsou vykázány v aktuálním období v zisku nebo ztrátě.

V roce končícím 31. prosince 2015 a srovnávacím období nebyly ve Skupině provedeny žádné převody mezi úrovní 1, 2 a 3.

K 31. prosinci 2015 a 31. prosinci 2014 Skupina držela nekótované akcie ve výši 0,5 mil. Kč, pro které nelze reálnou hodnotu spolehlivě stanovit vzhledem k neexistenci aktivního trhu a srovnatelných transakcí se stejným typem nástrojů. Výše uvedené podíly byly uznány jako finanční majetek držený k prodeji a je oceněn pořizovací cenou sníženou o případné snížení hodnoty. K 31. prosinci 2015 nejsou k dispozici žádná závazná rozhodnutí týkající se způsobů a data prodeje těchto aktiv.

33. Leasing

33.1. Skupina jako nájemce

Operativní leasing

K rozvahovému dni měla Skupina nevypověditelné smlouvy o operativním leasingu z pozice nájemce.

Minimální leasingové splátky za nevypověditelný operativní leasing byly následující:

	31/12/2015	31/12/2014
Do 1 roku	53	56
Od 1 roku do 5 let	133	178
Více než 5 let	215	236
	401	470

Skupina si najímá pozemky, vozidla a kancelářské prostory prostřednictvím operativního leasingu. Leasing vozidel je typicky sjednáván na dva roky. Leasingové splátky jsou ročně upravovány, aby odrážely tržní podmínky. Žádný leasing nezahrnuje podmíněné nájemné.

Splátky účtované do nákladů byly následující:

	2015	2014
Nevypověditelný operativní leasing	57	51

Finanční leasing

K rozvahovému dni Skupina měla smlouvy o finančním leasingu z pozice nájemce.

Budoucí minimální leasingové splátky za finanční leasing byly následující:

	31/12/2015	31/12/2014
Do 1 roku	-	1
Od 1 roku do 5 let	-	-
	-	1

Současná hodnota minimálních splátek za finanční leasing byla následující:

	31/12/2015	31/12/2014
Do 1 roku	-	1
Od 1 roku do 5 let	-	-
	-	1

Rozdíl mezi celkovou hodnotou budoucích minimálních leasingových splátek a jejich současnou hodnotou vyplývá z diskontování leasingových splátek smluvní implicitní úrokovou mírou.

Leasingy mají fixní splátky a žádný nezahrnuje podmíněné nájemné. Reálná hodnota leasingových závazků Skupiny se blíží jejich zůstatkové hodnotě. Všechny závazky jsou denominované v Kč.

Čistá účetní hodnota najatého majetku byla následující:

	31/12/2015	31/12/2014
Stroje a zařízení	181	208
Vozidla a ostatní	50	68
	231	276

33.2. Skupina jako pronajímatel

K 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014 Skupina neměla žádné smlouvy o finančním ani operativním leasingu z pozice pronajímatele.

34. Investiční výdaje vzniklé a budoucí závazky plynoucí z uzavřených investičních smluv

Celková hodnota investičních výdajů spolu s výpůjčními náklady činila 3 344 mil. Kč k 31. prosinci 2015 a 2 007 mil. Kč k 31. prosinci 2014, včetně 305 mil. Kč a 175 mil. Kč investic do ochrany životního prostředí.

Hodnota budoucích investičních závazků vyplývajících ze smluv podepsaných k 31. prosinci 2015 činila 11 121 mil. Kč (31. prosince 2014: 459 mil. Kč).

35. Podmíněná aktiva a závazky

35.1. Podmíněná aktiva

Havárie na etylénové jednotce

Jako důsledek havárie etylénové jednotky, která se stala dne 13. srpna 2015 v areálu Chempark Záluží v Litvínově, Skupina zaúčtovala ve 3. čtvrtletí 2015 odhadované snížení hodnoty majetku ve výši 597 mil. Kč v souvislosti s poškozením majetku. Výše opravné položky se může změnit do doby dokončení technických prací v areálu.

Skupina má majetek pojištěn proti poškození a stejně tak proti ztrátě z ušlého zisku (přerušení provozu) a usiluje o náhradu škod u pojistitele. Skupina předpokládá, že na základě podmínek uvedených v pojistné smlouvě a odhadů provedených ke konci roku 2015, by měla mít nárok získat zpět náklady na opravu škody na majetku v odhadované výši přibližně 4,1 mld. Kč, ušlý obchodní zisk v roce 2015 v odhadované výši přibližně 2,4 mld. Kč a ostatní provozní náklady vzniklé v souvislosti s požárem ve výši přibližně 156 mil. Kč.

V průběhu roku 2015 Skupina obdržela zálohy na pojistné plnění ve výši 276 mil. Kč. Zálohové platby jsou prezentovány ve výkazu o finanční pozici v rámci položky Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky.

Daňové řízení

UNIPETROL RPA, s.r.o., jednající jako právní nástupce společnosti CHEMOPETROL a.s., je stranou v daňovém řízení týkajícího se platnosti osvobození od daně z příjmu za rok 2005. UNIPETROL RPA, s.r.o. si nárokuje vrácení daně z příjmu zaplacené v roce 2006 za fiskální rok 2005 společností CHEMOPETROL a.s. Nárok se vztahuje k nevyužití investiční pobídky připadající CHEMOPETROL a.s. Celková hodnota nárokové částky činí přibližně 325 000 tis. Kč.

Žaloba UNIPETROL RPA, s.r.o. na zrušení rozhodnutí daňového úřadu

Dne 14. října 2015 Nejvyšší správní soud České republiky zrušil rozsudek Krajského soudu v Ústí nad Labem a rozhodl vrátit případ soudu v Ústí nad Labem k přezkoumání. Nejvyšší správní soud uvedl, že Krajský soud se správně nezabýval námitkou legitimního očekávání vznesenou UNIPETROL RPA, s.r.o. Případ nyní řeší Krajský soud v Ústí nad Labem.

Žaloba na vydání bezdůvodného obohacení vůči ČEZ Distribuce, a.s.

Dne 31. srpna 2015 UNIPETROL RPA, s.r.o., jako navrhovatel, předložil žalobu Okresnímu soudu v Děčíně požadující vydání platebního příkazu, nařizující ČEZ Distribuce, a.s., jako odpůrci, zaplacení bezdůvodného obohacení na úkor UNIPETROL RPA, s.r.o. ve výši 303 469 tis. Kč včetně úroků a právních poplatků. Bezdůvodné obohacení ČEZ Distribuce, a.s. vyplývá z toho, že společnost ČEZ Distribuce, a.s. v období od 1. ledna 2013 do 30. září 2013 fakturovala UNIPETROL RPA, s.r.o. měsíční poplatek za obnovitelné zdroje energie a kombinovanou výrobu tepla a energie bez ohledu na to, že elektrickou

energii vyrobila a distribuovala sama společnost UNIPETROL RPA, s.r.o. Skupina je toho názoru, že ČEZ Distribuce, a.s., jako poskytovatel distribuční soustavy, není oprávněn účtovat poplatek svým zákazníkům s ohledem na to, že elektřina byla vyrobena a spotřebována zákazníky samotnými, tj. za elektřinu, pro kterou nebyla poskytnuta žádná distribuční služba.

35.2. Podmíněné závazky

Nákup podílu ve společnosti PARAMO, a.s.

Dne 1. ledna 2009 UNIPETROL, a.s. provedl squeeze out akcií PARAMO, a.s. (tj. zákonné vytěsnění minoritních akcionářů) a tím se stala jediným vlastníkem společnosti PARAMO, a.s.

Na mimořádné valné hromadě společnosti PARAMO, a.s., jež se konala 6. ledna 2009, bylo rozhodnuto o převodu všech zbývajících akcií společnosti PARAMO, a.s. na Společnost. Společnost poskytla ostatním akcionářům společnosti PARAMO, a.s. peněžité protiplnění ve výši 977 Kč za jednu akcii společnosti PARAMO, a.s.

V souvislosti s tímto vytěsněním minoritních akcionářů společnosti PARAMO, a.s. podalo několik z těchto akcionářů žalobu k Okresnímu soudu v Hradci Králové a požadovali přezkoumání přiměřenosti poskytnutého protiplnění ve smyslu Obchodního zákoníku. Spor probíhá u Krajského soudu v Hradci Králové.

23. června 2015 soud rozhodl jmenovat dalšího expertního znalce – Expert Group, s.r.o. se sídlem Radniční 133/1, České Budějovice – k provedení ocenění akcií PARAMO, a.s.

Žaloba týkající se odměny zaměstnancům za vynález

V roce 2001 byl zahájen soud o odměně zaměstnanců za vynález mezi UNIPETROL RPA, s.r.o. a jejími dvěma zaměstnanci. Zaměstnanci požadovali odměnu ve výši cca 1,8 mil. Kč. UNIPETROL RPA, s.r.o. v roli žalovaného nesouhlasil a nabídl odměnu ve výši cca 1,4 mil. Kč na základě hodnocení expertů. V roce 2005 zaměstnanci jako žalobci podali další žalobu k soudu a žádají zvýšení požadované částky do výše cca 82 mil. Kč. Jednání u prvoinstančního soudu proběhlo dne 18. října 2011. Žalobci snížili požadovanou částku na 68 mil. Kč.

Znalecký posudek vyžádaný soudem potvrdil částku odměny k vyplacení zaměstnancům ve výši 1,6 mil. Kč. Jeden ze zaměstnanců akceptoval vyplacení svého podílu odměny stanovené znalcem v posudku vyžádaném soudem. Společnost vyplatila odměnu druhému zaměstnanci na základě znaleckého posudku v lednu 2016.

Žaloba o náhradu škody podaná společností I. P. – 95, s.r.o. vůči společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o.

Dne 23. května 2012 byla společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. (tj. dceřině společnosti společnosti UNIPETROL, a.s.), doručena Okresním soudem v Ostravě žaloba, kterou se žalobce – společnost I.P. – 95, s.r.o., domáhá nároku na náhradu škody v celkové výši 1 789 mil. Kč. Škoda měla být žalobci I.P. – 95, s.r.o. způsobena podáním neodůvodněného návrhu na zahájení insolvenčního řízení proti společnosti I.P. – 95, s.r.o., který byl podán společností UNIPETROL RPA, s.r.o. dne 24. listopadu 2009. Společnost I.P. – 95, s.r.o. postoupila část předmětné pohledávky ve výši 1 742 mil. Kč na společnost NESTARMO TRADING LIMITED, Kypr, následně společnost I.P. – 95, s.r.o. navrhla, aby společnost NESTARMO TRADING LIMITED vstoupila do řízení na straně žalobce. Společnost UNIPETROL RPA, s.r.o. je jedním z celkem osmi žalovaných, proti kterým podaná žaloba směřuje.

V následném soudním řízení Vrchní soud v Olomouci rozhodl, že pohledávka společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o., kterou Společnost uplatnila v konkurzu proti společnosti I.P. – 95, s.r.o., byla právoplatná, odůvodněná a existující v době podání insolvenčního návrhu. Na základě platné judikatury – vymáháním oprávněné pohledávky v rámci insolvenčního řízení nemůže dojít k poškození dlužníka. Proto Společnost očekává, že žaloba o náhradu škody bude příslušným soudem zamítnuta.

Dne 31. července 2015 Krajský soud rozhodl o zrušení rozhodnutí Okresního soudu v Ostravě, což by umožnilo kyperské společnosti NESTARMO TRADING LIMITED přistoupit k soudnímu řízení jako žalobce. Dne 12. ledna 2016 Okresní soud v Ostravě zamítl podnět IP – 95, s.r.o. o umožnění kyperské společnosti NESTARMO TRADING LIMITED k přistoupení k soudnímu řízení jako žalobce. Management Skupiny žalobcem tvrzený nárok neuznává a považuje ho za neodůvodněný a neopodstatněný.

Smlouvy o přepravních službách

Přepravu ropy ropovodem pro UNIPETROL RPA, s.r.o. zajišťuje MERO ČR, a.s. a TRANSPETROL, a.s. přes společnost ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. K 31. prosinci 2015 ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. uzavřela smlouvu o přepravě s TRANSPETROL, a.s. pokrývající dodávky ropy do roku 2020.

ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. a MERO ČR, a.s. se dohodly na podmínkách přepravy ropy do České republiky. Smlouva o poskytování služeb úschovy a přepravy ropy ropovodem IKL a ropovodem Družba je platná od 1. ledna 2016. Společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. a MERO ČR, a.s. prodloužily lhůtu pro vyjednávání o přepravním tarifu dodávek prostřednictvím ropovodu Družba a IKL do 31. března 2016.

Vedení Skupiny neočekává žádný dopad na podnikatelské činnosti v důsledku neexistence dohody o přepravním tarifu pro dodávky prostřednictvím ropovodu Družba a IKL se společností MERO ČR, a.s. Vliv na účetní závěrku není v současné době měřitelný.

36. Záruky a ručení

Záruky

Pro zajištění celního dluhu, spotřební daně u Celního úřadu a jiné účely byly na žádost Skupiny vydány bankovní garance. K 31. prosinci 2015 činil celkový zůstatek garancí celního dluhu a spotřební daně 2 415 mil. Kč (31. prosince 2014: 1 521 mil. Kč) a zůstatek garancí pro jiné účely 37 mil. Kč (31. prosince 2014: 31 mil. Kč).

Skupina přijala záruky v hodnotě 621 mil. Kč k 31. prosinci 2015 (31. prosince 2014: 1 464 mil. Kč).

Závazky z historických ekologických zátěží

Skupina je příjemcem finančních prostředků poskytnutých Fondem národního majetku České republiky určených k odstranění historických ekologických zátěží. Finanční prostředky až do výše 14 753 mil. Kč jsou poskytovány na krytí nákladů skutečně vynaložených na odstranění historických ekologických zátěží.

Přehled finančních prostředků poskytnutých Fondem národního majetku (v současné době spravovaných Ministerstvem financí) pro ekologické účely:

	Prostředky, které mají být poskytnuty celkem	Využité prostředky k 31/12/2015	Nevyužité prostředky k 31/12/2015
UNIPETROL, a.s. / areál společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o.	6 012	4 014	1 998
UNIPETROL, a.s. / areál společnosti SYNTHOS Kralupy a.s.	4 244	51	4 193
BENZINA s.r.o.	1 349	476*	873
PARAMO, a.s. / areál v Pardubicích	1 241	512	729
PARAMO, a.s. / areál v Kolíně	1 907	1 762	145
	14 753	6 815	7 938
	Prostředky, které mají být poskytnuty celkem	Využité prostředky k 31/12/2014	Nevyužité prostředky k 31/12/2014
UNIPETROL, a.s. / areál společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o.	6 012	3 868	2 144
UNIPETROL, a.s. / areál společnosti SYNTHOS Kralupy a.s.	4 244	51	4 193
BENZINA s.r.o.	1 349	471*	878
PARAMO, a.s. / areál v Pardubicích	1 241	500	741
PARAMO, a.s. / areál v Kolíně	1 907	1 728	179
	14 753	6 618	8 135

*Údaj nezahrnuje náklady na již provedenou sanaci sítě čerpacích stanic bývalé společnosti K-Petrol v letech 1995-1999 ve výši 40 mil. Kč a náklady na vyčištění vynaložené před rokem 1997 ve výši zhruba 500 mil. Kč.

37. Informace o spřízněných osobách

37.1. Významné transakce uzavřené společnostmi Skupiny se spřízněnými osobami

V průběhu roku 2015 a 2014 nebyly Skupinou uzavřeny transakce se spřízněnými subjekty za jiných než tržních podmínek.

37.2. Transakce se členy klíčového vedení

V průběhu roku 2015 a 2014 Skupina neposkytla klíčovým členům vedení ani jejich spřízněným osobám žádné zálohy, půjčky, záruky ani přísliby, ani s nimi neuzavřela smlouvy o poskytování služeb společností Skupiny a spřízněným osobám. V průběhu roku 2015 a 2014 nebyly uzavřeny žádné významné transakce se členy představenstva a dozorčí rady ani s jejich rodinnými příslušníky či jinak spřízněnými osobami.

37.3. Transakce se spřízněnými osobami uzavřené klíčovými členy vedení společností Skupiny

V průběhu roku 2015 a 2014 klíčoví zaměstnanci mateřské společnosti a společností Skupiny, na základě zaslaných deklarácí, neuzavřeli žádné obchody se spřízněnými osobami.

37.4. Transakce a zůstatky společností Skupiny se spřízněnými osobami

Mateřská společnost a konečná ovládající osoba

V průběhu roku 2015 a 2014 byla většina (62,99 %) akcií Společnosti vlastněna společností POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.

2015	PKN Orlen	Společné operace	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen
Výnosy	532	882	7 641
Nákupy	63 072	1 159	1 629
Finanční výnosy, zahrnující	-	150	-
<i>dividendy</i>	-	150	-
Finanční náklady	30	-	11
31/12/2015	PKN Orlen	Společné operace	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen
Krátkodobá finanční aktiva	-	-	3 086
Pohledávky z obchodních vztahů a jiné pohledávky	190	1	541
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky, úvěry	2 580	4	95
2014	PKN Orlen	Společné operace	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen
Výnosy	1 158	2 265	7 958
Nákupy	77 075	3 070	2 839
Finanční výnosy, zahrnující	-	110	-
<i>dividendy</i>	-	110	-
Finanční náklady	86	-	30
31/12/2014	PKN Orlen	Společné operace	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen
Dlouhodobé pohledávky	-	6	-
Krátkodobá finanční aktiva	-	-	36
Pohledávky z obchodních vztahů a jiné pohledávky	112	292	570
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky, úvěry	6 272	358	211

38. Odměny vyplacené, splatné nebo potenciálně splatné členům představenstva, dozorčí rady a ostatním členům klíčového vedení mateřské společnosti a skupiny

Odměny členů představenstva, dozorčí rady a odměny klíčových zaměstnanců zahrnují krátkodobé zaměstnanecké požitky, požitky po skončení pracovního poměru, ostatní dlouhodobé zaměstnanecké požitky a odstupné placené, splatné a potenciálně splatné v průběhu účetního období.

38.1. Odměňování členů klíčového vedení, členů představenstva a dozorčí rady

	2015		2014	
	Krátkodobé benefity	Odchodné	Krátkodobé benefity	Odchodné
Odměna za běžný rok	212	1	213	7
Placené za předcházející rok	42	2	46	2
Potenciálně splatné v příštím roce	42	1	43	2

Další podrobné informace týkající se odměňování řídicích pracovníků jsou uvedeny v bodě 9.3.

38.2. Systém bonusů pro klíčové a vedoucí zaměstnance Skupiny

V roce 2015 se členové klíčového vedení podíleli na bonusovém systému MBO (management by objectives). Pravidla vztahující se k představenstvu, ředitelům přímo podřízeným představenstvům společností Skupiny a dalším členům klíčového vedení mají společný charakter. Osoby začleněné do výše uvedeného bonusového systému jsou odměňovány za splnění specifických cílů stanovených na počátku bonusového období dozorčí radou pro členy představenstva a členy představenstva pro členy klíčového vedení. Bonusové systémy jsou strukturovány takovým způsobem, aby přispívaly ke spolupráci mezi jednotlivými zaměstnanci s ohledem na dosažení co nejlepších výsledků celé Skupiny. Cíle jsou kvalitativní nebo kvantitativní (měřitelné) a jsou vyhodnocovány po konci období, na které byly stanoveny, dle pravidel přijatých v nařízení bonusového systému. Nařízení dává možnost podporovat zaměstnance, kteří významně přispívají k výsledkům vytvářených Skupinou.

39. Následné události po datu účetní závěrky

Dne 30. prosince 2015 společnost BENZINA, s.r.o. uzavřela dohodu s OMV o převzetí 68 čerpacích stanic v České republice. Dokončení transakce podléhá splnění určitých předpokladů, mimo jiné získání souhlasu od Úřadu pro ochranu hospodářské soutěže.

Předseda dozorčí rady společnosti UNIPETROL, a.s. Dariusz Jacek Krawiec rezignoval na svoji pozici člena dozorčí rady společnosti UNIPETROL, a.s. dne 21. prosince 2015 s účinností k 21. lednu 2016.

Dozorčí rada společnosti UNIPETROL, a.s. konaná dne 13. ledna 2016 s účinností od 6. února 2016 opětovně zvolila Mirosława Kastelika do funkce člena představenstva společnosti UNIPETROL, a.s.

Rafał Sekuła rezignoval na svoji pozici člena dozorčí rady společnosti UNIPETROL, a.s. dne 11. února 2016 s účinností k 11. březnu 2016.

Vedení Skupiny si není vědomo žádných dalších událostí, které nastaly po rozvahovém dni a které by měly významný dopad na účetní závěrku k 31. prosinci 2015.

40. Schválení účetní závěrky

Konsolidovaná účetní závěrka byla schválena představenstvem dne 15. března 2016.

Podpis statutárního orgánu



Marek Świtajewski
Předseda představenstva



Mirosław Kastelik
Člen představenstva

Důležité skutečnosti po datu sestavení účetní závěrky

Dohoda o převzetí čerpacích stanic společnosti OMV

Dne 30. prosince 2015 společnost BENZINA, s.r.o. uzavřela dohodu s OMV o převzetí 68 čerpacích stanic v České republice. Dokončení transakce podléhá splnění určitých předpokladů, mimo jiné získání souhlasu od Úřadu pro ochranu hospodářské soutěže.



Zpráva o vztazích mezi ovládající osobou a osobou ovládanou a mezi ovládanou osobou a osobami ovládanými stejnou ovládající osobou za rok 2015

dle § 82 zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních společnostech a družstvech (o obchodních korporacích), v platném znění (dále jen „zákon o obchodních korporacích“)

Rozhodným obdobím pro tuto zprávu o vztazích mezi ovládající osobou a osobou ovládanou a mezi ovládanou osobou a osobami ovládanými stejnou ovládající osobou (dále jen „Zpráva o vztazích“) je účetní období od 1. 1. 2015 do 31. 12. 2015.

Struktura vztahů mezi osobami

Ovládaná osoba

Společnost UNIPETROL, a.s., se sídlem Na Pankráci 127, Praha 4, PSČ 140 00, IČ: 616 72 190, zapsaná v obchodním rejstříku vedeném Městským soudem v Praze, oddíl B, vložka 3020 (dále jen „UNIPETROL, a.s.“).

Ovládající osoby

Společnost Polski Koncern Naftowy Spółka Akcyjna se sídlem Chemików 7, PŁOCK, Polská republika (dále jen „Polski Koncern Naftowy Spółka Akcyjna“), která je většinovým akcionářem (společníkem) společnosti UNIPETROL, a.s.

Ostatní ovládané osoby

Společnosti ovládané ovládající osobou – společností Polski Koncern Naftowy Spółka Akcyjna, které jsou součástí podnikatelského seskupení „PKN ORLEN S.A.“, jehož schéma je uvedeno v Příloze č. 2.

Součástí podnikatelského seskupení PKN ORLEN S.A. jsou též společnosti ovládané společností UNIPETROL, a.s., které tvoří podnikatelské seskupení „UNIPETROL“, jehož schéma je uvedeno v Příloze č. 1.

Úloha ovládané osoby

- strategické řízení rozvoje skupiny přímo či nepřímo ovládaných společností
- koordinace a obstarávání záležitostí společného zájmu skupiny přímo či nepřímo ovládaných společností
- zajišťování financování a rozvoj systémů financování ve společnostech, které jsou součástí koncernu
- rozvoj lidských zdrojů a systémů řízení lidských zdrojů ve společnostech, které jsou součástí koncernu
- správa, nabývání a nakládání s majetkovými účastmi a ostatním majetkem společnosti, zejména:
 - (i) zakládání obchodních společností, účast na jejich zakládání a jiné nabývání majetkových účastí na podnikání jiných právnických osob,
 - (ii) výkon akcionářských a jim obdobných práv v přímo či nepřímo ovládaných společnostech,
 - (iii) pronájem nemovitostí a poskytování základních služeb zajišťujících řádný provoz nemovitostí.

Způsob a prostředky ovládnání

Společnost Polski Koncern Naftowy Spółka Akcyjna je většinovým akcionářem (společníkem) společnosti UNIPETROL, a.s. a ve společnosti UNIPETROL, a.s. uplatňuje rozhodující vliv.

Přehled jednání učiněných v posledním účetním období, která byla učiněna na popud nebo v zájmu ovládající osoby nebo jí ovládaných osob, pokud se takovéto jednání týkalo majetku, který přesahuje 10% vlastního kapitálu ovládané osoby zjištěného podle poslední účetní závěrky

V rozhodném období nebyla učiněna jednání dle § 82 odst. 2 písm. d) zákona o obchodních korporacích.

Přehled vzájemných smluv mezi osobou ovládanou a osobou ovládající nebo mezi osobami ovládanými

Vzájemné smluvní vztahy mezi společností UNIPETROL, a.s. a společností Polski Koncern Naftowy Spółka Akcyjna a ostatními ovládanými osobami byly uzavřeny za obvyklých smluvních podmínek, přičemž sjednaná a poskytnutá plnění nebo protiplnění odpovídala podmínkám obvyklého obchodního styku.

Přehled vzájemných smluv s bližší charakteristikou je uveden v Příloze č. 3.

Závěr

Na základě dostupných informací statutárnímu orgánu společnosti UNIPETROL, a.s. lze konstatovat, že mezi výše uvedenými společnostmi v rámci podnikatelského seskupení nedošlo k uzavření smlouvy či uskutečnění jiného úkonu či opatření, z nichž by společností UNIPETROL, a.s. vznikla újma, zvláštní výhoda nebo nevýhoda ve smyslu § 82 odst. 4 zákona o obchodních korporacích. Kromě rizik obvyklých pro účast v mezinárodním podnikatelském seskupení neplynou společnosti UNIPETROL, a.s. ze vztahů se společnostmi v rámci výše uvedeného podnikatelského seskupení žádná rizika.

Statutární orgán společnosti vypracoval Zprávu o vztazích s péčí řádného hospodáře na základě informací, které mu byly dostupné ke dni zpracování této zprávy.

Nedílnou součástí předložené Zprávy o vztazích jsou její Přílohy č. 1, 2 a 3.

V Praze dne 15. března 2016

Za statutární orgán společnosti UNIPETROL, a.s.



Marek Świtajewski
předseda představenstva



Mirosław Kastelik
člen představenstva

Příloha č. 1

Podnikatelské seskupení UNIPETROL, a.s. – Ovládané společnosti

1. ledna – 31. prosince 2015

Společnosti ovládané UNIPETROL, a.s.	Sídlo	Podíly v přímo a nepřímo ovládaných společnostech v % zákl. kapitálu		Poznámka
Společnosti s většinovým podílem UNIPETROL, a.s.				
Společnosti ovládané v rámci Skupiny UNIPETROL		1.1.	31.12.	
1. UNIPETROL RPA, s.r.o., IČ 275 97 075	Litvínov, Záluží 1	100,00	100,00	
1.1 HC VERRA Litvínov, a.s., IČ 640 48 098	Litvínov, S.K. Neumanna 1598	70,95	70,95	Další akcionáři – Město Litvínov vlastní 22,14 % a HC Litvínov, o.s. vlastní 6,91 %
1.2 CHEMOPETROL, a.s., IČ 254 92 110	Litvínov, Záluží 1	100,00	100,00	
1.3 POLYMER INSTITUTE BRNO, s.r.o., IČ 607 11 990	Brno, Tkalcovská 36/2	99,00	99,00	1% podílu vlastní UNIPETROL, a.s. S účinností k 31.12.2015 byla zapsaná fúze společnosti s UNIPETROL RPA, s.r.o. s rozhodným dnem 1.1.2015
1.4 UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o., IČ 640 49 701	Litvínov, Růžodol 4	99,88	99,88	0,12% podílu vlastní UNIPETROL, a.s.
1.5 UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH, IČ. HRB 34346	Langen, Německo, Paul-Ehrlich-Strasse 1B	99,90	99,90	0,1% podílu vlastní UNIPETROL, a.s.
1.6 UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o., IČ 357 77 087	Panónská cesta 7, Bratislava, Slovensko	86,96	86,96	13,04% podílu vlastní UNIPETROL, a.s.
1.7 UNIPETROL RPA Hungary Kft., IČ 01-09-272652	1042 Budapešť, Árpád út 48-50. I. em. 5., Maďarsko	0,00	100,00	
2. UNIPETROL SERVICES, s.r.o., IČ 276 08 051	Litvínov, Záluží 1	100,00	100,00	
3. Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s., IČ 622 43 136	Ústí nad Labem, Revoluční 84/č.p. 1521	100,00	100,00	
4. BENZINA, s.r.o., IČ 601 93 328	Praha 4, Na Pankráci 127	100,00	100,00	
4.1 PETROTRANS, s.r.o., IČ 251 23 041	Praha 8, Střelnická 2221	99,37	99,37	0,63% podílu vlastní UNIPETROL, a.s.
5. UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o., IČ 278 85 429	Litvínov, Záluží 1	100,00	100,00	
6. ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., IČ 627 41 772	Litvínov, Záluží 2	67,555	100,00	
7. UNIPETROL AUSTRIA, GmbH, v likvidaci, IČ 43 551	Vídeň, Apfelgasse 2, Rakousko	100,00	100,00	
8. PARAMO, a.s., IČ 481 73 355	Pardubice, Svítkov, Přerovská čp. 560	100,00	100,00	
8.1 MOGUL SLOVAKIA, s.r.o., IČ 36 222 992	Hradiště pod Vrátnou, U ihriska 300, Slovensko	100,00	100,00	
8.2 Paramo Oil, s.r.o., IČ 246 87 341	Pardubice, Přerovská čp. 560	100,00	100,00	
9. Butadien Kralupy a.s., IČ 278 93 995	Kralupy nad Vltavou, O. Wichterleho 810	51,00	51,00	49 % akcií vlastní SYNTHOS Kralupy a.s.
Ostatní společnosti s podílem UNIPETROL, a.s.				
1. UNIVERSAL BANKA, a.s. v konkursu, IČ 482 64 865	Praha 1, Senovážné náměstí 1588/4	16,45	16,45	12,24 % akcií vlastní UNIPETROL RPA, s.r.o.
2. ORLEN HOLDING MALTA LIMITED, IČ C 39945	Malta, Level 1, 36, Strand Towers, The Strand, Sliema SLM 1022	0,5	0,5	99,5% podílu vlastní PKN ORLEN S.A.

Příloha č. 2

Podnikatelské seskupení PKN ORLEN S.A. – Ovládané společnosti

1. ledna – 31. prosince 2015

Společnosti ovládané PKN ORLEN S.A.	Sídlo	Podíly v přímo a nepřímo ovládaných společnostech v % zákl. kapitálu		Poznámka
		1.1.2015	31.12.2015	
1. Unipetrol a.s.	Praha	62,99 %	62,99 %	
2. AB ORLEN Lietuva	Juodeikiai	100,00 %	100,00 %	
2.1 UAB Mazeikiu Nafta Trading House	Vilnius	100,00 %	100,00 %	
2.1.1 SIA ORLEN Latvija	Riga, Latvia	100,00 %	100,00 %	
2.1.2 ORLEN Eesti OU	Tallin, Estonia	100,00 %	100,00 %	
2.2 UAB Mazeikiu Nafta Paslaugos Tau	Juodeikiai	100,00 %	100,00 %	
2.3 UAB EMAS	Juodeikiai	100,00 %	100,00 %	
3. AB Ventus Nafta	Vilnius	100,00 %	100,00 %	
4. Anwil S.A.	Włocławek	100,00 %	100,00 %	PKN koupilo 100% podíl 26.1.2015 a společnost fúzovala do Orlen Serwis S.A. 20.2.2015
4.1 Przedsiębiorstwo Inwestycyjno - Remontowe REMWIL Sp. z o.o.	Włocławek	100,00 %	0 %	Anwil koupil 0,67% podíl 18.2.2015. Společnost vstoupila do likvidace 1.8.2015
4.2 Pro-Lab Sp. z o.o. w likwidacji	Włocławek	99,32 %	99,99 %	
4.3 SPOLANA a.s.	Neratovice	100,00 %	100,00 %	Anwil koupil: 48,03% podíl 20.11.2015 a 0,33% podíl 15.12.2015
4.4 Przedsiębiorstwo Usług Technicznych Wircom Sp. z o.o.	Włocławek	49,02 %	97,38 %	
5. Inowrocławskie Kopalnie Soli "SOLINO" S.A.	Inowrocław	100,00 %	100,00 %	
6. Kopalnia Soli Lubień sp. z o.o.	Warszawa	100,00 %	100,00 %	
7. ORLEN Administracja Sp. z o.o.	Płock	100,00 %	100,00 %	
8. ORLEN Asphalt Sp. z o.o.	Płock	100,00 %	100,00 %	
8.1 ORLEN Asphalt Ceska Republika s.r.o.	Pardubice	100,00 %	100,00 %	
9. ORLEN Automatyka Sp. z o.o.	Płock	100,00 %	0 %	Společnost fúzovala do ORLEN Serwis S.A. 20.2.2015
10. ORLEN Serwis S.A.	Płock	100,00 %	100 %	
11. ORLEN Budonaft Sp. z o.o.	Limanowa	100,00 %	100 %	
12. ORLEN Centrum Serwisowe Sp. z o.o.	Opole	99,33 %	99,33 %	
13. ORLEN Deutschland GmbH	Elmshorn	100,00 %	100,00 %	
14. ORLEN EKO Sp. z o.o.	Płock	100,00 %	100,00 %	
15. ORLEN Gaz Sp. z o.o.	Płock	100,00 %	0 %	Společnost fúzovala do Orlen Paliwa (dříve Orlen Petrotank) 30.10.2015
16. Orlen Holding Malta Limited	Sliema, Malta	99,50 %	99,50 %	Zbývající podíl vlastní UNIPETROL, a.s.
16.1 Orlen Insurance Ltd.	Sliema, Malta	99,99 %	99,99 %	Zbývající podíl vlastní PKN ORLEN S.A.
17. ORLEN KolTrans Sp. z o.o.	Płock	99,85 %	99,85 %	
18. ORLEN Centrum Usług Korporacyjnych sp. z o.o.	Płock	100,00 %	100,00 %	

Společnosti ovládané PKN ORLEN S.A.	Sídlo	Podíly v přímo a nepřímo ovládaných společnostech v % zákl. kapitálu	Poznámka
19. Orlen Laboratorium Sp. z o.o.	Płock	99,38 %	99,38 %
20. ORLEN Ochrona Sp. z o.o.	Płock	100,00 %	100,00 %
20.1 ORLEN Apsauga UAB	Juodeikiai	100,00 %	100,00 %
21. ORLEN OIL Sp. z o.o.	Kraków	100,00 %	100,00 %
21.1 Platinum Oil Sp. z o.o.	Lublin	100,00 %	0 % Společnost fúzovala do ORLEN Oil 5.1.2015
21. 2 ORLEN Oil Cesko s.r.o. w likwidacji	Brno	100,00 %	0 % Společnost zlikvidována 14.2.2015
22. ORLEN Paliwa Sp. z o.o.	Płock	100,00 %	0 % Společnost fúzovala do Orlen Paliwa (dříve Orlen Petrotank) 30.06.2015
23. ORLEN Paliwa Sp. z o.o.	Wielka	100,00 %	100 % do 30.06.2015 ORLEN PetroTank Sp. z o.o.
23.1 Petro-Mawi Sp. z o.o. w likwidacji	Sosnowiec	60,00 %	60,00 %
24. ORLEN Projekt S.A.	Płock	99,77 %	99,77 %
25. ORLEN Transport Kraków Sp. z o.o. w upadłości	Kraków	98,41 %	98,41 %
26. ORLEN Transport S.A.	Płock	100,00 %	100,00 %
27. ORLEN Upstream Sp. z o.o.	Warszawa	100,00 %	100,00 %
27.1 ORLEN Upstream International B.V.	Amsterdam	100,00 %	100,00 %
27.1.1 Orlen Upstream Canada Ltd	Calgary	100,00 %	100,00 % do 31.3.2015 TriOil Resources Ltd.
27.1.1.1 Kicking Horse Energy Inc.	Calgary	0,00 %	100,00 % Společnost koupena 1.12.2015
27.1.1.1.1 KCK Operating Company Ltd.	Calgary	0,00 %	100,00 % Společnost koupena 1.12.2015
27.1.1.1.2 Columbia Natural Resources Canada Ltd.	Calgary	0,00 %	100,00 % Společnost koupena 1.12.2015
27.1.1.1.3 Kicking Horse International Exploration Ltd.	Calgary	0,00 %	100,00 % Společnost koupena 1.12.2015
27.1.1.1.4 Pierdiae Production GP Ltd.	Calgary	0,00 %	50,00 % Společnost koupena 1.12.2015
27.1.1.1.4.1 671519 N.B. Ltd. (New Brunswick)	Saint John	0,00 %	100,00 % Společnost koupena 1.12.2015
27.1.1.1.5 KCK Atlantic Holdings Ltd.	Calgary	0,00 %	100,00 % Společnost koupena 1.12.2015
27.1.1.1.5.1 Pierdiae Production LP	Calgary	0,00 %	80,00 % Společnost koupena 1.12.2015
27.1.1.2 1426628 Alberta Ltd.	Calgary	100,00 %	100,00 %
27.1.1.3 OneEx Operations Partnership	Calgary	100,00 %	100,00 %
27.2 ORLEN International Exploration - Production Company BV	Amsterdam	100,00 %	0,00 % Společnost zlikvidována 31.10.2015
27.2.1 SIA Balin Energy in liquidation	Riga	50,00 %	0,00 % Společnost zlikvidována 2.7.2015
27.3 Kiwi Acquisition Corp.	Carson City	0,00 %	100,00 % Společnost založena 9.10.2015
27.3.1 FX Energy Inc.	Salt Lake City	0,00 %	100,00 % Podíl ve společnosti (67,3 %) koupen 15.12.2015. Zbývající část (do 100%) koupena 31.12.2015
27.3.1.1 FX Drilling Company, Inc.	Salt Lake City	0,00 %	100,00 % Společnost koupena spolu s FX Energy Inc.
27.3.1.2 FX Producing Company, Inc.	Salt Lake City	0,00 %	100,00 % Společnost koupena spolu s FX Energy Inc.

Společnosti ovládané PKN ORLEN S.A.	Sídlo	Podíly v přímo a nepřímo ovládaných společnostech v % zákl. kapitálu		Poznámka
27.3.1.4 Frontier Exploration, Inc.	Salt Lake City	0,00 %	100,00 %	Společnost koupena spolu s FX Energy Inc.
27.3.1.4 FX Energy Netherlands Partnership C.V.	n/a	0,00 %	100,00 %	Společnost koupena spolu s FX Energy Inc.
27.3.1.4.1 FX Energy Netherlands B.V.	Utrecht	0,00 %	100,00 %	Společnost koupena spolu s FX Energy Inc.
27.3.1.4.1.1 FX Energy Polska Sp. z o.o.	Warszawa	0,00 %	100,00 %	Společnost koupena spolu s FX Energy Inc.
28. ORLEN Wir Sp. z o.o.	Płock	76,59 %	76,59 %	
29. Petrolot Sp. z o.o.	Warszawa	100,00 %	100,00 %	
30. Rafineria Nafty Jedlicze S.A.	Jedlicze	100,00 %	0 %	Společnost fúzovala do Rafineria Trzebinia (Orlen Południe) 5.1.2015
30.1 KONSORCJUM OLEJÓW PRZEPRACOWANYCH "ORGANIZACJA ODZYSKU OPAKOWAŃ I OLEJÓW" S.A.	Jedlicze	81,00 %	0,00 %	Akcie převedeny do Orlen Południe 5.1.2015
30.2 „RAF-KOLTRANS" Sp. z o.o. w likwidacji	Jedlicze	100,00 %	0,00 %	Společnost zlikvidována 3.6.2015
30.3 „RAF- SŁUŻBA RATOWNICZA" Sp. z o.o. w likwidacji	Jedlicze	100,00 %	0,00 %	Společnost zlikvidována 14.12.2016
30.4 "RAN-WATT" Sp. z o.o. w likwidacji	Toruń	51,00 %	0,00 %	Podíl převeden do Orlen Południe 5.1.2015
31. ORLEN Południe S.A.	Trzebinia	99,46 %	100,00 %	Do 5.1.2015 Rafineria Trzebinia S.A.
31.1 Energomedia Sp. z o.o.	Trzebinia	100,00 %	100,00 %	
31.2 Euronaft Trzebinia Sp. z o.o.	Trzebinia	100,00 %	100,00 %	
31.3 Fabryka Parafin NaftoWax Sp. z o.o.	Trzebinia	100,00 %	0 %	Společnost fúzovala do Rafineria Trzebinia (Orlen Południe) 5.1.2015
31.4 EkoNaft Sp. z o.o. w likwidacji	Trzebinia	100,00 %	100,00 %	
31.5 Zakładowa Straż Pożarna Sp. z o.o.	Trzebinia	100,00 %	0,00 %	Společnost fúzovala do Rafineria Trzebinia (Orlen Południe) 5.1.2015
31.7 KONSORCJUM OLEJÓW PRZEPRACOWANYCH - ORGANIZACJA ODZYSKU OPAKOWAŃ I OLEJÓW S.A.	Jedlicze	8,00 %	89,00 %	Podíl zvýšen fúzí s Rafineria Nafty Jedlicze 5.1.2015
31.8 RAN-WATT Sp. z o.o. w likwidacji	Toruń	0,00 %	51,00 %	Podíl pořízen 5.1.2015 prostřednictvím fúze s Rafineria Nafty Jedlicze
32. Ship – Service S.A.	Warszawa	60,86 %	60,86 %	
33. ORLEN Finance AB	Stokholm	100,00 %	100,00 %	
34. ORLEN Capital AB	Stokholm	100,00 %	100,00 %	
35. Baltic Power Sp. z o.o.	Warszawa	100,00 %	100,00 %	
36. Baltic Spark Sp. z o.o.	Warszawa	100,00 %	0,00 %	Společnost fúzovala do Baltic Power 19.3.2015
37. Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o.	Płock	50,00 %	50,00 %	
37.1 Basell ORLEN Polyolefins Sprzedaż Sp. z o.o.	Płock	100,00 %	100,00 %	
38. Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A.	Płock	50,00 %	50,00 %	
38.1 Centrum Edukacji Sp. z o.o.	Płock	69,43 %	69,43 %	

Příloha č. 3

Přehled vzájemných smluv mezi osobou ovládanou a osobou ovládající nebo mezi osobami ovládanými

Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
137-2007	Dodavatel	Smlouva o úvěru	poskytnutí úvěru	BENZINA s.r.o.	20.3.2007	neurčitá	20.3.2007
405-2008	Dodavatel	CLA smlouva, ve znění pozdějších dodatků	uzavření smlouvy o poskytování služeb	BENZINA, s.r.o.	1.1.2008	neurčitá	1.1.2008
128-2008	Dodavatel	Smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol, ve znění pozdějších dodatků	výměna informací a monitorování okolí Skupiny	BENZINA, s.r.o.	1.1.2008	neurčitá	21.4.2008
0174-2014	Dodavatel	Smlouva o úvěru ve výši 1 400 000 000 CZK	poskytnutí úvěru	BENZINA, s.r.o.	12.12.2013	neurčitá	12.12.2013
75-2009	Dodavatel	Smlouva o poskytování licencí (sublicence) na používání softwaru SAP Software a zajišťování podpory SAP, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí licence	BENZINA, s.r.o.	15.5.2009	neurčitá	15.5.2009
118-2010	Dodavatel	Smlouva o budoucí smlouvě o zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	BENZINA, s.r.o.	9.8.2010	neurčitá	9.8.2010
134-2007	Dodavatel	Smlouva o poskytnutí úvěru	poskytnutí úvěru	BENZINA, s.r.o.	10.7.2007	neurčitá	10.7.2007
42-2010	Dodavatel	Smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol, ve znění pozdějších dodatků	monitorování okolí Skupiny	Butadien Kralupy a.s.	1.5.2010	neurčitá	21.4.2010
69-2010	Dodavatel	Smlouva o poskytnutí úvěru	poskytnutí úvěru	Butadien Kralupy a.s.	28.5.2010	neurčitá	28.5.2010
70-2010	Dodavatel	Smlouva o poskytnutí úvěru	poskytnutí úvěru	Butadien Kralupy a.s.	28.5.2010	neurčitá	28.5.2010
179-2008	Dodavatel	Smlouva o úvěru, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí úvěru	Butadien Kralupy a.s.	15.5.2008	neurčitá	15.5.2008
0092 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0092-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 2. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	Butadien Kralupy a.s.	1.5.2015	30.4.2016	23.9.2015
0074 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0074-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 1. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	Butadien Kralupy a.s.	1.5.2015	30.4.2016	14.9.2015
135-2008	Dodavatel	Smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol, ve znění pozdějších dodatků	monitorování okolí Skupiny	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	1.1.2008	neurčitá	1.1.2008
204-2008	Dodavatel	Dohoda ke smlouvám o věcném břemenu	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s..	15.5.2007	neurčitá	15.5.2007
370-2008	Vzájemná spolupráce	Smlouva mezi akcionáři, ve znění pozdějších dodatků	Dodržování zásad v rámci Skupiny	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	23.1.2003	23.1.2023	23.1.2003
334-2008	Dodavatel	Smlouva o zániku a zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	30.10.2000	neurčitá	30.10.2000

Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
92-2008	Dodavatel	Smlouva o zániku a zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	8.4.2008	neurčitá	8.4.2008
103-2013	Dodavatel	Smlouva o zániku a zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	27.11.2013	neurčitá	27.11.2013
200-2008	Dodavatel	Smlouva o zániku věcného břemene	užívání nemovitosti	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	20.8.2006	neurčitá	20.8.2006
89-2007	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	10.7.2007	neurčitá	10.7.2007
337-2008	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	10.4.2000	neurčitá	10.4.2000
332-2008	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	30.1.2001	neurčitá	30.1.2001
327-2008	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	25.3.2003	neurčitá	25.3.2003
312-2008	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	10.4.2000	neurčitá	10.4.2000
202-2008	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	31.8.2006	neurčitá	31.8.2006
163-2007	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	16.10.2007	neurčitá	16.10.2007
349-2008	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemena a o zániku věcného břemena	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	11.3.2003	neurčitá	11.3.2003
421-2008	Dodavatel	Dohoda o bezúplatném užívání vrtů v zájmovém území společnosti UNIPETROL, a.s. v Kralupech nad Vltavou, ve znění pozdějších dodatků	Poskytnutí vrtů k užívání	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	10.12.2008	neurčitá	10.12.2008
60-2009	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemena	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	1.3.2009	neurčitá	1.3.2009
97-2009	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemena	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	30.6.2009	neurčitá	30.6.2009
0123 – 2015	Vzájemná dohoda	Dohoda o ukončení Akcionářské smlouvy	Ukončení smlouvy	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	25.6.2015	25.6.2015	x
0089 – 2015	Dodavatel	CORPORATE LEVEL AGREEMENT	poskytování poradenských a odborných služeb	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	1.8.2015	neurčitá	21.9.2015
0065 – 2015	Odběratel	Smlouva o poskytnutí úvěrů B – Cashpooling	čerpání úvěru	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	3.6.2015	neurčitá	26.6.2015
0064 – 2015	Dodavatel	Smlouva o poskytnutí úvěrů A – Cashpooling	poskytnutí úvěru	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	3.6.2015	neurčitá	26.6.2015
0063 – 2015	Dodavatel	Smlouva o úvěru	poskytnutí úvěru	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	3.6.2015	neurčitá	26.6.2015
24-2012	Dodavatel	Smlouva o úvěru	poskytnutí úvěru	MOGUL SLOVAKIA, s.r.o.	22.7.2010	neurčitá	22.7.2010
30-2008	Dodavatel	Smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol, ve znění pozdějších dodatků	Monitorování okolí Skupiny	PARAMO, a.s.	1.1.2008	neurčitá	28.4.2008
404-2008	Dodavatel	CLA smlouva, ve znění pozdějších dodatků	Poskytování služeb	PARAMO, a.s.	1.1.2008	neurčitá	1.1.2008
196-2007	Dodavatel	Rámcová smlouva o přeučtování nákladů	Přeučtování nákladů	PARAMO, a.s.	15.11.2007	neurčitá	15.11.2007
139-2007	Dodavatel	Smlouva o poskytnutí úvěrů	poskytnutí úvěrů	PARAMO, a.s.	23.7.2007	neurčitá	23.7.2007
243-2008	Dodavatel	Smlouva o úvěru	poskytnutí úvěrů	PARAMO, a.s.	16.6.2008	neurčitá	16.6.2008

Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
77-2009	Dodavatel	SMLOUVA o poskytování licencí (sublicence) na používání softwaru SAP Software a zajišťování podpory SAP, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí licence	PARAMO, a.s.	15.5.2009	neurčitá	15.5.2009
001 – 2015	Dodavatel	garance v případě platební neschopnosti Parama a.s.	Garance je vyžadována dodavatelem zemního plynu pro kontrakt na rok 2015	PARAMO, a.s.	1.1.2015	31.12.2015	x
0091 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0091-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 2. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	PARAMO, a.s.	1.5.2015	30.4.2016	27.10.2015
0073 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0073-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 1. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	PARAMO, a.s.	1.5.2015	30.4.2016	14.9.2015
0014 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0014-2015 o pojištění a jeho správě – pojištění netechnologického majetku	pojištění netechnologického majetku	PARAMO, a.s.	1.1.2015	31.12.2015	21.4.2015
417-2008	Dodavatel	CLA smlouva, ve znění pozdějších dodatků	poskytování služeb	PETROTRANS, s.r.o.	1.1.2008	neurčitá	1.1.2008
97-2011	Dodavatel	Smlouva o poskytnutí úvěru	poskytnutí úvěrů	POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	1.10.2011	neurčitá	1.10.2011
98-2011	Dodavatel	Smlouva o poskytnutí úvěrů (kontokorent)	poskytnutí úvěrů	POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	1.10.2011	neurčitá	1.10.2011
81-2009	Dodavatel	SMLOUVA o poskytování licencí (sublicence) na používání softwaru SAP Software a zajišťování podpory SAP, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí licence	POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	15.5.2009	neurčitá	15.5.2009
76-2008	Dodavatel	Rámcová smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol	monitorování okolí Skupiny	POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	1.1.2008	neurčitá	1.1.2008
0015 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0015-2015 o pojištění a jeho správě – pojištění netechnologického majetku	pojištění netechnologického majetku	POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	1.1.2015	31.12.2015	21.4.2015
0076 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0076-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 1. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	1.5.2015	30.4.2016	14.9.2015
204-2007	Dodavatel	Smlouva o poskytnutí úvěrů	poskytnutí úvěrů	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	17.4.2007	neurčitá	17.4.2007
143-2007	Dodavatel	Smlouva o poskytnutí úvěrů	poskytnutí úvěrů	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	10.8.2007	neurčitá	10.8.2007
203-2007	Dodavatel	Smlouva o úvěru	poskytnutí úvěrů	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	16.7.2007	neurčitá	16.7.2007
408-2008	Dodavatel	CLA smlouva, ve znění pozdějších dodatků	poskytování služeb	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	1.1.2009	neurčitá	1.1.2009

Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
15-2010	Dodavatel	Dodatek ke Smlouvě o užívání GOODWILL UNIPETROL	užívání Goodwill Unipetrol	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	1.1.2009	neurčitá	1.1.2010
167-2009	Dodavatel	Rámcová smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí služeb k monitorování okolí Skupiny	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	1.1.2010	neurčitá	1.1.2010
76-2009	Dodavatel	SMLOUVA o poskytování licencí (sublicence) na používání softwaru SAP Software a zajišťování podpory SAP, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí licence	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	15.5.2009	neurčitá	15.5.2009
39904	Dodavatel	SMLOUVA O UŽITÍ GOODWILL UNIPETROL, a.s.	užívání Goodwill Unipetrol	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	1.1.2008	neurčitá	1.1.2008
15-2010	Dodavatel	Smlouva o užívání GOODWILL UNIPETROL	užívání Goodwill Unipetrol	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	1.1.2009	neurčitá	1.1.2009
92-2013	Dodavatel	SMLOUVA O ZÁNIKU A ZŘÍZENÍ VĚCNÉHO BŘEMENE	zřízení věcného břemene	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	13.9.2013	neurčitá	13.9.2013
155-2007	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	5.9.2007	neurčitá	5.9.2007
108-2011	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene - právo stavby	zřízení věcného břemene	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	29.9.2011	neurčitá	29.9.2011
107-2011	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene - právo stavby	zřízení věcného břemene	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	29.9.2011	neurčitá	29.9.2011
106-2011	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene - právo stavby	zřízení věcného břemene	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	29.9.2011	neurčitá	29.9.2011
40-2012	Dodavatel	SMLOUVA O ZŘÍZENÍ VĚCNÉHO BŘEMENE Chvatěruby	zřízení věcného břemene	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	8.6.2012	neurčitá	8.6.2012
0013 - 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0013-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění netechnologického majetku	pojištění netechnologického majetku	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	1.1.2015	31.12.2015	18.2.2015
424-2009	Dodavatel	Smlouva o správě nemovitostí č. S400/250/99	Zajištění správy nemovitostí	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.1.2000	neurčitá	1.1.2000
424-2009 rev. 0 dod. 1	Dodavatel	Dodatek č. 1 ke Smlouvě o správě nemovitostí č. S400/250/99		UNIPETROL RPA, s.r.o	18.8.2003	neurčitá	18.8.2003
424-2009 rev. 0 dod. 2	Dodavatel	Dodatek č. 2 ke Smlouvě o správě nemovitostí č. S400/250/99		UNIPETROL RPA, s.r.o	11.10.2004	neurčitá	11.10.2004
424-2009 rev. 0 dod. 3	Dodavatel	Dodatek č. 3 ke Smlouvě o správě nemovitostí č. S400/250/99	změna ceny, výpovědní lhůty	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.1.2009	neurčitá	4.3.2009
	Dodavatel	Dohoda ke smlouvám o věcném břemenu (sjednocení užívání území pro jednotlivé společnosti UNIPETROL, a.s. - ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. - CHEMOPETROL, a.s. - KAUČUK, a.s.)	Sjednocení užívání území pro jednotlivé společnosti UNIPETROL, a.s. - ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. - CHEMOPETROL, a.s. - KAUČUK, a.s.	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.2.2007	neurčitá	

Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
763-2008	Odběratel	Smlouva o zániku a zřízení věcného břemene	změna ceny o inflaci	UNIPETROL RPA, s.r.o	12.5.2008	neurčitá	26.8.2008
471-2008	Dodavatel	Smlouva o zániku a zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.1.2008	neurčitá	11.7.2008
895-2006	Dodavatel	Smlouva o zániku věcného břemena a o zřízení věcného břemena	úprava rozsahu a ceny	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.12.2006	neurčitá	20.12.2006
873-2006	Vzájemná spolupráce	Smlouva o ochraně obchodního tajemství a osobních údajů	sdílení obchodních informací	UNIPETROL RPA, s.r.o	22.11.2006	neurčitá	
402-2006	Vzájemná spolupráce	Smlouva o zániku a zřízení věcného břemene (směna s Dopravním podnikem)	zřízení a zánik věcného břemene	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.4.2006	neurčitá	
01656-2004	Odběratel	Smlouva o zániku a zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	UNIPETROL RPA, s.r.o	8.12.2004	neurčitá	
420-020-03	Odběratel	Zřízení věcného břemena a zánik věcného břemena	zřízení věcného břemene	UNIPETROL RPA, s.r.o	11.3.2003	neurčitá	
129-2014	Dodavatel	Smlouva o pojištění a jeho správě – pojištění odpovědnosti za škodu – 1. vrstva	Unipetrol sjednal a vlastním jménem jako pojistník uzavřel pojistnou smlouvu č. 899-20149-15 na pojištění odpovědnosti za škodu – 1. vrstva ve prospěch společností UNIPETROL, a.s., UNIPETROL RPA, s.r.o., PARAMO, a.s., SPOLANA a.s., Butadien Kralupy a.s., ORLEN Asphalt Česká republika s.r.o., POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o. a Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. jako pojištěných.	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.5.2014	30.4.2015	10.6.2014
63-2009	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb, ve znění pozdějších dodatků	poskytování služeb	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.4.2009	neurčitá	6.7.2009
579-2009 rev. 0 dod. 1	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb (rozšíření Smlouvy o nájem kanceláře ve st. č. 2845 a dále movitého majetku)	Tímto Dodatkem se rozsah předmětu Smlouvy uvedeného v článku 2, zejména odstavci 2.1a) Smlouvy rozšiřuje od 1.5.2010 o nájem kanceláře č. 105 ve stavbě č. 2845 o výměře 17,50 m ² , včetně pronájmu movitého majetku a dále o pronájem nábytku umístěného v kanceláři generálního ředitele, sídlo UNIPETROLu v Praze.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.5.2010	neurčitá	22.7.2010
579-2009 rev. 0 dod. 2	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb (ponížení Smlouvy o nájem kanceláře ve st. č. 2845 včetně movitého majetku)	Tímto Dodatkem se rozsah předmětu Smlouvy uvedeného v článku 2, zejména odstavci 2.1a) Smlouvy poníží od 1.10.2010 o nájem kanceláře č. 105 ve stavbě č. 2845 o výměře 17,50 m ² , včetně pronájmu movitého majetku.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.10.2010	neurčitá	24.11.2010

Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
579-2009 rev. 0 dod. 3	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb (rozšíření Smlouvy o nájem kanceláře č. 508 ve st.č. 2859 včetně movitého majetku)	Rozšíření Smlouvy o nájem kanceláře č. 508 (Ing. V. Zemánek) ve st.č. 2859 včetně movitého majetku.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.4.2012	neurčitá	19.6.2012
579-2009 rev. 0 dod. 4	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb (rozšíření o nájem kanc. 120B, včetně movitého majetku a kuchyňky ve st.č. 2859)	Tímto Dodatkem se rozsah předmětu Smlouvy rozšiřuje od 1.7.2012 o nájem kanceláře č. 120B o výměře 31,80 m ² včetně pronájmu movitého majetku a kuchyňky č. 119 o výměře 8,30 m ² vše ve stavbě č. 2859.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.7.2012	neurčitá	17.7.2012
579-2009 rev. 0 dod. 5	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb (rozšíření o nájem kanc. 430, včetně movitého majetku ve st.č. 2859)	Rozšíření o nájem kanc. č. 430, včetně movitého majetku ve st.č. 2859.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.8.2012	neurčitá	25.9.2012
579-2009 rev. 0 dod. 6	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb (rozšíření o nájem kanc.č. 817, včetně movitého majetku ve st.č. 2859)	Rozšíření o nájem kanc. č. 817, včetně movitého majetku ve st.č. 2859.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.9.2012	neurčitá	13.11.2012
579-2009 rev. 0 dod. 7	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb (rozšíření o nájem kanc.č. 901A ve st.č. 2859, kanc.č. 222 ve st. 2845 včetně pronájmu movitého majetku)	Tímto Dodatkem se rozsah předmětu Smlouvy uvedeného v příloze „Pronájem prostor ve stavbách“, v článku 4, zejména odstavci 4.1 Smlouvy o nájmu a poskytování služeb ze dne 6.7.2009 rozšiřuje od 1.1.2013 o nájem: - kanceláře č. 901A o výměře 30,80 m ² , včetně nájmu movitého majetku ve stavbě č. 2859, - kanceláře č. 222 o výměře 35,90 m ² , včetně nájmu movitého majetku ve stavbě č. 2845 tak, jak je uvedeno v přílohách tohoto Dodatku.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2013	neurčitá	28.2.2013
579-2009 rev. 0 dod. 8	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb (rozšíření o pronájem kanceláře č. 721A o výměře 16,00 m ² včetně nájmu movitého majetku ve stavbě č. 2859)		UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.11.2013	neurčitá	4.2.2014
0579 – 2009 rev. 0 dod. 9	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb (změny v kancelářích ve st. č. 2859)	Tímto Dodatkem se Smluvní strany dohodly s účinností od 1.5.2014 na níže uvedených změnách: - ukončení nájmu prostor – kanceláře č. 719A o výměře 30,80 m ² , včetně nájmu movitého majetku ve stavbě č. 2859, tak, jak je uvedeno v přílohách tohoto Dodatku, - rozšíření pronájmu prostor – kanceláře č. 730 o výměře 32,20 m ² , včetně nájmu movitého majetku ve stavbě č. 2859 tak, jak je uvedeno v přílohách tohoto Dodatku.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.5.2014	neurčitá	2.7.2014

Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
0579 – 2009 rev. 0 dod. 10	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb – změny nájmu v kancelářích	změny nájmu v kancelářích: - z důvodu organizačních změn, týkající se interního auditu - zpřesnění grafických podkladů dle nové dokumentace v GIS	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.8.2015	neurčitá	14.9.2015
402-2008	Dodavatel	CLA smlouva, ve znění pozdějších dodatků	poskytování služeb	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2008	neurčitá	11.12.2008
402-2008 rev. 0 dod. 2	Dodavatel	Dodatek č.2 ke smlouvě o poskytování komplexních služeb	Nové odstavce k bodu 2.2. písm. (b) "Prezentace obchodní činnosti Klienta"	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2014	neurčitá	
21-2008	Dodavatel	Smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol, ve znění pozdějších dodatků	poskytování služeb	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2008	neurčitá	1.4.2008
21-2008 rev. 0 dod. 7	Dodavatel	Dodatek č. 7 ke smlouvě o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol	rozsah poskytování služeb na rok 2015	UNIPETROL, a.s.	1.1.2015	31.12.2015	
20-2008	Vzájemná spolupráce	Smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol, ve znění pozdějších dodatků	Zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí skupiny Unipetrol-obchodní jednotky	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2008	neurčitá	1.4.2008
20-2008 rev. 0 dod. 8	Vzájemná spolupráce	Dodatek č. 8 ke smlouvě o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol	rozsah poskytování služeb na rok 2015	UNIPETROL, a.s.	1.1.2015	31.12.2015	
313-2008	Dodavatel	Smlouva o zániku a zřízení věcného břemene	Zřízení věcného břemene	UNIPETROL RPA, s.r.o.	10.1.2001	neurčitá	10.1.2001
339-2008	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene	Zřízení věcného břemene	UNIPETROL RPA, s.r.o.	27.12.1999	neurčitá	27.12.1999
176-2008	Dodavatel	Smlouva týkající se souhlasu s registrací a použitím ochranné známky	Poskytnutí ochranné známky	UNIPETROL RPA, s.r.o.	2.6.2008	neurčitá	2.6.2008
22-2009	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb, ve znění pozdějších dodatků	Poskytnutí služeb	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.3.2008	neurčitá	6.3.2008
22-2009 rev. 0 dod. 1	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb (změna v předmětu nájmu – nájemce byl přestěhován ze st. č. 2838 do st. č. 2846)	Tímto Dodatkem dochází ke změně v předmětu nájmu - nájemce byl přestěhován ze st. č. 2838 (sklad o výměře 84,00 m ²) do st. č. 2846 – sklad o výměře 53,00 m ²	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.6.2010	neurčitá	15.10.2010
79-2009	Dodavatel	SMLOUVA o poskytování licencí (sublicence) na používání softwaru SAP Software a zajišťování podpory SAP, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí licence	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.5.2009	neurčitá	30.6.2009
79-2009 rev.0 dod. 1	Dodavatel	Dodatek č. 1 – navýšení ceny	navýšení množství licencí + 2ks	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.10.2009	neurčitá	5.11.2009

Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
79-2009 rev.0 dod. 2	Dodavatel	Dodatek č.2 - poskytování licencí SAP	došlo k využívání nového typu licencí Limited Business Partner User + 190 ks	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2010	neurčitá	20.5.2010
244-2008	Dodavatel	Smlouva o úvěru, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí úvěru	UNIPETROL RPA, s.r.o.	25.6.2008	neurčitá	25.6.2008
244-2008 rev. 0 dod. 1	Dodavatel	Dodatek č. 1 ke Smlouvě o úvěru – zvýšení limitu na 12 mld. CZK	Zvýšení úvěrové linky z 9,75 mld. CZK na 12 mld. CZK	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.12.2008	neurčitá	18.12.2008
244-2008 rev. 0 dod. 2	Dodavatel	Dodatek č. 2 ke Smlouvě o úvěru – zvýšení limitu na 14 mld. CZK	Navýšení úvěrové linky z 12 mld. CZK na 14 mld. CZK.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	11.1.2012	neurčitá	11.1.2012
244-2008 rev. 0 dod. 3	Dodavatel	Dodatek č. 3 ke Smlouvě o úvěru – zvýšení limitu na 17 mld. CZK	Navýšení úvěrové linky ze 14 mld. CZK na 17 mld. CZK.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	17.12.2013	neurčitá	17.12.2013
14-2010	Dodavatel	Smlouva o užívání GOODWILL UNIPETROL, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí goodwill	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2009	neurčitá	1.1.2009
14-2010 rev. 0 dod. 1	Dodavatel	Dodatek č. 1 ke smlouvě o využívání goodwill UNIPETROL, a.s	Stanovení ceny pro rok 2010	UNIPETROL RPA, s.r.o.	16.3.2011	neurčitá	13.4.2011
101-2012	Dodavatel	Smlouva o zániku a zřízení věcného břemena	zřízení věcného břemena	UNIPETROL RPA, s.r.o.	9.4.2013	neurčitá	9.4.2013
	Dodavatel	Smlouva o dodávce energetických služeb a užitkové vody	Aktualizace smlouvy dle nového vzoru, nové ceny od 1.1.2014	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2014	neurčitá	5.2.2014
	Odběratel	Cenový dodatek pro rok 2015	Cenový dodatek pro rok 2015	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2015	neurčitá	19.1.2015
126-2010	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemena	zřízení věcného břemena	UNIPETROL RPA, s.r.o.	27.8.2010	neurčitá	11.11.2009
	Vzájemná spolupráce	Smlouva -společné informační prostředí pro monitorování okolí holdingu – 2004	monitorování okolí Skupiny	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2004	neurčitá	
	Dodavatel	Ujednání o pověření	pověření	UNIPETROL RPA, s.r.o.	25.8.2005		
	Dodavatel	NDA – Uni AS, Uni RPA, Spolana na projekt Salamanca	Zapojení Spolany do projektu Salamanca a nutnost sdílení informací	UNIPETROL RPA, s.r.o.	9.7.2014	neurčitá	9.7.2014
0090 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0090-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 2. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.5.2015	30.4.2016	1.9.2015
0100 – 2015	Vzájemná dohoda	Dohoda o vyrovnání	Vyrovnání vztahů po akvizici podílu ENI v České rafinérské	UNIPETROL RPA, s.r.o.	25.8.2015	4.9.2015	25.8.2015
0072 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0072-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 1. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.5.2015	30.4.2016	30.6.2015
0020 – 2015	Dodavatel	smlouva o poskytování služeb	Delegace kontrol řidičů	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2015	neurčitá	1.1.2015
0012 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0012-2015 o pojištění a jeho správě – pojištění netechnologického majetku	Doplnění pojištění pronajímaného majetku UNIPETROL RPA	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2015	31.12.2015	24.2.2015
12 – 2015 rev. 0 dod. 1	Dodavatel	Dodatek č.1 ke Smlouvě č. 0012-2015 o pojištění a jeho správě – pojištění netechnologického majetku	Doplnění pojištění pronajímaného majetku UNIPETROL RPA.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	13.5.2015	31.12.2015	26.5.2015

Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
	Dodavatel	Smlouva o dodávce a odběru užitkové vody	Organizační změna	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.8.2015	neurčitá	
29-2015	Dodavatel	Smlouva o pojištění a jeho správě – pojištění odpovědnosti členů statutárních orgánů	Unipetrol ve spolupráci s PKN ORLEN S.A. a s AB Orlen Lietuva zajistil pojištění odpovědnosti členů statutárních orgánů společnosti ve prospěch společností skupiny UNIPETROL	UNIPETROL RPA, s.r.o.	41913	31.10.2015	42122
	Dodavatel	Smlouva o dodávce energetických služeb	Přepřepočování původní smlouvy na ES a užitkovou vodu z důvodu reorganizace JES.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.8.2015	neurčitá	
148-2014	Dodavatel	Smlouva o pojištění a jeho správě – pojištění odpovědnosti za škodu – 2. vrstva	Unipetrol sjednal a vlastním jménem jako pojistník uzavřel pojistnou smlouvu č. 5210446814 na pojištění odpovědnosti za škodu – 2. vrstva ve prospěch společností UNIPETROL RPA, s.r.o., PARAMO, a.s., SPOLANA a.s., Butadien Kralupy a.s., jako pojištěných.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.5.2014	30.4.2015	16.9.2014
16-2010	Dodavatel	Smlouva o užívání GOODWILL UNIPETROL, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí goodwill	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.1.2009	neurčitá	1.1.2009
401-2008	Dodavatel	CLA smlouva, ve znění pozdějších dodatků	poskytování služeb	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.1.2008	neurčitá	1.1.2008
27-2009	Vzájemná spolupráce	Smlouva o spolupráci - HSE	vzájemné poskytování informací	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.2.2009	neurčitá	1.2.2009
207-2007	Dodavatel	Smlouva o poskytování služeb, ve znění pozdějších dodatků	poskytování služeb	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.4.2007	neurčitá	1.4.2007
16-2008	Dodavatel	Rámcová Smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol	Monitorování okolí Skupiny	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.1.2008	neurčitá	1.1.2008
18-2009	Odběratel	SMLOUVA O PODNÁJMU NEBYTOVÝCH PROSTOR A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽBÁCH od 1.2.2009	užívání nebytových prostor	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.2.2009	31.12.2018	1.2.2009
32-2012	Odběratel	Smlouva o nájmu dopravního prostředku	nájem dopravního prostředku	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.6.2012	neurčitá	1.6.2012
188-2007	Dodavatel	Smlouva o poskytnutí úvěrů	poskytnutí úvěrů	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	3.9.2007	neurčitá	3.9.2007
78-2009	Dodavatel	SMLOUVA o poskytování licencí (sublicence) na používání softwaru SAP Software a zajišťování podpory SAP, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí licence	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	15.5.2009	neurčitá	15.5.2009
190-2007	Dodavatel	Smlouva o úvěru	poskytnutí úvěrů	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	3.9.2007	neurčitá	3.9.2007

Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
0016 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0016-2015 o pojištění a jeho správě – pojištění netechnologického majetku	pojištění netechnologického majetku	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.1.2015	31.12.2015	21.4.2015
42310	Dodavatel	Smlouva o využívání přínosu z ochranných známek, loga a dalších značek	poskytnutí ochranných známek	UNIPETROL SLOVENSKO, s.r.o.	1.1.2010	neurčitá	1.1.2010
406-2008	Dodavatel	CLA smlouva, ve znění pozdějších dodatků	poskytování služeb	UNIPETROL SLOVENSKO, s.r.o.	1.1.2014	neurčitá	1.1.2008
0054 – 2015	Dodavatel	Rámcová smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny UNIPETROL	zajištění poskytování určitých informací a přístupu do informačních systémů	UNIPETROL SLOVENSKO s. r. o.	1.7.2014	neurčitá	9.6.2015
0017 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0017-2015 o pojištění a jeho správě – pojištění netechnologického majetku	pojištění netechnologického majetku	UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	1.1.2015	31.12.2015	21.4.2015
0022 – 2015	Dodavatel	Frame contract on ensuring development and use of the shared information environment for monitoring of surroundings of the UNIPETROL Group	zajištění poskytování určitých informací a přístupu do informačních systémů	Unipetrol Deutschland GmbH	1.7.2014	neurčitá	9.7.2015
31-2008	Dodavatel	Rámcová smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol	Monitorování okolí Skupiny	Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	1.1.2008	neurčitá	1.1.2008
0078 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0078-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 1. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	1.5.2015	30.4.2016	28.8.2015
0075 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0075-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 1. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	ORLEN Asfalt Česká republika s.r.o.	1.5.2015	30.4.2016	14.9.2015
144-2010	Vzájemná spolupráce	Smlouva o zákazu zveřejňování informací	zachování mlčenlivosti o poskytnutých informacích	ORLEN Asfalt Sp. z o.o.	25.10.2010	25.10.2015	25.10.2010
57-2012	Vzájemná spolupráce	Smlouva o přistoupení, ve znění pozdějších dodatků	Přistoupení ke společnosti	ORLEN FINANCE AB	30.6.2012	neurčitá	30.6.2012



Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
0129 – 2015	Odběratel	ACCESSION AGREEMENT regarding the Internal Agreement on Group Accounts System dated 12 April 2010 as amended, supplemented or restated from time to time	Doplnění vnitřní smlouvy	ORLEN FINANCE AB	31.12.2015	neurčitá	20.11.2015
100-2010	Odběratel	Smlouva o poskytování zdravotních služeb	Zdravotnické služby	ORLEN Medica, Sp. z o.o.	1.2.2010	neurčitá	1.2.2010
143-2010	Vzájemná spolupráce	Smlouva o zákazu zveřejňování informací	Zákaz zveřejňování informací	ORLEN OIL Sp. z o.o	25.10.2010	25.10.2015	25.10.2010
225-2007	Dodavatel	Smlouva o spolupráci v rámci interního auditu	Poskytnutí služeb	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	31.8.2007	neurčitá	31.8.2007
20-2009	Dodavatel	Rámcová smlouva	Poskytnutí služeb	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.1.2009	neurčitá	1.1.2009
112-2011	Dodavatel	Dohoda o vzájemném poskytování personálu	Poskytnutí personálu	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.1.2011	neurčitá	1.1.2011
61-2013	Vzájemná spolupráce	Smlouva o spolupráci v rámci interního auditu	Poskytnutí informací	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.7.2013	neurčitá	1.7.2013
0003 – 2015	Vzájemná spolupráce	Dohoda o spolupráci a sdílení nákladů	Podpora zlepšení česko-polských vztahů. Ve shodě s PR plánem 2014	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.6.2014	neurčitá	x
0002 – 2015	Vzájemná spolupráce	Dohoda o vzájemné spolupráci	Podpora zlepšení česko-polských vztahů prostřednictvím uvedení snímku Lech Walesa: Člověk naděje. V souladu s PR plánem 2014.	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.6.2014	neurčitá	x
13-2010	Vzájemná spolupráce	Smlouva o spolupráci	Spolupráce	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.2.2010	neurčitá	1.2.2010
18-2012	Odběratel	Rámcová smlouva o poskytování IT služeb	IT služby	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.1.2012	neurčitá	1.1.2012
0112 – 2015	Odběratel	Agreement concerning the settlement of costs of external audit	Vypořádání nákladů na externí audit	PKN Orlen S.A.	23.9.2015	30.5.2016	x
0171-2014	Odběratel	AGREEMENT on cooperation in the area of centralized purchases and joint access to business and market information within the ORLEN Group	Poskytnutí tržních a obchodních podmínek	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A., ANWIL S.A.	24.10.2014	neurčitá	24.10.2014
291-2008	Odběratel	Smlouva o nájmu	nájem budovy	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2001	neurčitá	1.1.2001
392-2008	Odběratel	Smlouva o správě nemovitostí, ve znění pozdějších dodatků	Správa nemovitostí	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2009	neurčitá	1.1.2000
84-2013	Dodavatel	Smlouva o spolupráci	Poskytnutí služeb	SPOLANA, a.s.	1.8.2013	neurčitá	1.8.2013
0093 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0093-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 2. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	SPOLANA a.s.	1.5.2015	30.4.2016	27.10.2015
0077 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0077-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 1. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	SPOLANA a.s.	1.5.2015	30.4.2016	14.9.2015

Glosář, finanční výrazy a zkratky

Glosář

Atmosférická destilační jednotka

Zařízení pro atmosférickou destilaci ropy (dělení surové ropy na užší frakce dle teploty varu) za mírně vyššího tlaku a teplot do 350-400 °C.

Azeri Light ropa

Lehká ropa s nízkým obsahem síry z Ázerbájdžánu.

Brent-Ural diferenciál

Rozdíl mezi kotovanou cenou ropy Brent (směs rop ze Severního moře) a kotovanou cenou ropy Ural (ruská exportní ropa).

COCO (Company Owned – Company Operated)

Model provozování čerpacích stanic – čerpací stanice jsou v majetku společnosti, která je provozuje.

CODO (Company Owned – Dealer Operated)

Model provozování čerpacích stanic – čerpací stanice jsou v majetku společnosti a jsou provozovány nájemci (dealers) na základě smlouvy.

CPC Blend

Směs lehkých rop pocházejících ze západního Kazachstánu.

D-A-CH region

Německy mluvící země (Německo-Rakousko-Švýcarsko).

DOFO (Dealer Owned – Franchise Operated)

Model provozování čerpacích stanic na bázi franšízy – čerpací stanice nejsou v majetku společnosti.

Downstream

Část rafinérského odvětví zabývající se zpracováním ropy a zemního plynu a dále prodejem rafinérských produktů spotřebitelům.

Etylen

Známý také jako ethen. Jedná se o uhlovodík, který vzniká v petrochemickém průmyslu nejčastěji parním krakováním ropných produktů (etan, LPG, primární benzín). Etylen se hojně využívá v chemickém průmyslu.

Etylenová jednotka (Steam cracker unit)

Zařízení, ve kterém probíhá termický rozklad organické nasycené suroviny (primární benzín, LPG, HCVD, ethan, propan nebo butan) pomocí páry v pyrolýzní peci za účelem získání lehkých uhlovodíků. Získaný produkt (výtěžek etylenu, propylenu, benzenu, aromátů, butadienu) závisí na složení vstupní suroviny, poměru uhlovodíků a páry, teplotě, při které krakování probíhá, a délce krakovacího procesu.

FCC (Fluid Catalytic Cracking)

Fluidní krakování je jedním z nejdůležitějších katalytických konverzních procesů používaných v ropných rafinériích. Slouží k přeměně vysokotepelných, vysokomolekulárních uhlovodíkových frakcí pocházejících ze surové ropy (atmosférický zbytek, vakuový destilát) na hodnotnější a žádanější produkty – benzín, nenasycené LPG, střední destiláty a další produkty. Fluidní krakování probíhá při vysoké teplotě a mírném tlaku ve fluidní vrstvě katalyzátoru.

Hydrokrakování

Hydrokrakování je proces katalytického štěpení uhlovodíků za přítomnosti vodíku. V ropných rafinériích je využíván k přeměně vysokovroucích, vysokomolekulárních uhlovodíkových frakcí pocházejících ze surové ropy (vakuový destilát) na hodnotnější a žádanější produkty – motorovou naftu, benzín, nasycené LPG, základové oleje. Proces probíhá při vysokém tlaku a za přítomnosti vodíku a katalyzátoru.

Hydroskimming

Jedná se o jeden z nejjednodušších typů rafinérie. V této rafinérii probíhá atmosférická destilace, reformování primárního benzínu a nezbytná rafinace.

Ingolstadt-Kralupy-Litvínov ropovod (IKL)

IKL je ropovod nacházející se ve středu Evropy. Umožňuje transport ropy z Německa do českých rafinérií v Kralupech a Litvínově.

Jednotka POX (POX unit)

Jednotka, ve které probíhá zplyňování (parciální oxidace) ropných zbytků. Tato reakce se obvykle využívá k likvidaci nejtěžších – nezpracovatelných zbytků z rafinérie. Produktem zplyňování je tzv. syntézní plyn (směs H_2 , CO). Reakcí CO s vodní parou lze navýšit výtěžek H_2 . Ze syntézního plynu se získává čistý vodík pro potřeby rafinérie a výroby čpavku.

Konverzní kapacita (Conversion capacity)

Celkový objem ropy, který je rafinérie schopna zpracovat během jednoho roku – obvykle bývá vyjádřena v mil. t/rok (milion tun za rok).

Modelová petrochemická marže Unipetrolu z olefinů

Výnosy z prodaných produktů (100 % produktů = 40 % etylen + 20 % propylen + 20 % benzen + 20 % primární benzín) minus náklady (100 % primární benzín). Ceny produktů jsou podle benchmarkových kotací v eurech za tunu.

Modelová petrochemická marže Unipetrolu z polyolefinů

Výnosy z prodaných produktů (100 % produktů = 60 % polyetylen/HDPE + 40 % polypropylen) minus náklady (100 % vstup = 60 % etylen + 40 % propylen). Ceny produktů jsou podle benchmarkových kotací v eurech za tunu.

Modelová rafinérská marže Unipetrolu

Výnosy z prodaných produktů (96 % produktů = Automobilové benzíny 17 %, Primární benzín 20 %, Letecké palivo JET 2 %, Motorová nafta 40 %, Sírné topné oleje 9 %, LPG 3 %, ostatní suroviny 5 %) minus náklady (100 % vstup = Brent Dated). Ceny produktů jsou podle benchmarkových kotací v dolarech za barel.

Olefin

Známý také jako alken. Jedná se o nenasycený uhlovodík s jednou dvojnou vazbou mezi atomy uhlíku v otevřeném řetězci. Alkeny vznikají při katalytickém nebo termickém krakování bez přítomnosti vodíku.

Parní krakování (Steam cracking)

Parní krakování je petrochemický proces, při kterém jsou nasycené uhlovodíky rozděleny na menší, většinou již nenasycené, uhlovodíky. Jedná se o hlavní průmyslovou metodu pro výrobu lehčích alkenů (častěji olefinů), včetně ethenu (etylenu) a propenu (propylenu).

Polyolefin

Jedná se o polymer vyráběný z jednoduchých olefinů známý také jako polyalken. Používá se k výrobě folií, smršťovacích elektrických izolačních pouzder a dále jako spodní vrstvy neoprenu.

Polypropylen (PP)

Známý také jako polypropen. Je to termoplastický polymer, který se hojně využívá k výrobě obalů a značení, umělohmotných součástek a různých typů nádob, laboratorního nádobí, reproduktorů, automobilových součástek a polymerových bankovek.

Propylen

Jiný název je propen nebo methyl etylen. Propylen je nenasycená organická sloučenina. Vzniká jako vedlejší produkt během pyrolýzy fosilních paliv – hlavně ropy a zemního plynu.

Pyrolýza

Chemická reakce, při které dochází k termickému rozkladu organických materiálů za absence médií obsahujících kyslík.

Pyrolýzní benzín

Jedná se o vysoce aromatický benzinový produkt vznikající pyrolýzou primárního benzínu nebo hydrokrakátu na etylenové jednotce.

Stlačený zemní plyn (CNG)

Zemní plyn (hlavní složkou je metan) uložený pod vysokým tlakem. Využívá se jako palivo místo benzínu, nafty nebo propanu.

Transalpine ropovod (TAL)

Ropovod Transalpine spojuje Itálii, Rakousko a Německo. Začíná v přístavu v Terstu a pokračuje přes Alpy do Ingolstadtu. Ve Vohburg se připojuje k ropovodu IKL.

Vakuová destilace

Zbytek z atmosférické destilace ropy (mazut) se často rozdestiluje při druhé – vakuové – destilaci za sníženého tlaku (2 – 10 kPa). Snížením tlaku se snižuje bod varu přítomných sloučenin, takže lze za teplot do 360 – 400 °C vydestilovat z ropy (mazutu) další frakce bez jejich termického rozkladu.

Vysokohustotní polyetylen (HDPE)

Jedná se o polyetylenový termoplast vyrobený z etylenu dále používaný pro výrobu plastových lahví, antikoroziního potrubí, geomembrán a plastového řeziva.

Zkapalněný ropný plyn (LPG)

Jedná se o hořlavou směs uhlovodíkových plynů, převážně se třemi nebo čtyřmi uhlíky v molekule, používanou jako palivo v topných zařízeních a vozidlech a dále jako hnací plyn v rozprašovačích nebo chladiivo.



Finanční výrazy

CAPEX (Capital expenditures)

Kapitálové neboli investiční výdaje

Čistý dluh (Net Debt)

Rozdíl mezi finančním dluhem (úročenými závazky) a penězi

Čistý pracovní kapitál (Net working capital)

Součet zásob a obchodních a jiných pohledávek ponížený o obchodní a jiné závazky

Míra finanční zadluženosti (Financial gearing ratio)

Poměr čistého dluhu a vlastního kapitálu

Provozní zisk – EBIT

Provozní zisk před finančním výsledkem a zdaněním

Provozní zisk – EBIT LIFO

Provozní zisk před finančním výsledkem a zdaněním; s využitím metodiky LIFO pro oceňování zásob (Last-In-First-Out)

Provozní zisk – EBITDA

Provozní zisk před odpisy, finančním výsledkem a zdaněním

Provozní zisk – EBITDA LIFO

Provozní zisk před odpisy, finančním výsledkem a zdaněním; s využitím metodiky LIFO pro oceňování zásob (Last-In-First-Out)

Volný peněžní tok (Free Cash Flow)

Součet provozního a investičního peněžního toku (cash flow)

Zkratky

a.s.

Akciová společnost (Česká republika)

AG

Akciová společnost (Německo)

AVD

Atmosférická a vakuová destilace

B.V.

Společnost s ručením omezením (Nizozemsko)

BA

Automobilový benzín

Bbl

Barel

BCPP

Burza cenných papírů Praha

BU (Business Unit)

Obchodní jednotka

B2B

Business-to-Business

B2C

Business-to-Consumer

CSR (Corporate Social Responsibility)

Společenská odpovědnost společnosti

ČAPPO

Česká asociace petrolejářského průmyslu a obchodu

ČNB

Česká národní banka

ČOI

Česká obchodní inspekce

EIA (Environmental Impact Assessment)

Proces hodnocení vlivů na životní prostředí

EMS (Environmental Management System)

Environmentální systém řízení

ERP System (Enterprise Resource Planning System)

Plánování a řízení podnikových zdrojů

ESRA (European Synthetic Rubber Association)

Evropské sdružení výrobců butadienstyrenového kaučuku

ETBE

Ethyl terc-butyl etér

EU

Evropská unie

EU ETS (Emissions Trading Scheme)

Celoevropský systém obchodování s emisemi

FAME (Fatty Acid Methyl Esters)

Metylester řepkového oleje

FTE (Full Time Equivalent number of employees)

Průměrný přepočtený počet zaměstnanců

GmbH

Společnost s ručením omezeným (Německo)

HR (Human Resources)

Lidské zdroje

IČ

Identifikační číslo

IFRS (International Financial Reporting Standards)

Mezinárodní standardy finančního výkaznictví

IPPC (Integrated Pollution Prevention and Control)

Integrovaná prevence znečištění

IR (Investor Relations)

Oddělení vztahů s investory

IRZ

Integrovaný registr znečištění

IT (Information Technology)

Informační technologie

Ltd.

Společnost s ručením omezeným (Velká Británie)

MBO (Management by Objectives)

Řízení podle cílů

MEŘO

Metylester řepkového oleje

N.V.

Veřejná akciová společnost (Nizozemsko)

NGO (Non-governmental organisation)

Nevládní organizace

OECD (Organisation for Economic Co-operation and Development)

Organizace pro hospodářskou spolupráci a rozvoj

OHSAS (Occupational Health and Safety System)

Systém řízení bezpečnosti při práci

OPEC (Organization of the Petroleum Exporting Countries)

Organizace zemí vyvážejících ropu

PIB

POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.

PR (Public Relations)

Oddělení vztahů s veřejností

QMS (Quality Management System)

Systém řízení kvality

R&D (Research and Development)

Výzkum a vývoj

REACH (Registration, evaluation, authorisation and restriction of chemicals)

Registrace, evaluace a autorizace a omezování chemických látek. Nařízení Evropské unie týkající se chemikálií.

REBCO/REB (Russian Export Blend Crude Oil)

Ruská exportní ropa

S.A.

Akciová společnost (Polsko)

s.r.o.

Společnost s ručením omezeným (Česká republika)

SCM (Supply Chain Management)

Řízení dodavatelsko-odběratelského řetězce

SLA (Service Level Agreement)

Servisní smlouva v rámci externě poskytovaných služeb – outsourcingu

Sp. z o.o.

Společnost s ručním omezením (Polsko)

SSC (Shared Services Centre)

Centrum sdílených služeb

UNEP (United Nations Environment Programme)

Program Organizace Spojených Národů na ochranu životního prostředí

UniCRE(Unipetrol Centre for Research and Education)

Centrum Unipetrolu pro výzkum a vzdělání v Chemparku Záluží v Litvínově

ÚOHS (Antimonopoly Office)

Úřad pro ochranu hospodářské soutěže

VÚAnCh

Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. v Ústí nad Labem

Identifikační a kontaktní údaje

Obchodní firma:	UNIPETROL, a.s.
Sídlo:	Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4
IČ:	61672190
DIČ:	CZ61672190
Bankovní spojení:	Česká spořitelna, a.s. Olbrachtova 1929/62, Praha 4, 140 00, č. účtu 910952/0800
Datum založení:	27. prosince 1994 – společnost založena na dobu neurčitou
Datum vzniku:	společnost vznikla dne 17. února 1995
Zápis v obchodním rejstříku:	Městský soud v Praze, oddíl B, vložka 3020
Právní forma:	akciová společnost, založena dle českého právního řádu
Tel.:	225 001 425 (Oddělení vztahů s investory) 225 001 407 (Tiskové oddělení)
Internetové stránky:	www.unipetrol.cz
E-mail:	ir@unipetrol.cz
Auditor:	KPMG Česká republika Audit, s.r.o.

Právní řád a právní předpis, podle kterého byl emitent založen

Právní řád:	České republiky
Právní předpis:	Zákon č. 104/1990 Sb., o akciových společnostech

Společnost je součástí konsolidační skupiny Unipetrol.

Názvy společností skupiny Unipetrol (UNIPETROL, a.s., BENZINA s.r.o., ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., PARAMO, a.s., UNIPETROL RPA, s.r.o., atd.) jsou v této zprávě uváděny také ve zjednodušené podobě (Unipetrol, Benzina, Česká rafinérská, Paramo, Unipetrol RPA atd.).

Výroční zpráva za rok 2015 v anglickém jazyce představuje pracovní překlad. Pouze výroční zpráva v českém jazyce je definitivní.

Výroční zpráva společnosti UNIPETROL, a.s. za rok 2015 byla schválena představenstvem společnosti UNIPETROL, a.s. k publikování na zasedání dne 15. března 2016.



