



VÝROČNÁ SPRÁVA ANNUAL REPORT

2017



VÝROČNÁ SPRÁVA ANNUAL REPORT

2017

OBSAH

- 01 PRÍHOVOR PREDSEDU PREDSTAVENSTVA
A GENERÁLNEHO RIADITEĽA SPOLOČNOSTI TRANSPETROL, A. S.
- 02 O SPOLOČNOSTI
- 03 ROPOVODNÁ SIEŤ V SLOVENSKEJ REPUBLIKE
- 04 PREPRAVA A SKLADOVANIE ROPY
- 05 ĽUDSKÉ ZDROJE A SOCIÁLNA POLITIKA
- 06 TECHNICKÝ A INVESTIČNÝ ROZVOJ
- 07 IT A ROZVOJ INFORMAČNÝCH TECHNOLOGIÍ
- 08 ROPOVODNÝ INFORMAČNÝ SYSTÉM
- 09 INTEGROVANÝ MANAŽÉRSKY SYSTÉM
- 10 BUDÚCI VÝVOJ SPOLOČNOSTI
- 11 EKONOMICKÉ VÝSLEDKY ZA ROK 2017
- 12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017
- 13 SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

CONTENTS

- 01 FOREWORD OF THE CHAIRMAN OF THE BOARD
OF DIRECTORS AND CEO OF TRANSPETROL, A.S.
- 02 ABOUT THE COMPANY
- 03 OIL PIPELINE NETWORK IN THE SLOVAK REPUBLIC
- 04 TRANSPORTATION AND STORAGE OF CRUDE OIL
- 05 HUMAN RESOURCES AND SOCIAL POLICY
- 06 TECHNICAL AND INVESTMENT DEVELOPMENT
- 07 IT AND DEVELOPMENT OF INFORMATION TECHNOLOGIES
- 08 CRUDE OIL PIPELINE INFORMATION SYSTEM
- 09 INTEGRATED MANAGEMENT SYSTEM
- 10 FUTURE DEVELOPMENT OF THE COMPANY
- 11 FINANCIAL RESULTS FOR 2017
- 12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017
- 13 INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

01 PRÍHOVOR PREDSEDU PREDSTAVENSTVA A GENERÁLNEHO RIADITEĽA SPOLOČNOSTI TRANSPETROL, A. S.

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., patrí medzi strategické podniky slovenského hospodárstva. Ako prevádzkovateľ slovenského ropovodného systému realizujeme tranzitnú a vnútroštátnu prepravu ropy a jej skladovanie tak, aby zabezpečila potrebné množstvo ropy predovšetkým pre slo-



venské hospodárstvo a svojich ďalších obchodných partnerov. V tejto súvislosti je nevyhnutné vyzdvihnúť skutočnosť, že aj v roku 2017 dokázala spoločnosť potvrdiť jedinečnosť svojho strategického postavenia v hospodárstve a to kvalitou a spoľahlivosťou poskytovaných služieb, investičnou činnosťou, hospodárskymi výsledkami, ochranou životného prostredia či starostlivosťou o za-

mestnancov. Naplnenie našich cieľov sme dosiahli aj využívaním najmodernejších technických a technologických riešení, zvyšovaním environmentálnej bezpečnosti systému, zefektívňovaním prevádzky, zdokonaľovaním riadiaceho a informačného systému ropovodu. Spoľahlivosť ropovodného systému vo vzťahu k životnému prostrediu dokazuje aj skutočnosť, že sme dlhodobo niekoľko rokov nezaznamenali žiadnu havarijnú udalosť ani poškodenie potrubia s vážnymi dôsledkami na ekológiu v okolí trasy ropovodu či prečerpávacích staníc. Neoddeliteľnou súčasťou činnosti spoločnosti je aj aktívna komunikácia so strategickými odberateľmi, ako aj s ďalšími partnermi, ktorá umožňuje ďalej zefektívniť prevádzku ropovodného systému či zintenzívniť samotnú prepravu ropy územím Slovenskej republiky.

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., v roku 2017 zaznamenala približne 4,5%-ný nárast prepravy ropy v porovnaní s predchádzajúcim rokom a prepravila celkovo 9 582 252 ton ropy. Hlavnú úlohu z hľadiska realizovaných tržieb a využívania prepravnej kapacity ropovodu v prevádzke spoločnosti zohráva rafinéria SLOVNAFT, a. s., v Bratislave, ktorá je jediným odberateľom ropy na Slovensku. Preprava ropy do tejto spoločnosti bola v roku 2017 na úrovni 5 530 771 ton ropy, z toho zrekonštruovaným ropovodom Adria objem prepravy pre slovenskú rafinériu dosiahol 78 600 ton ropy.

Najvýznamnejším zahraničným odberateľom spoločnosti TRANSPETROL, a. s., je rafinéria v Českej republike – UNIPETROL RPA, s. r. o. Objem dodávok ropy do českej rafinérie v porovnaní s rokom 2017 vzrástol a dosiahol úroveň 4 001 481 ton.

Druhou kľúčovou oblasťou podnikateľskej činnosti našej spoločnosti je skladovanie ropy pre hlavných odberateľov a ďalších zákazníkov. Veľkokapacitné skladovacie nádrže zodpovedajú prísny legislatívnym požiadavkám slovenských noriem a európskym štandardom na ochranu a rozvoj životného prostredia.

Plánom spoločnosti je aj v nasledujúcich rokoch pokračovať v investíciách súvisiacich s výstavbou nových meracích staníc ropy schopných kvalitne a spoľahlivo merať množstvo a fyzikálne vlastnosti ropy v súlade s platnou legislatívou, výstavbou veľkokapacitných nádrží či modernizáciou riadiaceho a informačného systému ropovodu (monitorovacie systémy, ochrana trasy ropovodu).

Veľkou devízou spoločnosti TRANSPETROL, a. s., sú predovšetkým odbornosť a profesionalita jej zamestnancov. Sme si vedomí, že zvyšovanie odbornosti a profesionality zamestnancov je predpokladom na kvalitné poskytovanie služieb v oblasti prepravy a skladovania.

Dobre odvedená práca, nasadenie a vzájomná spolupráca zamestnancov spoločnosti TRANSPETROL, a. s., sú základom stabilného a úspešného fungovania, za čo im patrí moje poďakovanie. Zároveň vyslovujem želanie, aby naša spolupráca bola naďalej prospešná pri plnení cieľov, ktoré sme si predsavzali.



Ing. Ivan Krivosudský
predseda predstavenstva
a generálny riaditeľ spoločnosti
TRANSPETROL, a. s.

01 FOREWORD OF THE CHAIRMAN OF THE BOARD OF DIRECTORS AND CEO OF TRANSPETROL, A.S.

TRANSPETROL, a. s., is one of the strategic companies of the Slovak economy. As an administrator of Slovak crude oil pipeline system provides transit and inter-state transport of crude oil and its storage in order to provide necessary quantity of crude oil mainly for the Slovak economy and for its



other business partners. In this context, it is necessary to highlight the fact that also in 2017, the company was able to confirm its strategic position thanks to the quality, reliability of the services provided, investment activity, economic results, protection of the environment and employee care. In order to fulfill this aim, the company uses the top modern technical and technological solutions, increases environmental safety system, makes the

operation unit more effective, improves the management and information system of the crude oil pipeline. The credibility of the crude oil pipeline system in relation to the environment shows also the fact that for few years we haven't registered any accident or damage of pipelines with serious impact on ecology within the crude oil pipeline route nor on the pumping station. An inseparable part of the company's activities is active communication with strategic customers as well as with other partners, which makes it possible to further streamline the operation of the pipeline system as well as to increase the amounts of oil transported through the territory of the Slovak Republic.

TRANSPETROL, a. s. in 2017 recorded an approximately 4.5% increase in oil shipments compared to the previous year and transported a total of 9,582,252 tons of oil. The main role in terms of the realized revenue and of use of the transport capacity of the crude oil pipeline system in the operation unit of the company, is taken by the refinery SLOVNAFT, a.s. in Bratislava that is a sole customer of crude oil in Slovakia. In 2017 the transport of crude oil into this company was at the level of 5,530,771 tons of crude oil of which 78,600 tons of crude oil were transported by the reconstructed crude oil pipeline Adria.

The most important foreign customer of TRANSPETROL, a. s., is the refinery in the Czech Republic - UNIPETROL RPA, s.r.o. The volume of oil shipped to the Czech refinery compared to 2017 has increased to 4,001,481 tons.

The other key field of the business activity of our company is storage of crude oil for our key customers and other clients. The bulk storage tanks meet the strict legislative requirements of the Slovak legislation and European standards for protection and development of environment.

The plan of the company is also in the following years to continue in investments related to the construction of new measuring stations of crude oil that are capable to quality and responsibly measure the quantity and physical properties of crude oil in relation to valid legislation, construction of bulk storage tanks or modernization of management and information system of the crude oil pipeline (monitoring systems, protection of the crude oil pipeline route).

The major asset of TRANSPETROL, a. s. is mainly professionalism of our employees. We are aware that increasing employee expertise and professionalism is a prerequisite for a high-quality transportation and storage services.

Work well done, enthusiasm and cooperation of employees of TRANSPETROL a.s. form the basis of a stable and successful business, and for what they do they have my many thanks. At the same time, I wish our cooperation continues to be beneficial for both sides and that we together meet the goals we have set.

A stylized, handwritten signature in dark ink, appearing to read 'Ivan Krivosudský'.

Ing. Ivan Krivosudský
Chairman of the Board of Directors
and Chief Executive Officer

02 O SPOLOČNOSTI

PREDSTAVENSTVO

Ing. Ivan Krivosudský
predseda predstavenstva

RNDr. Martin Ružinský, PhD.
podpredseda predstavenstva

JUDr. Stanislav Rehuš
člen predstavenstva

Ing. Martin Šustr
člen predstavenstva

Ing. Radovan Okenka
člen predstavenstva do 20. 12. 2017

DOZORNÁ RADA

JUDr. Dušan Mach
predseda dozornej rady

Ing. Peter Grófik
podpredseda dozornej rady

JUDr. Milan Valašík
člen dozornej rady

Ing. Viktor Palko
člen dozornej rady od 27. 3. 2017

Ing. Eva Jedlovská
členka dozornej rady od 27. 3. 2017

Ing. Adriana Bujdáková
členka dozornej rady od 27. 3. 2017

Ing. Ladislav Haspel
člen dozornej rady do 27. 3. 2017

Ing. Peter Magvaši, CSc., host. prof.
člen dozornej rady do 27. 3. 2017

Ing. Jozef Žilík
člen dozornej rady do 27. 3. 2017

Ing. Marek Zálom
člen dozornej rady

Ing. Ľubica Kostovičová
členka dozornej rady

Ing. Iveta Gajdácsová
členka dozornej rady

02 ABOUT THE COMPANY

BOARD OF DIRECTORS

Ing. Ivan Krivosudský

President of the Board of Directors

RNDr. Martin Ružinský, PhD.

Vice-president of Board of Directors

JUDr. Stanislav Rehuš

Member of the Board of Directors

Ing. Martin Šustr

Member of the Board of Directors

Ing. Radovan Okenka

Member of the Board of Directors till 20. 12. 2017

SUPERVISORY BOARD

JUDr. Dušan Mach

President of the SB

Ing. Peter Grófik

Vice-president of the SB

JUDr. Milan Valašik

Member of the SB

Ing. Viktor Palko

Member of the SB since 27. 3. 2017

Ing. Eva Jedlovská

Member of the SB since 27. 3. 2017

Ing. Adriana Bujdáková

Member of the SB since 27. 3. 2017

Ing. Ladislav Haspel

Member of the SB till 27. 3. 2017

Ing. Peter Magvaši, CSc., host prof.

Member of the SB till 27. 3. 2017

Ing. Jozef Žilík

Member of the SB till 27. 3. 2017

Ing. Marek Zálom

Member of the SB

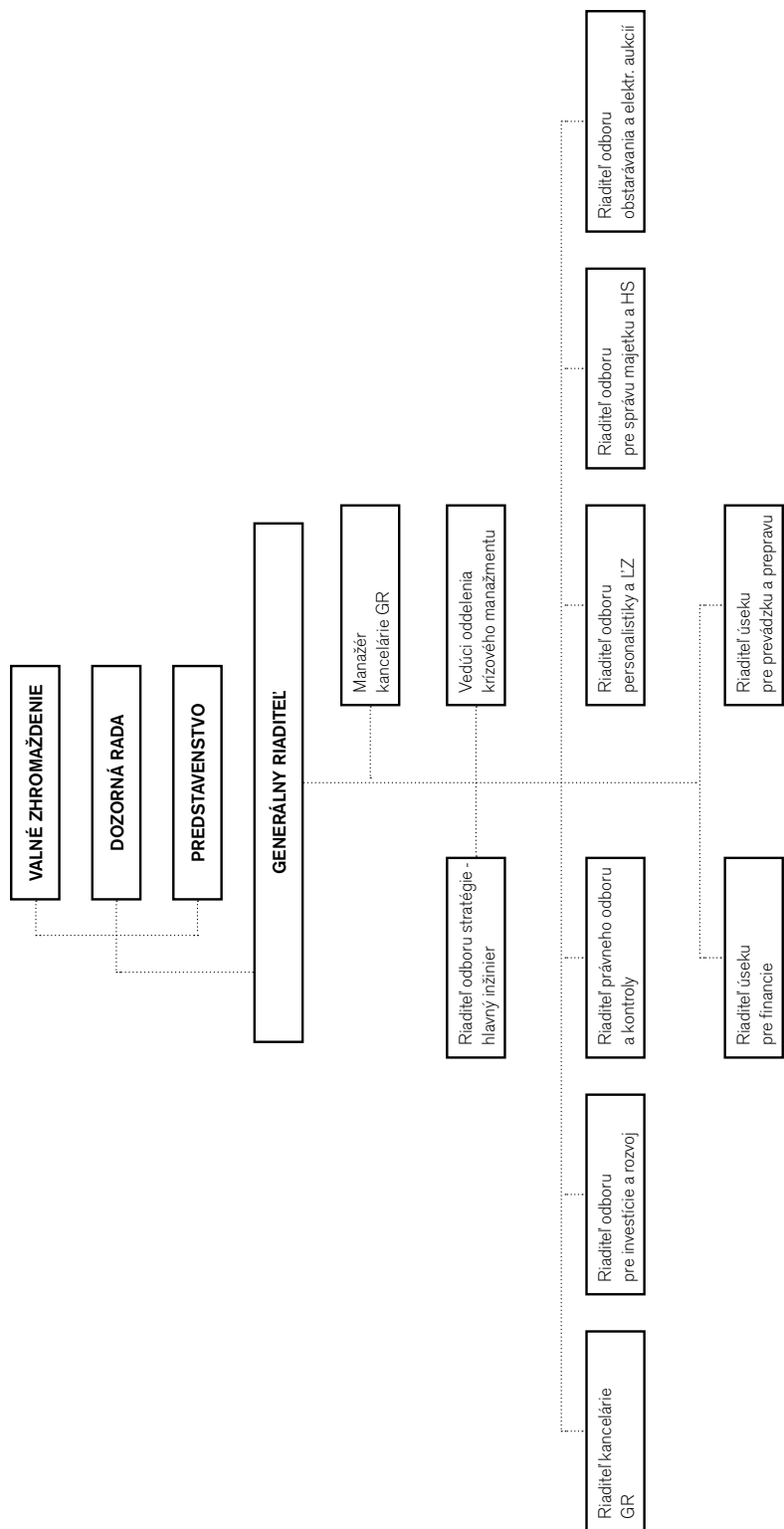
Ing. Ľubica Kostovičová

Member of the SB

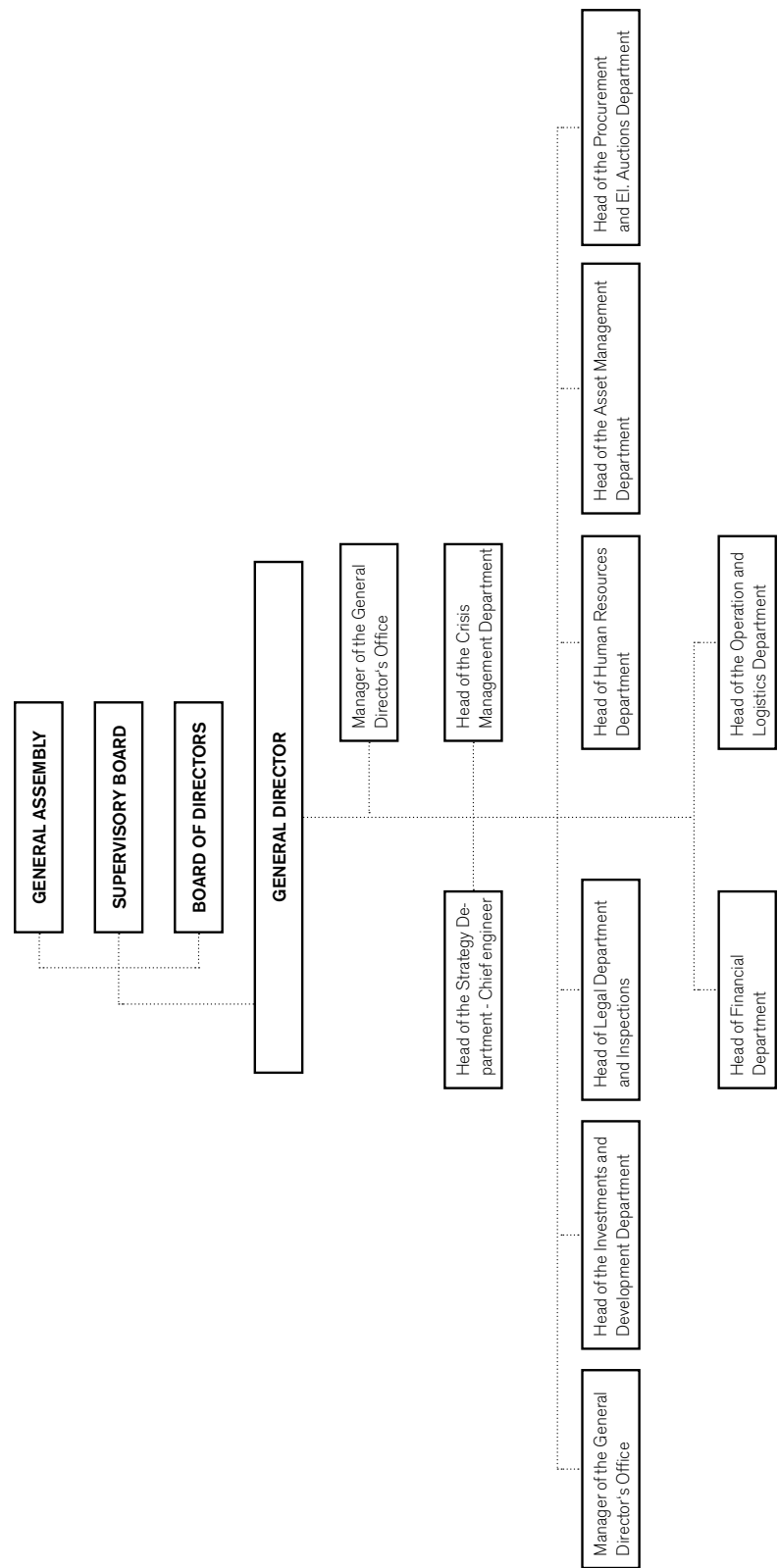
Ing. Iveta Gajdácsová

Member of the SB

02 O SPOLOČNOSTI



02 ABOUT THE COMPANY



03 ROPOVODNÁ SIŤ V SLOVENSKEJ REPUBLIKE

SPOLOČNOSŤ TRANSPETROL, A. S., JE JEDINÝM PREVÁDZKOVATEĽOM ROPOVODNÉHO SYSTÉMU V SLOVENSKEJ REPUBLIKE, PRETO PATRÍ MEDZI STRATEGICKÉ PODNIKY SLOVENSKEHO HOSPODÁRSTVA. PRE SVOJICH ZÁKAZNÍKOV ZABEZPEČUJE TRANZITNÚ A VNÚTROŠTÁTNU PREPRAVU ROPY. STRATEGICKÁ GEOGRAFICKÁ POLOHA A RELATÍVNE VEĽKÁ PREPRAVNÁ KAPACITA ROPOVODOV NA SLOVENSKOM ÚZEMÍ VYTVÁRA REÁLNE PREDPOKLADY NA JEHO NAPOJENIE NA EURÓPSKE TRANZITNÉ CESTY.

Medzinárodný ropovod Družba s dĺžkou 5-tisíc kilometrov patrí medzi najdlhšie ropovody sveta, začína sa v stredoruskom Almatjevsku (Samarská oblasť – mesto Samara), kam sa zbiera ropa z Kazachstanu, Kaukazu a zo západnej Sibíri. Následne ropovod smeruje k západným hraniciam Bieloruska, kde sa v obci Vysokoje delí na severnú vetvu, smerujúcu po území Bieloruska cez Polovo a Pobaltie do prístavov v Litve a v Lotyšsku. Južná vetva pokračuje z Mozyru cez Brody až do ukrajinskej obce Veľké Gejevce, kde sa delí na vetvu smerujúcu na Slovensko a do Českej republiky a vetvu smerujúcu do Maďarska.

v katastri obce Tešmak. Hlavná vetva pokračuje z PS4 Tupá do PS5 Bučany, kde sa rozdeľuje na dve vetvy. Jedna smeruje do Slovnaftu v Bratislave, druhá smeruje severozápadne k česko-slovenskej hranici, kde sa v katastri obce Kátov pri rieke Morave na slovenskej strane končí.

Dĺžka územia na Slovensku, cez ktoré prechádzajú ropovody, je zhruba 510 km. Ropovodné potrubie je na väčšine územia zdvojené, okrem úseku ropovodu Adria, úseku medzi PS5 Bučany a Slovnaftom Bratislava a úseku od koncového zariadenia v katastri obce Radošovce, kde je zhruba v 51. kilometri od PS5 potrubie DN 700 ukončené ježkovacou komorou. Odtiaľ pokračuje ďalej už len jedno potrubie DN 500, pričom pred prechodom rieky Moravy vystupuje na povrch a je vedené v tvare sínusoidy po riekou Moravu v dĺžke zhruba 2 km na povrchu, osadené na klzných pätkách. Existuje aj krátky úsek ropovodov, kde sú v jednej línii až štyri potrubia, a to v úseku od PS4 Tupá po obec Jur nad Hronom, pričom v prevádzke sú len dva výstupy smerom na PS5, DN 500 a DN 700. Potrubie 2x DN 500 po Jur nad Hronom je ukončené ježkovacími komorami, ekologicky vyčistené, dočasne odpojené od živej časti ropovodu a zakonzervované. Podobne je dočasne odpojený



Trasa ropovodu sa v Slovenskej republike začína na ukrajinsko-slovenskej hranici v katastri obce Ruská, pokračuje cez prečerpávacie stanice PS1 Budkovce, PS2 Moldava nad Bodvou, PS3 Rimavská Sobota, PS4 Tupá, kde vyúsťuje aj ropovod Adria, ktorý vstupuje z Maďarska na Slovensko

a zakonzervovaný úsek ropovodu DN 400 PS1 Budkovce po rafinériu Vojany.

Potrubia sú v zmysle STN 650204 osadené pred a za dôležitými križovaniami ciest, železníc a väčších tokov trasovými

03 OIL PIPELINE NETWORK IN THE SLOVAK REPUBLIC

TRANSPETROL A.S. IS THE SOLE OPERATOR OF THE CRUDE OIL PIPELINE SYSTEM IN THE SLOVAK REPUBLIC AND THEREFORE IS ONE OF THE STRATEGIC ENTERPRISES OF SLOVAK ECONOMY. IT ENSURES TRANSIT AND DOMESTIC TRANSPORTATION OF CRUDE OIL FOR ITS CUSTOMERS. OUR STRATEGIC GEOGRAPHICAL LOCATION AND RELATIVELY BIG CRUDE OIL PIPELINES TRANSPORTATION CAPACITY IN THE SLOVAK TERRITORY CREATE REAL GROUNDS FOR ITS CONNECTION TO THE EUROPEAN TRANSIT ROUTES.

The international crude oil pipeline Druzhba with its 5 thousand kilometers, is one of the world's longest crude oil pipelines. It starts in the middle – Russian city Almet'yevsk (Samara region – Samara city), where the crude oil is collected from Kazakhstan, Caucasus and western Siberia. Subsequently, the pipeline routes to the border of western Belarus and in the village of Vysokoje it is divided into the northern branch, routing across the territory of Belarus through the village of Polovo and Baltic States to the ports of Lithuania and Latvia. The southern branch continues

Ruska on the Ukrainian – Slovak border, continues through pumping stations PS1 Budkovce, PS2 Moldava nad Bodvou, PS3 Rimavská Sobota into PS4 Tupá. Also the crude oil pipeline Adria flows into this pumping station, which then goes through Hungary and to Slovakia where it enters in the cadaster of the village Tešmak. The main branch continues from PS4 Tupá into PS-5 Bučany, where it is divided into two lines. One of them runs to SLOVNAFT, a.s. in Bratislava, the second one runs northwest to the Czech – Slovak border, where it ends in the cadaster of the village Katov near Morava river on the Slovak side.

The length of the territory in Slovakia, traversed by crude oil pipelines, is about 510 km long. The crude oil pipes are doubled on most of the territory, except for the Adria pipeline section, the section between PS5 Bučany and SLOVNAFT, a.s. Bratislava and the section from terminal in the cadaster of the village Radošovce, approximately at the 51st kilometer on the pipeline from PS5 is terminated by a cleaning chamber. From there it continues on with just one pipe /DN 500/, and it comes to the surface before crossing the Morava river and it is led in the form of a sine wave on the surface to the Morava river in the length of



from Mozyr through Brody to the Ukrainian village Velyki Heivtsi, where it splits into the branch leading to Slovakia and the Czech republic and the branch running to Hungary.

In Slovakia, the route starts in the cadaster of the village

about 2 kilometres, mounted on sliding footings. There is also a short section of the pipeline where there are four pipes in one line in the section PS4 Tupá to the village Jur nad Hronom where two of the pipes are terminated by cleaning chambers, temporarily disconnected is the part of

03 ROPOVODNÁ SIŤ V SLOVENSKEJ REPUBLIKE

uzávermi, ktorými možno v prípade potreby daný úsek uzavrieť. Týchto uzáverov je celkovo 177, pričom v rámci údržby sme v roku 2016 vymenili jeden trasový uzáver

rátorské strediská jednotlivých prečerpávacích staníc, kde stála služba nepretržite monitoruje tieto údaje a v prípade potreby vykoná potrebné opatrenia. Keďže ropovody vo



DN 700 a jeden DN 300. Táto výmena sa vykonala v spolupráci s ministerstvom obrany. V roku 2018 je plánovaná výmena ďalšieho uzáveru. Vzhľadom na jednoduchšiu údržbu a prípadné údržbárske zásahy do niektorého z potrubí sú navzájom prepojené, a to okrem prepojenia pri koncových zariadeniach v katastri obce Jur nad Hronom a v Radošovciach aj na ďalších deviatich miestach: v katastrálnom území obcí Stáňa, Slanské Nové Mesto, Káloša, Rimavská Sobota, Tupá, Turá II, Dyčka, Trstín a Jablonica. Tieto prepojenia umožňujú premanipulovanie toku ropy tak, že určitý úsek potrubia možno odstaviť z prevádzky, pričom sa nepretržite preprava ropy. Všetky uvedené armatúry sa ovládajú diaľkovo z operátorského pracoviska, prípadne elektricky pomocou servopohonov z miesta a pri výpadku elektrickej energie ich možno uzatvoriť aj ručne. Tieto armatúry sú osadené v samostatnom objekte nazývanom armatúrna šachta. Armatúrne šachty sú napájané a ovládané zo 70 elektrostaníc, nachádzajúcich sa po celej línii ropovodu, v ktorých sú telemetrické podstanice a optické prenosové systémy. Danej armatúre prislúcha ostatná technológia, ako už spomínané motorické ovládanie, čiže servopohon na diaľkové ovládanie uzatváracích trasových armatúr, monitorovanie prevádzkových pomerov ropovodu, t. j. snímanie teploty, tlaku ropy, snímanie prechodu elementu a podobne. Všetky tieto údaje sú prenášané prostredníctvom telemetrie a optického kábla do riadiaceho systému SCADA na ope-

vlastníctve spoločnosti TRANSPETROL, a. s., patria medzi strategické prvky slovenského hospodárstva, je zabezpečená nepretržitá ochrana a stráženie ropovodného systému bezpečnostnými systémami a prvkami.

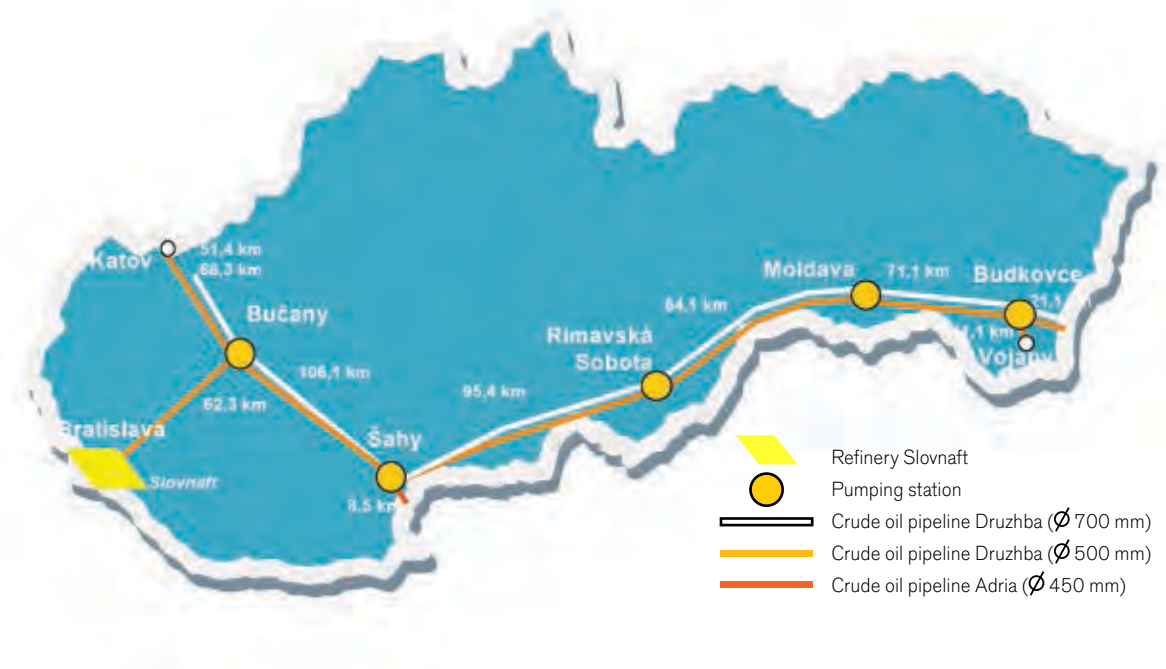
V roku 2001 bola ukončená pokládka optického kábla, ktorý je uložený súbežne s ropovodom, a zároveň bola ukončená realizácia prenosu telemetrických údajov do riadiaceho systému zo všetkých úsekov líniovej časti ropovodu. Vzhľadom na bezpečnosť technologickej siete pre riadiaci systém bola použitá kruhová technológia prenosovej siete, ktorá v prípade výpadku jednej časti prepne sieť do záložného stavu a obnoví prenos o niekoľko desiatok milisekúnd. V rokoch 2011 – 2012 došlo k zvýšeniu kapacity optických vlákien na trase Rimavská Sobota – Tupá, čo umožnilo vybudovanie uceleného prenosového systému komplexnej ochrany trasy ropovodu. V rámci rekonštrukcie ropovodu Adria došlo k prepojeniu komunikačných sietí spoločností TRANSPETROL, a. s., a MOL, čo umožňuje spoločnostiam odovzdávať si online údaje a parametre o prepravovanej ropy. V rámci ochrany ropovodného systému sa zabezpečila nepretržitá ochrana trasových lokalít z bezpečnostného hľadiska, ktorú vykonáva oprávnená organizácia.

V oblastiach s významnými vodnými zdrojmi má ropovod navyše zabudovaný systém LEOS na sledovanie drobných

03 CRUDE OIL PIPELINE NETWORK IN THE SLOVAK REPUBLIC

the crude oil pipeline and it is conserved. The part of crude oil pipeline DN 400 PS1 Budkovce up to the refinery Vojany is temporarily disconnected and conserved.

such as the motor control, i.e. the actuator for the remote terminating route armatures, monitoring of operating conditions of the pipeline, i.e. sensing of temperature, crude



According to STN 650204 route closures are embedded in pipes before and after important crossroads, railways and major streams, which may, if necessary, detain the given section. There are total of 177 of such closures whereas in 2016 we replaced one DN 700 and one DN 300 route closure. This replacement was realized by the collaboration of Ministry of Defense.

More replacements are to follow in 2018. In order to allow for easier maintenance or maintenance intervention into any of the pipes, these are interconnected not only at the terminals in Jur nad Hronom and Radošovce but also in nine other locations: in the cadasters of villages Starňa, Slanské Nové Mesto, Kaloša, Rimavská Sobota, Tupá, Turá II, Dyčka, Trstín and Jablonica. These interconnections allow to redirect the crude oil flow so that a section of pipe can be taken out of operation without interrupting transportation. All the valves are operated remotely from the control room or locally with electric actuators and it is possible to turn them off manually in case of power failure. These valves are embedded each in a separate facility called the valve shaft (VS). VSs are powered and controlled from 70 power stations (PS) located along the pipeline, in which telemetry stations and optical transmission systems are situated. A valve also includes other technologies

oil pressure, element passage, and the like. All these data are transmitted through telemetry and optic cable to the SCADA operating centers of each pumping station and to the operator centers of individual pumping stations where a permanent service staff continuously monitors these data and when it is necessary service staff is always ready to solve the problem. As the crude oil pipeline system in the property of TRANSPETROL a.s. is the strategic element of the Slovak economy therefore the continuous protection of the crude oil pipeline system is provided by safety systems and elements.

The optic cable was laid in 2001 along the pipeline, and simultaneously the implementation of all sections transmissions of the line sections transmissions of the line section of the crude oil pipeline was completed. With regards to the safety of technological network for management system the circle technology of transmission network was used that in case of failure of a part switches the network to a backup system and renews the transfer in few tens of milliseconds.

In 2011-2012 the capacity of optic cables was increased on the route R. Sobota - Tupá that allowed to build the complete transfer system of total protection of the crude oil pipeline route. As part of the renovation of the Adria

03 ROPOVODNÁ SIŤ V SLOVENSKEJ REPUBLIKE

únikov uhľovodíkov do podlažia. Sú to lokality Žitný ostrov, VZ Boldog, VZ Nenince a Slovenský kras – oblasť pri obci Silica. V predchádzajúcich rokoch prešiel kompletnou rekonštrukciou. Okrem uvedených systémov sledovania prevádzky potrubia je na celom potrubí zabudovaný systém katódovej ochrany potrubia, ktorý vytvára na potrubí aktívnu protikoróziu ochranu. Pozostáva z 56 staníc katódovej ochrany, čiže z 56 zdrojov usmerneného napätia s vlastnými anódovými uzemneniami. Napriek tejto ochrane sa na potrubí s určitou pravidelnosťou vykonáva vnútorná inšpekcia, ktorej výsledky sa vyhodnocujú a podľa závažnosti sa pristupuje k opravám chýb na potrubí metódou kovových objímok s delenou tlakovou a beztlakovou objímkou s epoxidovou nosnou výplňou, metódou Clock Spring a kompozitnou uhľíkovou bandážou RES-Q. Po poslednej vnútornej inšpekcii ropovodov, ktorá sofistikovaným spôsobom odhalila chyby na našich potrubíach, sme aj v roku 2017 pokračovali v dostupných opravách. Dosiaľ bolo v rokoch 2015 až 2017 opravených 34 najzávažnejších chýb, popritom sme sa zaviazali do roku 2020 opraviť aj 54 zostávajúcich zistených defektov. Obzvlášť dôležitou opravou, ktorá sa zrealizovala samostatne, bolo odstránenie chýb na potrubí v lokalite Radošovce. Riešilo sa to výmenou (výrezom) potrubia DN 500 v dĺžke 30 m. Zistená chyba na potrubí patrila podľa výsledkov inšpekcie k tým najzávažnejším a nachádzala sa pod telesom štátnej cesty I. triedy v existujúcej chráničke DN 1200. Zároveň bola zrekonštruovaná a spevnená prechodová chránička pod cestou. Efektívnym spôsobom, ako zabrániť hromadnému usádzaniu nečistôt a parafínov v potrubíach, a tak priamo zvýšiť efektívnosť plynulého prúdenia ropy v ropovode, je v pravidelných intervaloch vykonávať čistiace ježkovanie. Spoločnosť na základe vopred dohodnutých harmonogramov vykonáva toto čistenie na všetkých svojich líniiach ropovodu. Vďaka minimalizovaniu trenia kvapaliny v rúre dochádza nepriamo k zníženiu spotreby elektrickej energie v jednotlivých prečerpávacích staniciach a k ochrane ropovodu. Medzi ďalšie preventívne a pravidelné kontroly patria letecká a pochôdzková kontrola ropovodov, kontrola podchodov riek, ktorú vykonávajú potápači, tlaková skúška tesnosti ropovodov, inšpekcia potrubí metódou NO-PIG, meranie stavu izolácie intenzívnou metódou, kontrola hĺbky uloženia potrubia a ďalšie.

V minulých rokoch bola uskutočnená rekonštrukcia uzavretého kamerového systému vo všetkých prečerpávacích staniciach vrátane odovzdávacej stanice ropy v Slovnafte. Systém bol budovaný s ohľadom na prepravované médium vo vyhotovení do výbušného prostredia. Tento systém umožňuje sledovanie technologických prvkov prepravy do najmenších detailov, čím zvyšuje bezpečnosť čerpania. TRANSPETROL, a. s., každoročne investuje nemalé finančné prostriedky do rekonštrukcie a modernizácie ropo-

vodu podľa najnovších dostupných technológií, a preto sa ropovodná sieť Slovenskej republiky ako centrálny tranzitný koridor vyznačuje vysokou prevádzkovou spoľahlivosťou a bezpečnosťou.

03 CRUDE OIL PIPELINE NETWORK IN THE SLOVAK REPUBLIC

pipeline, TRANSPETROL a.s.' communication networks were interconnected with MOL, thus allowing companies to upload online data and parameters about transported oil. Within the protection of the crude oil pipeline system the continuous protection was provided from the safety point of view that is realized by an authorized organization.

In the regions with significant water resources the crude oil pipeline is secured by the LEOS system in order to monitor the small hydrocarbon leak to the subsoil. It regards the localities such as Žitný ostrov, WS Boldog, WS Nenince and Slovenský kras - near village of Silica. The system underwent a complex renovation. Except the given monitoring system of the pipeline, on the whole pipeline system there is a system of cathodic protection on the pipeline that creates an active anticorrosive protection. It consists of 56 cathodic protection stations, i.e. 56 sources of rectified voltage with their own anode grounding. Despite this pipeline protection, the internal control is performed regularly, the results of which are evaluated and according to their severity the errors on pipelines are fixed by means of metal mounts methods, Clock Spring and composited carbon bandage RES-q. After the last internal oil pipeline inspection, which has revealed errors in our pipelines, we continued with our repair works also in 2017. 34 most serious errors have been corrected between 2015 and 2017, and we have committed to repairing the remaining 54 defects by 2020. A particularly important repair, which was carried out separately, was the elimination of defects in the Radošovce pipeline. It was solved by replacing a part of the pipe DN 500 (length of 30 m). The fault was one of the most serious, and was located under the class 1 state road in the existing pipeline DN 1200. At the same time, the underpass was renovated and reinforced. An effective way to avoid massive build-up of dirt and paraffin in the pipes and thus directly increase the efficiency of the continuous crude oil flow in the pipeline is to periodically perform pigging. Based on previously agreed timetables, the company performs this cleaning on all lines of crude oil pipeline. Minimizing the fluid friction in the pipelines indirectly leads to reduction in electricity consumption by the pumping station and pipeline protection. Additional preventive and periodic inspections include: air and walk down pipeline inspection, inspection of rivers subways by divers, pressure tightness test of pipelines, pipe inspection by the NO PIG method, measurement of the insulation status by intensive method, the inspection of pipeline placement depth and many others.

Previously, the renovation of the closed camera system was carried out in all the pumping stations including the crude oil delivery station in Slovnaft. This system was built with

regards to transported medium, executed for an explosive environment. This system allows monitoring of technological elements of transport into the smallest details that increases the safety of pumping. Each year TRANSPETROL, a.s. invests considerable financial resources in the renovation and modernization of the pipelines according to the latest available technologies, and therefore the crude oil pipeline network of the Slovak republic as a central transit corridor is characterized by high operation reliability and safety.

04 PREPRAVA A SKLADOVANIE ROPY

SPOLOČNOSŤ TRANSPETROL, A. S., PROSTREDNÍCTVOM SVOJHO ROPOVODNÉHO SYSTÉMU, JEDINÉHO NA SLOVENSKU, ZABEZPEČUJE TRANZITNÚ A VNÚTROŠTÁTNU PREPRAVU ROPY A JEJ SKLADOVANIE TAK, ABY ZAISTILA POTREBNÉ MNOŽSTVO ROPY PREDOVŠETKÝM PRE SLOVENSKÉ HOSPODÁRSTVO A SVOJICH ĎALŠÍCH OBCHODNÝCH PARTNEROV. VNÚTROŠTÁTNA A TRANZITNÁ PREPRAVA ROPY A JEJ SKLADOVANIE SÚ HLAVNOU HOSPODÁRSKOU AKTIVITOU AKCIOVEJ SPOLOČNOSTI. PREPRavná KAPACITA ROPOVODU JE 20 MILIÓNOV TON ROPY ROČNE.

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., v roku 2017 prepravila celkovo 9 582 252 ton ropy. Hlavnú úlohu z hľadiska realizovaných tržieb a využívania prepravnej kapacity ropovodu v prevádzke spoločnosti TRANSPETROL, a. s., zohráva rafinéria Slovnaft, a. s., v Bratislave. Celková preprava ropy do tejto spoločnosti bola v roku 2017 na úrovni 5 530 771 ton ropy, čo predstavuje približne 57,72% prepraveného množstva ropovodom Družba v danom roku. Preprava ruskej ropy bola na úrovni 5 452 171 ton a preprava inej ropy cez ropovod Adria bola na úrovni 78 600 ton. Slovnaft, a. s., je momentálne aj jediným odberateľom ropy na Slovensku.

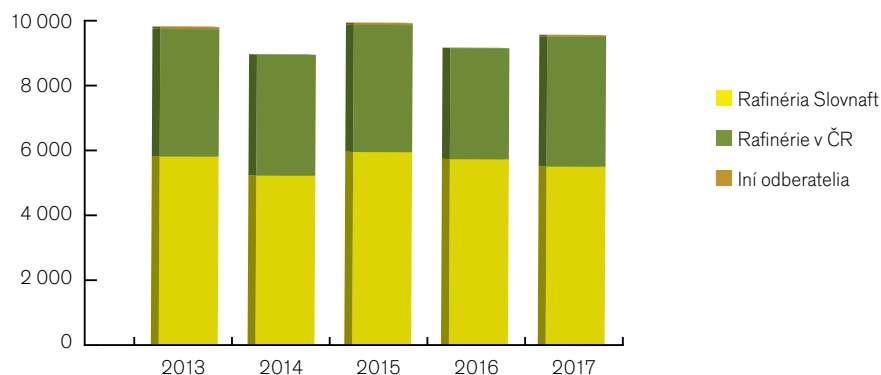
Rok 2016 bol z hľadiska prepravy ropy v histórii spoločnosti TRANSPETROL, a. s., prelomový. Po prvýkrát bola úspešne zrealizovaná preprava iného druhu ropy ako ropy REB do rafinérie Slovnaft. Bola to ropa KBT, zakontrahovaná pre spoločnosť SLOVNAFT, a. s. Logistika prepravy ropy KBT na európskom kontinente spočívala v dopravení tankerov do chorvátskeho prístavu Omišalj, následnou prepravou cez maďarské mesto Százhalombatta zrekonštruovaným ropovodom Adria do PS4 Tupá, odkiaľ po vykonaní zákonom predpísaných colných náležitostí a laboratórnych testov bola prepravená do rafinérie Slovnaft. Množstvo a kvalita jednotlivých dávok inej ropy boli zabezpečené novovybudovaným systémom sledovania pohybu dávok v riadiacom systéme. V roku 2017 TRANSPETROL prepravil do Slovnaftu ropu CPC v množstve 78 600 ton.

Významnú úlohu z hľadiska realizovaných tržieb a využívania prepravnej kapacity ropovodu v prevádzke spoločnosti TRANSPETROL, a. s., zohráva aj spoločnosť Unipetrol RPA, s. r. o. V roku 2017 prepravil TRANSPETROL, a. s., do Unipetrolu spolu 4 001 481 ton ropy.

Celkové množstvá prepravenej ropy podľa jednotlivých odberateľov v rokoch 2013 – 2017 v tis. ton

Odberateľ	2013	2014	2015	2016	2017
Rafinéria Slovnaft	5 795	5 217	5 955	5 747	5 531
Rafinérie v ČR	3 929	3 728	3 919	3 424	4 001
Iní odberatelia	64	0	58	0	50
Spolu	9 788	8 945	9 932	9 171	9 582

Grafické znázornenie množstva prepravenej ropy podľa odberateľov v rokoch 2013 – 2017 v tis. ton



04 TRANSPORTATION AND STORAGE OF CRUDE OIL

TRANSPETROL THROUGH ITS CRUDE OIL PIPELINE SYSTEM, THE ONLY ONE IN SLOVAKIA, PROVIDES A TRANSIT AND DOMESTIC TRANSPORTATION OF CRUDE OIL AND ITS STORAGE TO ENSURE THE REQUIRED AMOUNT OF CRUDE OIL PRIMARILY FOR SLOVAK COMPANIES, ADMINISTRATION OF STATE MATERIAL RESERVES, AS WELL AS OTHER IMPORTANT CUSTOMERS. THE DOMESTIC TRANSPORTATION AND TRANSIT OF CRUDE OIL AND ITS STORAGE ARE THE MAIN ECONOMIC ACTIVITIES OF THE JOINT STOCK COMPANY. THE TRANSPORTATION CAPACITY OF THE CRUDE OIL PIPELINE IS 20 MILLION TONS PER YEAR.

TRANSPETROL, a. s. transported a total 9,582,252 tons of crude oil in 2017. The major role in terms of realized revenues and utilization of the crude oil pipeline transport capacity in the operation of TRANSPETROL, a. s. is played by SLOVNAFT, a. s., refinery in Bratislava. The transportation of crude oil to this company in 2017 amounted 5,530,771 tons of crude oil, representing about 57.72 % of the quantity transported by Družba pipeline in that year. Transport of the Russian crude oil amounted to 5,452,171 tons and transport of other crude oil through the pipeline Adria

amounted to 78,600 tons. SLOVNAFT, a. s. is currently the sole customer for crude oil in Slovakia.

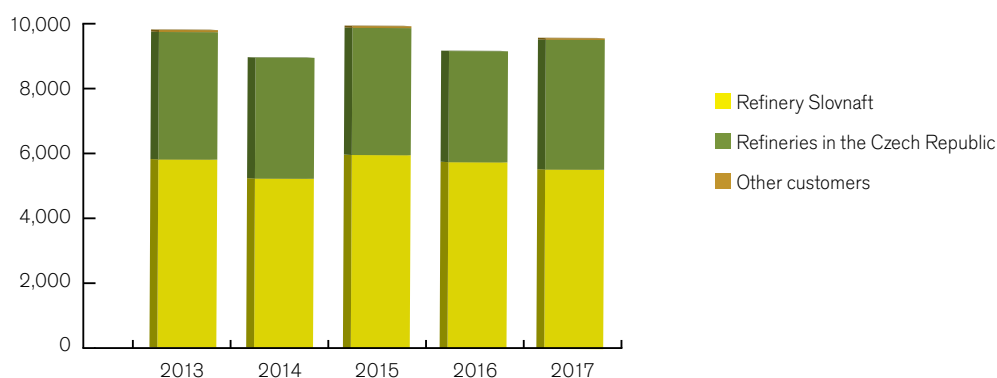
In the history of TRANSPETROL, a. s. the year 2016 was a breakthrough year. For the first time, the transport of a different type of crude oil than REB was realized to the refinery Slovnaft. It was the crude oil KBT, exclusively reserved for SLOVNAFT, a. s. Tankers with KBT crude were transported to Croatian port Omišalj, then transported through Hungarian Százhalombatta by the reconstructed Adria pipeline to PS4 Tupá where after the requested customs procedure prescribed by law and upon the laboratory tests, it was transported to the Slovnaft refinery. Quantity and quality of separate amount of other crude oil was provided by the newly built system of control of supply movement in the management system. In 2017, TRANSPETROL, a. s. shipped 78,600 tons of CPC oil to Slovnaft.

A significant role in terms of realized revenues and utilization of the pipeline transport capacity within the operation of TRANSPETROL, a. s. is played by UNIPETROL RPA, s. r. o. TRANSPETROL, a. s. transported a total of 4,001,481 tons of crude oil to UNIPETROL RPA, s. r. o in 2017.

The total quantities of crude oil transported to individual customers in the period from 2013 to 2017 in thousands of tons

Customer	2013	2014	2015	2016	2017
Refinery Slovnaft	5,795	5,217	5,955	5,747	5,531
Refineries in the Czech Republic	3,929	3,728	3,919	3,424	4,001
Other customers	64	0	58	0	50
Total	9,788	8,945	9,932	9,171	9,582

Graphic design of the quantity of the transported crude oil based on customers in the period 2013 - 2017 in thousands of tons



04 PREPRAVA A SKLADOVANIE ROPY

Popri preprave ropy zostáva dôležitým prvkom v obchodnej činnosti spoločnosti TRANSPETROL, a. s., aj skladovanie ropy. Svoje voľné kapacity využíva na uskladnenie ropy pre

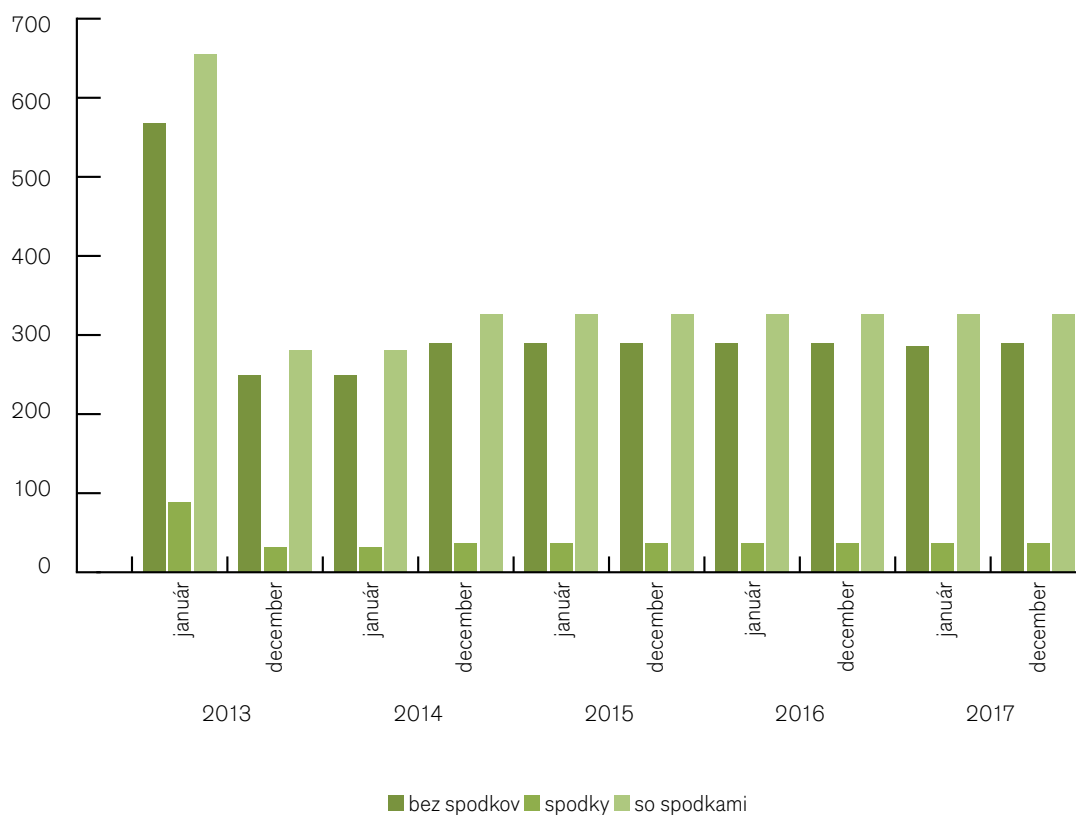
Slovnaft, Unipetrol alebo iného odberateľa. V roku 2017 bolo priemerné denné fakturované množstvo za skladovanie 8 694,66 tony ropy.

Skladovacie kapacity spoločnosti TRANSPETROL, a. s., v rokoch 2013 – 2017 v tis. ton

Skladovacie kapacity	2013		2014		2015		2016		2017	
	január	december	január	december	január	december	január	december	január	december
bez spodkov	567,4	248,7	248,7	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2
spodky	88,1	31,8	31,8	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2
so spodkami	655,5	280,5	280,5	326,4	326,4	326,4	326,4	326,4	326,4	326,4

*Poznámka: Zníženie skladovacích kapacít je spôsobené založením Spoločnosti pre skladovanie, a. s., do ktorej ako zakladateľa TRANSPETROL, a. s., a Správa štátnych hmotných rezerv SR formou nepeňažných vkladov vložili skladovacie zariadenia, slúžiace na skladovanie núdzových zásob.

Grafické znázornenie skladovacích kapacít v rokoch 2013 – 2017 v tis. ton



Za svoj prioritný záujem považuje TRANSPETROL, a. s., neustále upevňovanie svojej strategickej pozície v preprave a v skladovaní ropy pre slovenské hospodárstvo a čoraz efektívnejšie pôsobenie na európskom ropnom trhu.

Spoločnosť identifikovala riziká, ktoré by mohli ovplyvniť jej vývoj v najbližšom období. Medzi najvýznamnejšie riziko spoločnosť považuje negatívny vývoj v oblasti prepravy ropy.

04 TRANSPORTATION AND STORAGE OF CRUDE OIL

Beside the crude oil transportation, the crude oil storage remains an important business activity of the company TRANSPETROL, a.s. Its available capacity is used to

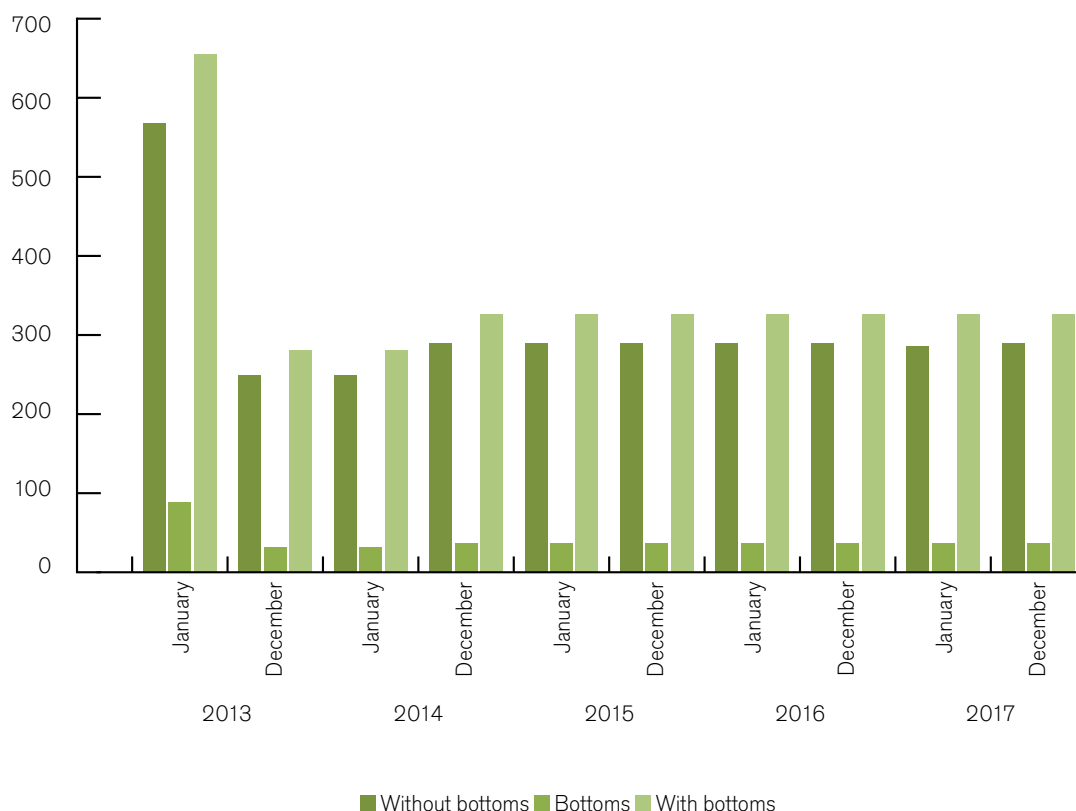
store crude oil for Slovnaft, Unipetrol or other customer. In 2016, the average daily amount invoiced for storage was 8,694.66 tons of crude oil.

Storage capacity Transpetrol, a. s., within the period 2013 – 2017 in thousands of tons

Storage capacity	2013		2014		2015		2016		2017	
	January	December	January	December	January	December	January	December	January	December
Without bottoms	567.4	248.7	248.7	289.2	289.2	289.2	289.2	289.2	289.2	289.2
Bottoms	88.1	31.8	31.8	37.2	37.2	37.2	37.2	37.2	37.2	37.2
With bottoms	655.5	280.5	280.5	326.4	326.4	326.4	326.4	326.4	326.4	326.4

*Note: decrease of storage capacity, is due to the establishment of Spoločnosť pre skladovanie, a. s., which was founded by TRANSPETROL, a. s. and State Material Reserves, who both invested (non-financial deposit) in the storage capacities for storing emergency reserves.

Graphic design of the storage capacity in the period 2013 - 2017 in thousands of tons



TRANSPETROL, a. s.'s priority is to constantly improve its strategic position in the transportation and crude oil storage for the Slovak economy and strengthening its position in the European market.

The company identified a risk that could affect the company's development in the near future. The most important risk represents the risk of negative development of crude oil transport.

05 ĽUDSKÉ ZDROJE A SOCIÁLNA POLITIKA

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., si vysoko cení odbornosť a profesionalitu svojich zamestnancov, ktorá je nevyhnutným predpokladom poskytovania kvalitných služieb v tranzitnej a vo vnútroštátnej preprave ropy.

V oblasti rozvoja ľudských zdrojov sa zameriava na zabezpečovanie kontinuálneho získavania, obnovovania a rozširovania odbornej spôsobilosti zamestnancov, ktorá je jedným z prostriedkov udržania konkurencieschopnosti spoločnosti v rámci európskeho priestoru. Komplexnou starostlivosťou o zamestnancov a realizáciou sociálnej politiky vytvára spoločnosť podmienky na ich spokojnosť, sebarealizáciu a stabilizáciu.

V roku 2017 spoločnosť TRANSPETROL, a. s., zamestnávala v priemere 296 zamestnancov, z toho 45 žien. Štruktúra zamestnancov spoločnosti podľa pracovných kategórií bola takáto:

- 44,78 % technicko-hospodárskych pracovníkov,
- 32,32 % robotníkov,
- 22,90 % pracovníkov pomocného a obslužného personálu.

K 31. decembru 2017 mala spoločnosť 297 zamestnancov, z toho 47 žien.

Vzdelanostná štruktúra zamestnancov spoločnosti bola k 31. decembru 2017 takáto:

- 30,64 % vysokoškolské vzdelanie,
- 54,88 % úplné stredoškolské vzdelanie s maturitou,
- 14,14 % stredoškolské vzdelanie, vyučenie v odbore,
- 0,34 % základné vzdelanie.

Priemerný vek zamestnancov spoločnosti k 31. decembru 2017 bol 45,55 roka.

Na vzdelávanie zamestnancov vynaložila spoločnosť TRANSPETROL, a. s., v roku 2017 celkovo 93 759,64 €. Spoločnosť dbá okrem bezpečnosti pri práci a ochrany životného prostredia aj o ďalší rozvoj vzdelanosti zamestnancov. Popri plnení legislatívnych požiadaviek kladie dôraz na odborné školenia a profesijnú prípravu zamestnancov a jazykové kurzy vrcholového a vyššieho manažmentu.

Štruktúra nákladov, vynaložených v oblasti vzdelávania, bola takáto:

- 86,90 % odborná príprava,
- 13,10 % jazyková príprava.

Zamestnanci mali v roku 2017 možnosť využiť široké spektrum benefitov, a to komplexné preventívne zdravotné prehliadky, príspevky na stravu, dopravu do zamestnania,

dioptrické okuliare, relax, šport, kultúru, doplnkové dôchodkové poistenie. Spoločnosť vynaložila na poskytnuté benefity zo sociálneho fondu sumu 273 337,83 €.

V rámci realizácie sociálnej politiky spoločnosť pokračovala v zabezpečovaní doplnkového dôchodkového sporenia pre zamestnancov, pričom príspevok zamestnávateľa na toto sporenie predstavoval v roku 2017 sumu 180 663,37 €. Možnosť doplnkového dôchodkového sporenia využilo v uplynulom roku 89,56 % zamestnancov spoločnosti.

05 HUMAN RESOURCES AND SOCIAL POLICY

TRANSPETROL, a. s. places particular emphasis on the competencies and professionalism of its employees, which is a necessary prerequisite for the provision of high quality services and transit and interstate transportation.

In the field of human resources development the company focuses on ensuring continuous professional education of employees which is one of the means to maintain competitiveness of the company within Europe. By its comprehensive care for employees and implementation of social policy the company creates conditions for their satisfaction, self-fulfilment and stabilization.

In 2016, TRANSPETROL. a. s. employed an average of 296 employees of which 45 were women. The company's employee structure by job categories was as follows:

- 44.78% technical and administrative staff
- 32.32% blue-collar workers,
- 22.90% auxiliary and service staff.

On December 31st, 2017, the company employed 297 employees of which 47 were women.

The educational structure of the company staff as of December 31st, 2017:

- 30.64% university education,
- 54.88% secondary education with GCE,
- 14.14% secondary education, apprenticeship in the profession,
- 0.34% primary education.

The average age of employees was 45.55 years as of December 31st, 2017.

TRANSPETROL, a. s. spent 93,759.64 EUR on staff education in 2017. Beside the safety at work, the company focuses also on the protection of environment and further development of employees. Beside the legislative requirements, it focuses mainly on vocational and professional training of employees and partly on language training for the top and senior management.

The structure of costs incurred on training was as follows:

- 86.90% professional training,
- 13.10% language training.

In 2017 the employees had the possibility to use the large range of benefits such as comprehensive preventive medical tests, allowances for meals, transport to work, eyeglasses, relax, sports, culture, supplementary pension insurance. The company has spent on benefits provided by the Social Fund the amount of 273,337.83 EUR.

Within the realization of social policy, the company continued in providing supplementary pension savings for employees whereas the employer's contribution to the savings in 2017 represented the amount of 180,663.37 EUR. The possibility of supplementary pension savings was used in the past year nearly by 89.56 % of employees.

06 TECHNICKÝ A INVESTIČNÝ ROZVOJ

A) INVESTIČNÁ VÝSTAVBA

Tak ako v predchádzajúcich rokoch aj v roku 2017 pokračoval v našej spoločnosti proces technického a investičného rozvoja, ktorý prirodzene nadviazal na progres a priniesol ďalší posun v zabezpečovaní modernizácie, obnovy a výstavby nových technických, technologických zariadení a stavieb, prispievajúcich k ekologickej, bezpečnej, spoľahlivej a ekonomickej prevádzke ropovodnej siete a chodu našej spoločnosti. Na uvedený technický a investičný rozvoj boli v roku 2017 vynaložené finančné prostriedky vo výške 17,5 mil. €.

V oblasti výstavby veľkokapacitných nádrží ropy možno konštatovať úspešné pokračovanie výstavby novej modernej dvojplášťovej nádrže ropy č. 236 s objemom 50-tis. m³ v PS1 Budkovce. Prevažná väčšina dodávok materiálov a prác je zmluvne zabezpečená, chýba ešte zmluvne zabezpečiť dodávku ocelových konštrukcií (SO603.3), objekty SHZ a EPS, miešadlá, potrubné rozvody, pripojenia a nádrže s armatúrami, výfah, elektrorozvody, elektrodomček, kamerový systém, MaR a SRTP, KTU a technológie bočných nádrží. Predpokladaný termín ukončenia prác a uvedenia nádrže č. 236 do prevádzky je jún – júl 2019. Ďalej má naša spoločnosť zámer vybudovať ďalšie dve nové nádrže H101B a H101D, každú s objemom 75-tis. m³ na PS4 Tupá. Úspešne sa ukončil proces posudzovania vplyvov týchto nových nádrží na životné prostredie (EIA) a začal sa proces zabezpečenia vydania stavebného povolenia pre nádrž H101B, po ukončení výberových konaní vrátane elektronickej aukcie sa približne v polovici roka 2018 plánuje začatie výstavby nádrže H101B. Ukončenie výstavby predpokladáme v auguste 2020. V tejto oblasti treba spomenúť zámer výstavby novej nádrže s predpokladaným označením nádrž č. 230 s objemom 50-tis. m³ na PS1 Budkovce pričom chceme zistiť realizovateľnosť jej umiestnenia medzi existujúce nádrže č. 231 a č. 232.

V areáli PS1 Budkovce plynule pokračuje výstavba odvodňovacej sústavy suterénu čerpacej stanice ropy č. 222 (stavba č. 180, 18001 a 18002), kde bolo možné ku koncu roka 2017 konštatovať stavebnú pripravenosť na začatie realizácie technologickej časti. Ukončenie tejto stavby predpokladáme do konca roka 2018.

V roku 2017 možno opätovne konštatovať kontinuálne zvyšovanie a zdokonaľovanie environmentálnej bezpečnosti systému ropovodnej siete, zefektívnenie prevádzky ropovodného systému, ako aj ďalšie zdokonalenie riadiaceho a informačného systému ropovodu (RIS). Za všetky investičné projekty z tejto oblasti treba vyzdvihnúť výstavbu systému merania hustoty ropy na trase ropovodu, rekonštrukciu

pomocných čerpadiel a motorov v ČS 224 s frekvenčným meničom na PS4 Tupá a rekonštrukciu zbernej nádrže ropy č. 482 na PS2 Moldava nad Bodvou.

Vzhľadom na rozsah a náročnosť niektorých investičných akcií prechádza ich realizácia aj do roku 2018. Spomedzi nich treba vyzdvihnúť najmä pokračovanie výstavby ochranného systému ropovodu, uvedenú výstavbu nádrže č. 236 na PS1 Budkovce, výstavbu novej zbernej nádrže ropy č. H4103 (ČS224) na PS4 Tupá, výstavbu odvodňovacej sústavy suterénu čerpacej stanice ČS 222, rekonštrukciu pomocných čerpadiel a motorov v čerpacej stanici ČS 224 s frekvenčným meničom (FM) na PS4 Tupá a v neposlednom rade výstavbu novej meracej stanice ropy MSR Adria vrátane výstavby bloku merania kvality na PS4 Tupá.

Z investičných projektov, ktoré sa začali v roku 2017 pripravovať, treba spomenúť najmä uvedenú výstavbu dvoch nových nádrží na ropu s objemom 75-tis. m³ v PS4 Tupá, realizáciu systému merania hustoty ropy hustomerom Solartron v armatúrnych šachtách na trase ropovodu, modernizáciu čerpadla v odolejovači v PS4 Tupá alebo výstavbu systému merania prietoku v PS5 Bučany.

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., nadobudla dňa 25. 1. 2017 na základe KZ č. 4670071/2016 zo dňa 8. 12. 2016 pozemky v katastrálnom území mesta Senec na Slnečných jazerách – juh v celkovej výmere 3 452 m², ktoré susedia s pozemkami, na ktorých má spoločnosť postavené hotelové zariadenie, trafostanicu a športovú halu, z dôvodu rozšírenia možnosti využitia športových a hotelových služieb pre klientov hotela a to hlavne dobudovaním parkovacích miest na týchto pozemkoch.

Aj v roku 2017 bolo prvoradou úlohou technicko-investičného rozvoja našej spoločnosti zabezpečiť spoľahlivú a efektívnu prevádzku ropovodného systému so snahou o využitie najnovších technických a technologických riešení, porovnateľných s prevádzkovateľmi ropovodných sietí v zahraničí, pri dodržaní najprísnejších požiadaviek na environmentálne aspekty procesov. Všetky procesy technicko-investičného rozvoja spoločnosti sa i naďalej riadili platnou politikou integrovaných manažérskych systémov.

06 TECHNICAL AND INVESTMENT DEVELOPMENT

A) INVESTMENT CONSTRUCTION

In 2017, much like in previous years, process of technical and investment development of our company took place that built on the progress of the previous years and moved us forward in modernization, renewal and construction of new technological equipment and construction in favor of ecological, safe, reliable and economic operation and functioning of our company. In 2017 the field of technical and investment development received in total 17.5mil. EUR.

With regard to the construction of large-scale oil tanks, we would like to mention the successful continuation of the construction of a new modern double-shell oil tank no. 236 with a volume of 50 thousand m³ in PS1 Budkovce. The majority of supplies of materials and works are contractually secured, however, we still need to conclude a contract for the supply of steel structures (SO603.3), SHZ and EPS objects, mixers, pipelines and valves with fittings, elevator, electrical wiring, electrodes, CCTV, MaR and S RTP, KTU and side tank technology. The estimated deadline for completion of works and commissioning of the tank no. 236 is June - July 2019. The process of assessing the impact of these new tanks on the environment (EIA) has been successfully completed and the process of building permit issuance for H101B tank has begun after the selection process, including the electronic auction, had been completed. The construction of the H101B tank is scheduled for mid-2018. We plan to finish the construction in August 2020. It is worth mentioning that we intend to build a new tank with the anticipated designation "tank no. 230" with a volume of 50,000 m³ at PS1 Budkovce. It is designed to be placed between the existing tanks no. 231 and no. 232.

In the area of PS1 Budkovce, the construction of the drainage system of the basement of the pumping station no. 222 (construction no. 180, 18001 and 18002) still continues. By the end of 2017 the construction was ready for the start of the technological part of the project. We expect the completion of the whole construction by the end of 2018.

2017 saw the continuous improvement in the environmental safety of the pipeline system, the streamlining of the operation of the pipeline system, as well as the further improvements of the pipeline control system (RIS). For all investment projects in this area it is necessary to highlight the construction of the oil density measurement system on the pipeline route, renovation of auxiliary pumps and motors in ČS 224 with a frequency converter at PS4. Tupá

and renovation of the oil tank no. 482 at PS2 Moldava nad Bodvou.

Given the extent and complexity of some investment projects, works will continue also in 2018, for example the ongoing construction of the protective system of the pipeline, the construction of the tank no. 236 at PS1 Budkovce, the construction of the new oil tank no. H4103 (ČS224) at PS4 Tupá, the construction of the drainage system of the basement of the pumping station ČS 222, renovation of auxiliary pumps and motors at ČS 224 pumping station with the frequency converter (FM) at PS4 Tupá and, last but not least, the construction of a new MSR Adria oil measuring station including quality measurement block at PS4 Tupá.

Of the investment projects that we began to prepare in 2017, we should mention, in particular, the construction of two new oil tanks with a volume of 75,000 m³ in PS4 Tupá, construction of oil density measurement system by Solartron in fitting shafts on the pipeline route, modernization of the pump in a PS4 Tupá oil separator as well as the construction of a flow measurement system in PS5 Bučany.

On January 25, 2017 TRANSPETROL, a.s. acquired on the basis of the Purchase Contract no. 4670071/2016 of December 8, 2016 the land in the cadastral area of Senec, Slnčné jazerá - Juh with the total area of 3,452 m². The land is next to the land owned by the company that features a hotel, a transformer station and a sports hall in order to expand sports and hotel services for hotel clients as well as to expand the parking lot.

Also in 2017 the first task of the technical and investment development of our Company was to provide reliable and efficient operation of the crude oil pipeline system with the desire to exploit the latest technical and technological solutions comparable with other European and global operators, taking into account the toughest demands on the environmental aspects of the process. All processes of technical and investment development of the Company follow the policies of integrated management systems.

06 TECHNICKÝ A INVESTIČNÝ ROZVOJ

B) ÚSEK RIADITEĽA PRE PREVÁDZKU A PREPRAVU

Na úseku riadenom riaditeľom pre prevádzku a prepravu boli v roku 2017 vykonané tieto opravy, rekonštrukcie a služby:

1. Rekonštrukcia rozvodní nádrží N232, N235, N237 na PS1 Budkovce.
2. Prebieha výstavba odvodňovacej sústavy suterénu ČS222 na PS1 Budkovce.
3. Prebieha výstavba nádrže N236 na PS1 Budkovce.
4. Rekonštrukcia skladu ZHÚ obj. 223 na PS1 Budkovce.
5. Oprava strechy administratívnej budovy a budovy ČOV na PS1 Budkovce.
6. Vykonanie servisu TO MSR na PS1 Budkovce.
7. Kalibrácia skladovacích nádrží ropy N233, N234.
8. Rekonštrukcia zbernej nádrže ropy 482 na PS2 Moldava nad Bodvou.
9. Rekonštrukcia perimetrickej ochrany oplotenia areálu na PS2 Moldava nad Bodvou.
10. Oprava odpúšťaní vstupno-výstupných šachiet na PS4 Tupá.
11. Rekonštrukcia vyčerpávania poistnej vetvy na PS4 Tupá.
12. Rekonštrukcia systému poistných ventilov nízkotlakových častí čerpacích staníc na PS4 Tupá.
13. Začatie výstavby rekonštrukcie pomocných čerpadiel s frekvenčným meničom ČS 224 PS4 Tupá.
14. Začiatok rekonštrukcie zbernej nádrže na ropu N7.2 100 m³ PS5 Bučany.
15. Začiatok rekonštrukcie meracej stanice ropy DN 500 PS5 Bučany.
16. Osadenie nového prietokomera na MSR DN 700 a jeho uvedenie do prevádzky podľa medzinárodnej normy MID PS5 Bučany.
17. Oprava fasády dielne Adria na PS4.
18. Kontrola a nastavenie 6kV ochrán na PS1, PS2, PS4 a PS5.
19. GO pomocného elektromotora DHUB 95... poz. 1a z ČS 222 na PS1 Budkovce.
20. Revízia a kontrola 4 ks hlavných elektromotorov ABB z ČS 222 na PS1 Budkovce.
21. Revízia 6kV vypínačov na PS4 a PS5.
22. Revízia pomocného elektromotora DHUB 95... poz. 1a z ČS 222 na PS1 Budkovce.

Aktivity na úseku riadenom riaditeľom pre prevádzku a prepravu týkajúce sa prepravy ropy:

23. Bola vykonaná projekčná činnosť na rekonštrukciu odvodňovacieho odropňovacieho potrubia skladovacích nádrží ropy na PS1 Budkovce a opravu nádrže požiarnej vody 410 a 411 na PS2 Moldava nad Bodvou.
24. V rámci harmonogramu pravidelných kontrol podľa OS 8/2004 boli vykonané tesnostné skúšky skladovacích, zberných nádrží a záchytných vaní zberných nádrží vrátane príslušných potrubných rozvodov v súlade so zákonom o vodách č. 364/2004 a s vyhláškou MŽP SR č. 100/2005 Z. z.
25. Vyčistenie skladovacej nádrže ropy H230.09 na PS4 Tupá vrátane likvidácie nebezpečného odpadu v súlade s platnou legislatívou a výkon technickej kontroly a defektoskopie skúšky nádrže H230.09 v rámci harmonogramu pravidelných kontrol podľa OS 8/2004.
26. Pokračovala preprava inej ropy ako REB potrubím Adria na spracovanie do rafinérie v Slovnafte v dohodnutej kvalite.

06 TECHNICAL AND INVESTMENT DEVELOPMENT

B) TECHNICAL AND INVESTMENT DEVELOPMENT - SECTION MANAGED BY THE OPERATIONS AND TRANSPORT DIRECTOR

The following repairs, technical enhancement and services have been carried out at the department managed by Operations and Transport Director:

1. Renovation of tank piping N232, N235, N237 at PS1 Budkovce
2. Construction of the basement drainage system ČS222 at PS1 Budkovce is in progress
3. Construction of N236 tank at PS1 Budkovce is in progress
4. Renovation of the warehouse ZHÚ obj. 223 at PS1 Budkovce
5. Repair of roof of the administrative building and ČOV building at PS1 Budkovce
6. Servicing of TO MSR at PS1 Budkovce
7. Calibration of crude oil storage tanks N233, N234
8. Renovation of crude oil tank 482 at PS2 Moldava nad Bodvou
9. Renovation of the perimeter protection of the fencing of the complex PS2 Moldava nad Bodvou
10. Repair of outlets of entry and exit shafts at PS4 Tupá
11. Renovation of the drainage of protection branches at PS4 Tupá
12. Renovation of the safety valves system of low-pressure parts of pumping stations at PS4 Tupá
13. Start of renovation of auxiliary pumps with frequency converter ČS 224 PS4 Tupá
14. Start of renovation of crude oil tank N7.2 100 m³ PS5 Bučany
15. Start of renovation of crude oil measuring station DN 500 PS5 Bučany
16. Installation of a new flowmeter on the MSR DN 700 and commissioning according to the international standard MID PS5 Bučany
17. Repair of the facade of the Adria workshop Adria at PS4
18. Inspections and adjustments of 6kV protections at PS1, PS2, PS4 a PS5
19. General repair of the auxiliary electric motor DHUB 95... poz. 1a from ČS 222 to PS1 Budkovce
20. Inspection of 4 main electromotors ABB from ČS 222 to PS1 Budkovce
21. Inspection of 6kV switches at PS4 and PS5
22. Inspection auxiliary electromotor DHUB 95... poz. 1a from ČS 222 to PS1 Budkovce

Activities in the department managed by the Director of Operations and Transport related to crude oil transport:

23. Design for the renovation of the drainage - deoilation pipeline of the crude oil storage tanks at PS1 Budkovce and the repair of the fire water tank 410 and 411 at PS2 Moldava nad Bodvou.
24. As a part of the schedule of the regular inspections under OS 8/2004, tightness tests of storage tanks and collecting tanks, including adjacent piping were carried out in compliance with the Water Act no. 364/2004 and the Decree of the Ministry of Environment of the Slovak Republic no. 100/2005 Coll.
25. Cleaning of the H230.09 crude oil storage tank at PS4 Tupá, including disposal of hazardous waste in accordance with valid legislation and the performance of the technical inspection and defectoscopic examination of the tank H230.09 under the regular inspections schedule in accordance with OS 8/2004 were carried out.
26. The transport of crude oil other than REB through the Adria pipeline to the refinery in Slovnaft continued in the agreed quality.

07 IT A ROZVOJ INFORMAČNÝCH TECHNOLOGIÍ

V roku 2017 sme úspešne naštartovali projekt **IRISP Vybudovanie a rozvoj Integrovaného ropovodného informačného systému prevádzky**, ktorý umožňuje publikovať používateľom prevádzky všetky potrebné informácie z jednotného prostredia v celku. Ide o komplexný informačný systém pre automatizáciu a podporu riadenia procesov prevádzky na báze existujúceho RIS-u. RIS je technicko-environmentálny geografický informačný systém na podporu kontroly prevádzkovania a údržby ropovodného systému. Je digitálnym zobrazením priestorovej reality výseku krajiny, v ktorej je uložený ropovodný systém.

IRISP umožňuje integráciu vstupných dát z podporných prevádzkových systémov a komplexný reporting dát potrebných na podporu riadenia ropovodného systému, jednotný vstup a prístup k informáciám, obsahuje objekty trasy, prečerpávacích staníc, kontroly ropovodu, katastrálne a ortofotomapy mapy a ďalšie objekty. Umožňuje identifikovať objekty ropovodu a zobraziť ich v mapovom okne, prípadne v okne s inou formou grafického zobrazenia (technologické schémy, pozdĺžne profily potrubných línii).

Integračný nástroj ORCHESTRA

Súčasťou IRISP je aj štandardný integračný nástroj ORCHESTRA, univerzálna integračná platforma, ktorá zároveň zabezpečí pomocou registra objektov efektívne a transparentné vyriešenie historického precedensu v nejednoznačnom a v rámci systémov rozdielnom pomenovávaní technologických objektov a prvkov.

Riadiaci systém SCADA

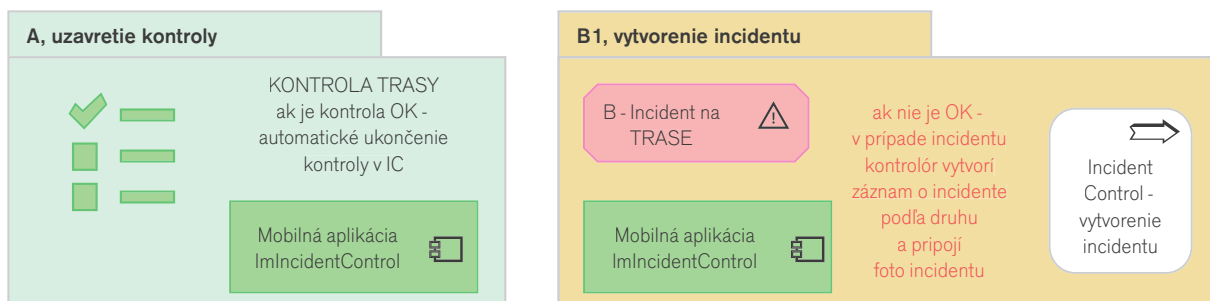
Ďalšou súčasťou IRISP je RS SCADA, kde sme v minulom roku naštartovali **upgrade SCADA web portálu a SAP Connector pre potreby integrácie s IRISP**.

Riadiaci systém Citect SCADA slúži na vizualizáciu a riadenie prepravy ropy. Údaje z technológie sa zbierajú a spracovávajú v komunikačných serveroch a operátorské stanice k týmto údajom prístupujú ako klienti. Každé z pracovísk umožňuje operátorom prostredníctvom SCADA systému monitorovať a riadiť technológiu.

SCADA web portál

SCADA web portál poskytuje online informácie o prevádzkovom stave technologických zariadení (stav čerpadiel, ventilov a podobne). Aktuálne informácie z prevádzky získava zo SCADA softvéru CitectSCADA, ktorý je prepojený so CitectHistorianom, slúžiacim na archiváciu dát a tvorbu reportov. Web portál CitectSCADA umožňuje monitorovať jednotlivé procesy, slúži na podporu údržby ako nástroj na evidenciu porúch (helpdesk), generovanie S príkazu a ďalšie evidencie. Zároveň je zdrojom informácií pre prevádzku o poveternostnej situácii s využitím služieb SHMÚ. Poskytuje informácie používateľom v podnikovej sieti.

V rámci projektu integrácie systémov prevádzky sme systém SCADA web portál doplnili o hlásenie porúch a incidentov prevádzky realizované **mobilnou aplikáciou IC**



V riešených projektoch integrácie systémov prevádzky boli implementované prepojenia incidentov trasy z mobilnej aplikácie Incident Control a SCADA Web Portal, prepojenia incidentov s objednávkami v SAP-e na externé opravy dodávateľmi. Využili sme register objektov na mapovanie prenosu incidentu zo IC do hlásenia v SWP. Zabezpečili sme tým plynulý a bezpečný prenos dát medzi systémami.

Incident Control. Keďže zdroje dát vznikajú v rôznych systémoch a slúžia pre oddelenia s inými činnosťami, ako je pravidelná kontrola pochôdzkami, výsledkom môže byť incident a ten môže byť následne riešený iným oddelením. Integráciou týchto systémov vznikla jednotná databáza všetkých incidentov, porúch na prevádzke, prepojenie pomocou jednotného integračného nástroja ORCHESTRA. Vytvorili sme jednotné úložisko informácií a údaje sa budú poskytovať v rovnakej forme, aj keď vznikajú v rôznych

07 IT AND DEVELOPMENT OF INFORMATION TECHNOLOGIES

In 2017, we successfully launched **the IRISP project - Building and Developing an Integrated Petroleum Transport Information System** which allows all users of the facility to publish all necessary information from a single environment. It is a comprehensive information system for the automation and support of the operational processes management based on the existing RIS. RIS is a technical and environmental geographic information system that helps with inspections of the operation and maintenance of the pipeline system. RIS is a digital representation of the spatial reality of a landscape that features the oil pipeline system.

IRISP enables integration of input data from supporting operation systems and comprehensive reporting of data needed to support the pipeline system management, a uniform entry and access to information, includes route objects, pumping stations, pipeline inspections, cadastral and orthophotomap maps and other objects. Moreover, it allows us to identify the pipeline objects and display them in a map window or in a window with a different form of graphical view (technological diagrams, longitudinal lines of pipelines).

Integration tool ORCHESTRA

Part of the IRISP is also the standard integration tool ORCHESTRA, a universal integration platform that also provides an effective and transparent solution to the historical precedent concerning the ambiguous and unequivocal naming of technological objects and elements.

Control system SCADA

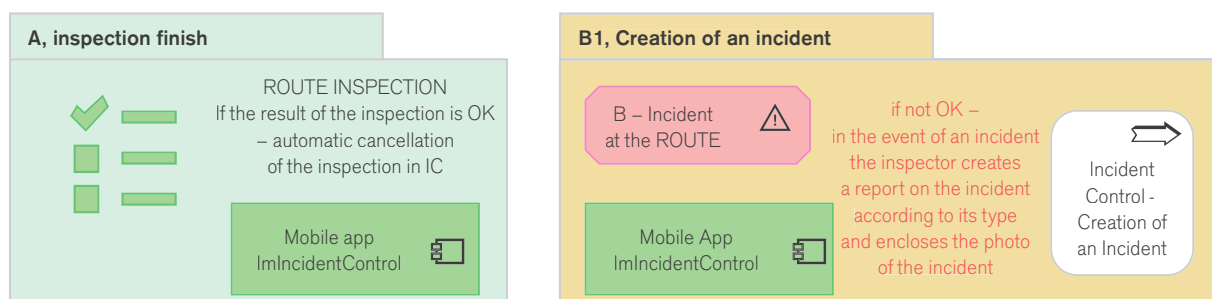
Another part of IRISP is RS SCADA, where we started with **upgrading the SCADA web portal and SAP Connector for integration with IRISP**.

The control system Citect SCADA visualizes and manages oil transport. Technology data is collected and processed on communications servers, and operators can access this data as clients. Each of the workstations allows operators to monitor and control the technology through a SCADA system.

SCADA website

The SCADA website provides online information on the state of the technological equipment (status of pumps, valves, etc.). Up-to-date business information is obtained from SCADA software CitectSCADA, which is linked to CitectHistorian that archives data and creates reports. The CitectSCADA website monitors individual processes, serves as a maintenance support (a helpdesk), S command generator, and other administration services. At the same time, it is a source of weather information using the SHMU services and provides information to business users.

As part of the system integration project, SCADA system now features a website for reporting malfunctions and incidents reported by the IC **Incident Control mobile application**. Since data sources are created in different systems and are used by different departments (such as



Incidents at the route have been linked with the integrated traffic management solutions using the mobile app Incident control and SCADA Web Portal. Moreover, incidents have been also linked with SAP orders (external repairs by supplier). The object register is used to map identifiers, for example the transfer of the incident from IC into a SWP report. We have ensured a smooth and secure data transfer between the systems.

regular inspections on foot), the result may often be an incident that is to be solved by another department. By integrating these systems we created a unified database of all incidents, operating failures, interconnection using a single integration tool ORCHESTRA. We have created a single information store and the data will be provided in the same form, even though they are created in different systems. By integrating all traffic reports, except the IT

07 IT A ROZVOJ INFORMAČNÝCH TECHNOLOGIÍ

systémoch. Integráciou všetkých hlásení prevádzky okrem IT helpdesku vznikla databáza údržby a prevádzky so vstupmi z riadiaceho systému SCADA.

Pre prevádzku vznikol jednotný systém správy incidentov prevádzky s komplexnými informáciami o incidentoch s možnosťou notifikácie správcov o založených incidentoch v ich kompetencii, čo pomáha flexibilnému odstráneniu porúch.

SAP bilancia ropy

Do ostrej produktívnej prevádzky bol uvedený systém, ktorý zabezpečuje funkcie pri monitorovaní prepravy ropy a pri bilancii ropy, v rámci budovania IRISP. Na základe predchádzajúcich skúseností boli vyladené procedúry pre spracovanie a zjednodušenia kontrol a bilancií.

Realizovali sme školenia všetkých procesov a funkcií a postupne odbúravame papierovú formu dokumentov s možnosťou reportovania historických porovnaní parametrov, bilancií, inventúr, workflow. Elektronické schvaľovanie denných inventúr včas odhalí možný ľudský omyl, keďže použijeme automatizovaný prenos dát.

07 IT AND DEVELOPMENT OF INFORMATION TECHNOLOGIES

helpdesk, a maintenance and operation database with inputs from the SCADA control system was created.

A unified incidents management system has been developed with complex incident information with the ability to notify administrators on incidents in their competence, thus helping to resolve defects flexibly.

SAP oil balance

A system that monitors functions during oil transport and oil balance has been introduced in the framework of IRISP. Based on past experience, procedures to process and simplify inspections and balances have been streamlined. We have completed training for all processes and functions. Gradually we are shifting away from paper formats and we are able to report historical comparisons of parameters, balances, inventories, workflows. Electronic approval of daily inventories reveals possible human errors thanks to the automated data transmission.

08 ROPOVODNÝ INFORMAČNÝ SYSTÉM

Predchádzajúci rok sa niesol v znamení aktualizácií a spracovania dát do existujúcich databáz. Všetky procesy boli počas roka rozdelené do niekoľkých etáp. Každý proces sa začal analýzou dát v RIS databáze a zisťovaním dostupných aktualizácií. Po úspešnej analýze a zosumarizovaní dát sa pristúpilo k ich spracovaniu. Spracované dáta boli nasadené do testovacieho prostredia a po otestovaní, resp. overení správnosti všetkých prvkov boli dáta nasadené do produkčného prostredia databázy RIS, aby sa zobrazili v RIS2 aj RISweb. Aktualizáciou prešli vybrané generely, do ktorých bola doplnená vrstva porealizačných zameraní.



Aktualizované boli aj technologické schémy na prečerpávacích staniciach a na čerpacej stanici v Tupej. Spracované ortofotomapy z roku 2016 boli nasadené do RIS pre stred a západ Slovenska na všetky prečerpávacie stanice. Ortofotomapy boli aktualizované aj v rámci Bratislavy, kde sú najväčšie antropogénne vplyvy, a v tejto oblasti máme podzemné vedenie optického kábla.



Optická trasa v Bratislave taktiež prešla kompletnou rekonštrukciou v databáze RIS. Problémom boli zastarané údaje z dôvodu, že väčšina optickej trasy nebola do dnešného dňa zameraná. Napriek tomu sa nám z archívnych údajov podarilo vytvoriť ucelenú vrstvu optickej trasy v Bratislave. V nasledujúcom období sa plánuje kábel postupne zameriavať

a v RIS-e ho budeme taktiež postupne aktualizovať podľa geodetických údajov.

Počas roka bola vytvorená knižnica grafických prvkov, podľa ktorej sa bude postupovať pri spracovaní grafických dát od budúceho roka, aby sme zabezpečili jednotnosť grafických skupín technologických objektov v RIS2 a RISweb.

Ako základ RIS databáz slúžia digitálne technické mapy DTM, ktoré sú výsledkom geodetických meraní.

Okrem pravidelnej aktualizácie DTM, ktorá už bola zapracovaná do RIS, prebiehali aj ďalšie geodetické práce. Najdôležitejším projektom bolo zameriavanie polohopisu, IS, PIS a 3D skenovanie areálu PS4.



V nasledujúcich etapách budú podobné 3D skeny nasadené do RISwebu a DTM PS4 štandardne do RIS2 a RISweb.

Aktualizované dáta tvoria základ každého úspešného GIS systému a v ďalších rokoch bude jedna z pravidelných úloh udržať aktuálne dáta aj v Ropovodnom informačnom systéme.

08 CRUDE OIL PIPELINE INFORMATION SYSTEM

The previous year was busy with updating, processing and uploading data into existing databases. All processes were divided into several stages. Each process started with data analysis in the RIS database and finding available updates. After successful analysis and data accumulation, we started with data processing. The processed data was put into the test environment and, after testing/ verifying the accuracy of all elements, the data was deployed to the production environment of the RIS database to be displayed in both RIS2 and RISweb. The selected projects were updated and added a new layer of customization.



Technological schemes at the pumping stations and the pumping station at Tupá were also updated. Processed orthophotomaps from 2016 for Central and West Slovakia were uploaded to RIS at all pumping stations. Orthophotomaps were also updated for Bratislava, where the greatest anthropogenic impacts are found. The location also features underground conduction of optical cables.



Bratislava's optical cables in the RIS database also underwent a complete renovation. The problem was outdated data due to the fact that most of the optical cables were not outlined. Nevertheless, thanks to archive data we managed to create a coherent picture of optical cables in Bratislava. In the next period, we plan to outline more cables and the data on cables will be also updated in RIS.

During the year, a graphical element library was created to process graphical data. It will be put into operation at the beginning of the next year to ensure the consistency of graphical groups of technology objects in RIS2 and RISweb.

The DTM digital technical maps, which are the result of geodetic measurements, serve as the basis for RIS databases.

In addition to the regular update of the DTM that has already been incorporated into the RIS, other geodetic works were also carried out. The most important project was the PSI positioning, IS, PIS and 3D scanning of PS4.



In the next stages, similar 3D scans will be uploaded to RISweb. DTM PS4 will be uploaded to RIS2 and RISweb.

Updated data form the basis of each successful GIS system, and in the next years, one of the regular tasks will be to keep up-to-date data in the Pipeline Information System.

09 INTEGROVANÝ MANAŽÉRSKY SYSTÉM

Politika integrovaných manažérskych systémov je vypracovaná v súlade s energetickou bezpečnosťou štátu a posilňuje energetickú bezpečnosť v strednej Európe, plní strategické zámery spoločnosti TRANSPETROL, a. s., a je záväzná pre všetkých zamestnancov. Ochrana životného prostredia a bezpečnosť ľudí sa chápe ako integrálna súčasť rozhodovacieho procesu spoločnosti.

TRANSPETROL, a. s., má vypracovaný integrovaný manažérsky systém, ktorý spĺňa požiadavky na ochranu životného prostredia, kvalitu poskytovanej služby aj ochranu osôb na medzinárodne porovnateľnej úrovni podľa medzinárodne uznávaných noriem ISO 14001, ISO 9001 a OHSAS 18001, ktorý rozvíjame.

Program integrovaného manažérského systému vychádza z dosiahnutých výsledkov v jednotlivých oblastiach starostlivosti o životné prostredie, pracovné prostredie a kvalitu poskytovaných služieb TRANSPETROL, a. s., a zohľadňuje rozvojové aktivity na dodržanie legislatívnych povinností a iných záväzkov, ktoré sa zaviazala spoločnosť plniť v oblastiach:

- ochrana ovzdušia,
- ochrana vôd,
- nakladanie s odpadmi,
- pracovné prostredie,
- kvalita služieb.

Naše záväzky realizujeme plnením stanovených programových cieľov z Programu manažérskych systémov, Programu BOZP a Programu prevencie závažných priemyselných havárií. Sme si vedomí, že zavádzanie moderných technológií zvyšuje výkonnosť našej spoločnosti pri minimálnom vplyve na zložky životného prostredia, preto riešenie environmentálnych otázok chápeme v duchu zásady: *Čo je ekologické, je aj ekonomické.*

SNAS akreditoval naše laboratória na akreditované skúšobné laboratória pre odbory a analýzy ropy a vody. Rozbory odpadových vôd zadávame nezávislým akreditovaným laboratóriám. Spôsobilosť vykonávať skúšky nestranné a dôveryhodne laboratória preukazujú plnením požiadaviek normy ISO/IEC 17025:2005.

Pravidelne analyzujeme environmentálne aspekty činností a služieb spoločnosti TRANSPETROL, a. s., ktoré môžu mať vplyv na životné prostredie, ako aj riziká závažných priemyselných havárií a riziká nielen pre bezpečnosť a zdravie zamestnancov spoločnosti, ale aj zamestnancov zmluvných firiem, vykonávajúcich svoju činnosť v objektoch spoločnosti TRANSPETROL, a. s., a obyvateľov dotknutých území, ktorých štvrťročne otvorene informujeme o výsledkoch. Výsled-

ky posudzovania rizík premietame do riadiacej dokumentácie a slúžia ako vstupy pre plány údržby a plány opráv.

V roku 2017 počas prevádzky nedošlo v spoločnosti TRANSPETROL, a. s.:

- k nijakej mimoriadnej udalosti ani k nekontrolovanému úniku nebezpečných látok do pôdy, horninového prostredia, podzemných ani povrchových vôd,
- k prerušeniu čerpania ropy z dôvodu mimoriadnej udalosti, havárie alebo zlyhania techniky na strane spoločnosti TRANSPETROL, a. s.

Potvrdením primeranosti nášho úsilia o trvalo udržateľný rozvoj je:

- nulová pokuta orgánov štátnej správy za porušenie environmentálnej legislatívy,
- nulová pokuta inšpektorátu práce za porušenie predpisov BOZP.

Emisné limity sledovaných škodlivín neboli ani raz prekročené. Druhý dozorový audit externou auditorskou firmou DQS-SKQS v máji 2017 potvrdil súlad integrovaného manažérského systému spoločnosti TRANSPETROL, a. s., s požiadavkami noriem ISO 14001, ISO 9001 a OHSAS 18001.

Realizáciou platnej politiky integrovaných manažérskych systémov sme aj v roku 2017 zachovali trend spoločnosti k trvalo udržateľnej kvalite poskytovanej služby prepravy a skladovania ropy zákazníka a dcérskej spoločnosti Spoločnosť pre skladovanie, a. s., pri zvyšujúcej sa úrovni ochrany životného prostredia a bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci.

Certifikáty IQNet na súlad s ISO 14001:2004, ISO 9001:2008, OHSAS 18001:2007

Certifikáty na súlad s DQS ISO 14001:2004, ISO 9001:2008, OHSAS 18001:2007

Certifikáty SKQS na súlad s ISO 14001:2004, ISO 9001:2008, OHSAS 18001:2007

Certifikát akreditovaného skúšobného laboratória SNAS

09 INTEGRATED MANAGEMENT SYSTEM

Policy of the integrated management systems is elaborated in accordance with energetic safety and strengthens the energetic safety in the central Europe, fulfills strategic aims of TRANSPETROL, a.s. and is binding for all employees. Protection of environment and safety of people is considered as integral part of decision-making process of the Company.

TRANSPETROL, a. s. has implemented a management system that meets the requirements of environmental protection, quality of services and protection of individuals on an internationally comparable level in accordance with internationally recognized standards ISO 14001, ISO 9001 and OHSAS 18001, which we are developing.

The program of management system is coming out of the achieved results in separate fields of care of environment, work environment and quality of provided services of TRANSPETROL, a.s. and it takes into consideration developing activities for respecting the legislative obligations and other liabilities that the Company undertook to follow in the field of:

- Air protection
- Water protection
- Waste disposal
- Work environment
- Quality

We implement our commitments by fulfilling the set program objectives from the Program of Management Systems, the OSH Program and the Prevention of Major Industrial Accidents Program. The introduction of modern technologies enhances the performance of our company with minimal impact on the environment. We keep in mind the current environmental issues thanks to our long-standing principle: What is ecological is also economically advantageous.

SNAS accredited our laboratories so now they hold the title of accredited testing laboratories for oil and water analyses and analyzes. Waste water analyses are assigned to independent accredited laboratories. The competence to perform the tests independently and reliably is proved by laboratories that demonstrate the compliance with ISO/IEC 17025 standards 17025:2005.

We regularly analyze the environmental aspects of activities and services of TRANSPETROL, a. s. which can have an impact on the environment as well as the risks of serious industrial accidents and dangers not only to the safety and health of employees of the Company but also to the employees of the contracting companies operating in

TRANSPETROL, a. s. premises, and the population of the relevant territories, whom we inform about the results on a quarterly basis.

The results of the risk assessment are included in the management documentation and serve as an input for maintenance and repair plans.

In 2017 nothing of the following happened at TRANSPETROL, a. s.:

- extraordinary event or uncontrolled leakage of hazardous substances into the soil, groundwater or surface water,
- interruption of oil pumping due to a special event, accident or failure of TRANSPETROL, a. s.

The following confirmed the adequacy of our efforts for sustainable developments:

- no penalties imposed by state authorities for violation of environmental legislation,
- no penalties imposed by Labor Inspectorate for violation of OSH regulations.

The emission limits of pollutants monitored were not exceeded. The second audit carried out by the external auditing company DQS-SKQS in May 2017 confirmed the consistency of TRANSPETROL a.s.'s integrated management system, with the requirements imposed by standards ISO 14001, ISO 9001 and OHSAS 18001.

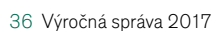
By implementing the valid policy of integrated management systems, we also maintained the company's trend towards sustainable quality of oil and gas transportation services as well as that of our subsidiary Spoločnosť pre skladovanie, a. s., while keeping up with an increasing level of protection of the environment and health and safety at work.

IQNet certificates of compliance with ISO 14001:2004, ISO 9001:2008, OHSAS 18001:2007

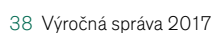
Certificates of compliance with DQS ISO 14001:2004, ISO 9001:2008, OHSAS 18001:2007

SKQS certificates of compliance with ISO 14001:2004, ISO 9001:2008, OHSAS 18001:2007

Certificate of the accredited testing laboratory SNAS.







10 BUDÚCI VÝVOJ SPOLOČNOSTI

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., patrí medzi strategické podniky slovenského hospodárstva a svojou činnosťou zohráva dôležitú úlohu v tuzemskom a v medzinárodnom meradle. Toto významné postavenie v ropnom odvetví núti spoločnosť naďalej poskytovať kvalitné služby prepravy a skladovania ropy v zmysle požiadaviek svojich zákazníkov. Súčasťou dlhodobej stratégie spoločnosti TRANSPETROL, a. s., ako prevádzkovateľa ropovodného systému je zabezpečovať jej trvalý a stabilný rozvoj bez akéhokoľvek narušenia životného prostredia či zdravia obyvateľstva. V nasledujúcom období bude spoločnosť pokračovať v prácach na rozvojových projektoch, ktoré prispievajú k zvyšovaniu energetickej bezpečnosti Slovenskej republiky, k diverzifikácii prepravných trás ropy, k zvýšeniu prepravných kapacít a k samotnému rozvoju spoločnosti. Činnosti spoločnosti sa zamerajú na modernizáciu a na zefektívnenie poskytovaných služieb, na vyhľadávanie nových odberateľov a na zvýšenie bezpečnosti environmentálneho systému ropovodnej siete v záujme neustáleho upevňovania strategickej pozície v preprave a skladovaní ropy a čoraz efektívnejšieho pôsobenia na európskom ropnom trhu.

Neoddeliteľnou súčasťou strategického rozvoja spoločnosti aj v nasledujúcich rokoch je pokračovať v investíciách súvisiacich s rozširovaním skladovacích kapacít v dôsledku narastajúceho dopytu po službe skladovania, s výstavbou nových meracích staníc ropy, schopných kvalitne a spoľahlivo merať množstvo a fyzikálne vlastnosti ropy v súlade s platnou legislatívou, s modernizáciou riadiaceho a informačného systému ropovodu (monitorovacie systémy, ochrana trasy ropovodu) a so zvyšovaním environmentálnej bezpečnosti celého ropovodného systému.

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., si je vedomá, že predpokladom na kvalitne poskytované služby je zvyšovanie odbornosti a profesionality svojich zamestnancov. Komplexná starostlivosť, pokračovanie vo vzdelávaní a v odbornej príprave zamestnancov a vytváranie stabilného prostredia zostáva aj naďalej jednou z mnohých priorít manažmentu spoločnosti.

10 FUTURE DEVELOPMENT OF THE COMPANY

The company TRANSPETROL, a.s. is one of the strategic companies of the Slovak economy and by its activity it takes an important role in domestic and international range. This important role in a crude oil field forces the company to continue in providing quality services of transport and crude oil storage according to the client requirements. Part of the long-term strategy of the TRANSPETROL, a.s. company as an operator of the crude oil pipeline system is to provide its permanent and stabile development without any disturbance of the environment or health of inhabitants. In the following period the company will continue in works on development projects that contribute to increase of the energetic safety of the Slovak republic, diversification of the crude oil transport routes and development of the company itself. Activities of the company lead to the modernization and more effective services providing, to new customers searching and to increase the safety of the environmental system of the crude oil pipeline system in favor of the continuous strengthening of the strategic position in transport and in crude oil storage and more effective participation in the European crude oil market.

The inseparable part of the strategic development of the company also in the following years is to continue with investments related to storage capacity extension due to the increasing demand for storage service, construction of new measurement stations of crude oil that are capable of providing quality a reliable measures and physical characteristics of the crude oil according to the valid legislation, modern management and information system of the crudeoil pipeline (monitoring system, protection of the crude oil pipeline route) and increase of the environmental safety of the whole crude oil pipeline system.

Company TRANSPETROL, a.s. is aware that the presumption of quality services providing is the increase of specialization and professionalism of their employees. The complex care, continuity of education and specialized training of the employees and creation of stable environment remains as one.



Ekonomické výsledky za rok 2017
Economic Results for 2017

11 EKONOMICKÉ VÝSLEDKY ZA ROK 2017

Hospodársky výsledok (v eurách)

	2013	2014	2015	2016	2017
Výnosy celkom	56 853 012	50 193 354	56 186 981	54 948 711	58 541 984
Náklady celkom	49 748 059	40 771 062	46 631 430	48 591 289	52 345 289
Účtovný zisk pred zdanením	7 104 953	9 422 292	9 555 551	6 357 422	6 196 695

Rozhodujúce finančné ukazovatele (v eurách)

	2013	2014	2015	2016	2017
Zisk po zdanení	9 029 366	6 958 145	7 130 143	4 607 650	3 611 811
Celkové aktíva	352 806 859	355 825 453	352 709 391	345 464 583	356 014 996
Vlastné imanie	318 600 489	317 725 020	317 512 575	314 845 858	318 240 540
Rentabilita aktív (ROA) v %	2,56	1,96	2,02	1,33	1,01
Rentabilita vlast. imania (ROE) v %	2,83	2,19	2,25	1,46	1,13

Výnosy (v eurách)

	2013	2014	2015	2016	2017
Tržby z predaja služieb	48 351 485	47 893 241	53 663 260	52 738 339	55 915 904
Tržby z predaja dlhodobého majetku a materiálu	44 636	610 381	872 503	768 168	515 593
Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti	1 143 046	1 225 105	1 154 053	1 190 563	1 229 507
Tržby z predaja tovaru a aktivácia služieb	-	-	52 492	78 926	87 255
VÝNOSY Z HOSPODÁRSKEJ ČINNOSTI SPOLU	49 539 167	49 728 727	55 742 308	54 775 996	57 748 259
Výnosy z dlhodobého finančného majetku	371 859	364 694	411 342	168 026	793 158
Výnosy z predaja cenných papierov a podielov	310 000	-	-	-	-
Výnosové úroky	297 208	97 152	31 250	1 016	328
Kurzové zisky	5 145	2 781	2 081	3 673	239
Ostatné výnosy z finančnej činnosti	6 329 633	-	-	-	-
VÝNOSY Z FINANČNEJ ČINNOSTI SPOLU	7 313 845	464 627	444 673	172 715	793 725
V Ý N O S Y C E L K O M	56 853 012	50 193 354	56 186 981	54 948 711	58 541 984

11 ECONOMIC RESULTS FOR 2017

Economic result (in EUR)

	2013	2014	2015	2016	2017
Total revenues	56,853,012	50,193,354	56,186,981	54,948,711	58,541,984
Total costs	49,748,059	40,771,062	46,631,430	48,591,289	52,345,289
Income before taxation	7,104,953	9,422,292	9,555,551	6,357,422	6,196,695

Critical financial indicators (in EUR)

	2013	2014	2015	2016	2017
Profit after tax	9,029,366	6,958,145	7,130,143	4,607,650	3,611,811
Total assets	352,806,859	355,825,453	352,709,391	345,464,583	356,014,996
Equity	318,600,489	317,725,020	317,512,575	314,845,858	318,240,540
Return on assets (ROA) %	2.56	1.96	2.02	1.33	1.01
Return on equity (ROE) %	2.83	2.19	2.25	1.46	1.13

Revenues (in EUR)

	2013	2014	2015	2016	2017
Revenues from services	48,351,485	47,893,241	53,663,260	52,738,339	55,915,904
Sale of fixed assets and raw material	44,636	610,381	872,503	768,168	515,593
Other revenues from operations	1,143,046	1,225,105	1,154,053	1,190,563	1,229,507
Revenues from sale of goods and activation of services	-	-	52,492	78,926	87,255
TOTAL REVENUES FROM OPERATIONS	49,539,167	49,728,727	55,742,308	54,775,996	57,748,259
Revenues from non current financial assets	371,859	364,694	411,342	168,026	793,158
Revenues from sale of securities and shares	310,000	-	-	-	-
Interest income	297,208	97,152	31,250	1,016	328
Exchange rate gains	5,145	2,781	2,081	3,673	239
Other financial revenues	6,329,633	-	-	-	-
TOTAL REVENUES FROM FINANCING ACTIVITIES	7,313,845	464,627	444,673	172,715	793,725
TOTAL REVENUES	56,853,012	50,193,354	56,186,981	54,948,711	58,541,984

11 EKONOMICKÉ VÝSLEDKY ZA ROK 2017

Náklady (v eurách)

	2013	2014	2015	2016	2017
Spotreba materiálu, energie a ostatných neskladovateľných dodávok	6 405 189	5 519 842	5 558 816	5 216 264	5 657 279
Náklady vynaložené na obstaranie predaného tovaru	-	-	11 938	12 687	13 283
Opravné položky k zásobám	34 613	217 050	81 008	82 069	112 713
Služby	17 832 460	11 215 657	10 896 274	10 940 826	10 465 016
Osobné náklady	9 146 173	9 210 854	9 516 113	8 241 620	10 330 715
Odpisy dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	14 583 572	12 351 351	17 098 254	17 547 894	16 984 718
Opravné položky k pohľadávkam	-608 685	-	9 811	-1 607	-160
Dane a poplatky	450 293	490 013	478 098	335 931	716 821
Ostatné náklady na hospodársku činnosť	1 656 976	1 770 472	1 707 415	2 683 885	1 679 328
Zostatková cena predaného dlhodobého majetku	7 522	173 413	505 957	208 908	126 202
NÁKLADY NA HOSPODÁRSKU ČINNOSŤ SPOLU	49 508 113	40 948 652	45 863 684	45 268 477	46 085 915
Predané cenné papiere a podiely	1 432 484	-	-	-	-
Kurzové straty	6 882	5 976	6 043	4 663	2 229
Opravné položky k finančnému majetku	-1 206 765	-189 013	756 500	3 312 470	6 251 664
Ostatné náklady na finančnú činnosť	7 345	5 447	5 203	5 679	5 481
NÁKLADY NA FINANČNÚ ČINNOSŤ SPOLU	239 946	-177 590	767 746	3 322 812	6 259 374
N Á K L A D Y C E L K O M	49 748 059	40 771 062	46 631 430	48 591 289	52 345 289

11 ECONOMIC RESULTS FOR 2017

Costs (in EUR)

	2013	2014	2015	2016	2017
Consumption of raw materials, energy and other non - inventory items	6,405,189	5,519,842	5,558,816	5,216,264	5,657,279
Costs for procurement of sold goods	-	-	11,938	12,687	13,283
Corrective items for supplies	34,613	217,050	81,008	82,069	112,713
Services	17,832,460	11,215,657	10,896,274	10,940,826	10,465,016
Personal costs	9,146,173	9,210,854	9,516,113	8,241,620	10,330,715
Depreciation of tangible and intangible assets	14,583,572	12,351,351	17,098,254	17,547,894	16,984,718
Valuation allowances for receivables	- 608,685	-	9,811	-1,607	-160
Taxes and fees	450,293	490,013	478,098	335,931	716,821
Other operating costs	1,656,976	1,770,472	1,707,415	2,683,885	1,679,328
Net book value of non - current assets sold	7,522	173,413	505,957	208,908	126,202
TOTAL COSTS OF OPERATING ACTIVITIES	49,508,113	40,948,652	45,863,684	45,268,477	46,085,915
Costs of financial assets and shares sold	1,432,484	-	-	-	-
Foreign exchanges losses	6,882	5,976	6,043	4,663	2,229
Value adjustments to financial assets	-1,206,765	-189,013	756,500	3,312,470	6,251,664
Other financial costs	7,345	5,447	5,203	5,679	5,481
TOTAL COSTS OF FINANCIAL ACTIVITIES	239,946	-177,590	767,746	3,322,812	6,259,374
TOTAL COSTS	49,748,059	40,771,062	46,631,430	48,591,289	52,345,289

11 EKONOMICKÉ VÝSLEDKY ZA ROK 2017

Individuálna súvaha v skrátenom rozsahu (v eurách)

	2013	2014	2015	2016	2017
	Netto	Netto	Netto	Netto	Netto
SPOLU MAJETOK	352 806 859	355 825 453	352 709 391	345 464 583	356 014 996
Neobežný majetok	308 049 601	324 094 596	325 620 234	311 327 138	310 734 752
Dlhodobý nehmotný majetok	11 004 083	12 005 714	11 388 890	10 024 991	10 354 592
Dlhodobý hmotný majetok	216 652 728	231 309 475	233 641 283	227 850 428	227 917 843
Dlhodobý finančný majetok	80 392 790	80 779 407	80 590 061	73 451 719	72 462 317
Obežný majetok	43 149 797	30 303 270	25 429 169	32 333 777	43 653 464
Zásoby	2 075 779	1 864 174	1 407 254	1 296 530	1 167 253
Krátkodobé pohľadávky	21 245 077	6 660 904	3 969 180	10 052 907	4 916 483
Finančné účty	19 828 941	21 778 192	20 052 735	20 984 340	37 569 728
Časové rozlíšenie	1 607 461	1 427 587	1 659 988	1 803 668	1 626 780

SPOLU VLASTNÉ IMANIE					
A ZÁVÄZKY	352 806 859	355 825 453	352 709 391	345 464 583	356 014 996
Vlastné imanie	318 600 489	317 725 020	317 512 575	314 845 858	318 240 540
Základné imanie	130 850 748	130 850 748	130 850 748	231 860 090	231 860 090
Kapitálové fondy	10 606 776	9 985 055	9 985 055	9 985 055	9 985 055
Fondy zo zisku	150 555 930	150 532 394	150 372 187	49 218 621	49 157 732
Výsledok hospodárenia v minulých rokoch	17 557 669	19 398 678	19 174 442	19 174 442	23 625 852
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie (+/-)	9 029 366	6 958 145	7 130 143	4 607 650	3 611 811
Záväzky	31 280 247	35 661 959	30 736 982	26 563 079	34 178 360
Dlhodobé a krátkodobé rezervy	1 408 925	1 651 881	1 166 046	872 832	1 060 798
Dlhodobé záväzky	13 085 251	16 233 386	17 047 464	18 043 141	19 695 779
Krátkodobé záväzky	16 786 071	17 776 692	12 523 472	7 647 106	13 421 783
Časové rozlíšenie	2 926 123	2 438 474	4 459 834	4 055 646	3 596 096

11 ECONOMIC RESULTS FOR 2017

Individual short - form balance sheet (in EUR)

	2013	2014	2015	2016	2017
	Netto	Netto	Netto	Netto	Netto
TOTAL ASSETS	352,806,859	355,825,453	352,709,391	345,464,583	356,014,996
Non - current assets	308,049,601	324,094,596	325,620,234	311,327,138	310,734,752
Intangible assets	11,004,083	12,005,714	11,388,890	10,024,991	10,354,592
Tangible assets	216,652,728	231,309,475	233,641,283	227,850,428	227,917,843
Finacial assets	80,392,790	80,779,407	80,590,061	73,451,719	72,462,317
Current assets	43,149,797	30,303,270	25,429,169	32,333,777	43,653,464
Inventory	2,075,779	1,864,174	1,407,254	1,296,530	1,167,253
Receivables	21,245,077	6,660,904	3,969,180	10,052,907	4,916,483
Financial accounts	19,828,941	21,778,192	20,052,735	20,984,340	37,569,728
Accruals	1,607,461	1,427,587	1,659,988	1,803,668	1,626,780
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES	352,806,859	355,825,453	352,709,391	345,464,583	356,014,996
Total equity	318,600,489	317,725,020	317,512,575	314,845,858	318,240,540
Share capital	130,850,748	130,850,748	130,850,748	231,860,090	231,860,090
Capital funds	10,606,776	9,985,055	9,985,055	9,985,055	9,985,055
Profit reserves	150,555,930	150,532,394	150,372,187	49,218,621	49,157,732
Retained earnings from the past	17,557,669	19,398,678	19,174,442	19,174,442	23,625,852
Net income/loss for fiscal period (+/-)	9,029,366	6,958,145	7,130,143	4,607,650	3,611,811
Liabilities	31,280,247	35,661,959	30,736,982	26,563,079	34,178,360
Non - current and current reserves	1,408,925	1,651,881	1,166,046	872,832	1,060,798
Non - current liabilities	13,085,251	16,233,386	17,047,464	18,043,141	19,695,779
Current liabilities	16,786,071	17,776,692	12,523,472	7,647,106	13,421,783
Accruals	2,926,123	2,438,474	4,459,834	4,055,646	3,596,096

11 EKONOMICKÉ VÝSLEDKY ZA ROK 2017

Individuálny výkaz ziskov a strát v skrátenom rozsahu (v eurách)

	2013	2014	2015	2016	2017
<i>Tržby z predaja služieb, tovaru, aktivácia</i>	48 351 485	47 893 241	53 715 752	52 817 265	56 003 159
Spotreba materiálu, energie, tovaru a opravné položky k zásobám	6 439 802	5 736 892	5 651 762	5 311 020	5 783 275
Služby	17 832 460	11 215 657	10 896 274	10 940 826	10 465 016
Osobné náklady	9 146 173	9 210 854	9 516 113	8 241 620	10 330 715
Dane a poplatky	450 293	490 013	478 098	335 931	716 821
Odpisy DNM a DHM	14 583 572	12 351 351	17 098 254	17 547 894	16 984 718
<i>Tržby z predaja DM a materiálu</i>	44 636	610 381	872 503	768 168	515 593
Zostatková cena predaného dlhodobého majetku a materiálu	7 522	173 413	505 957	208 908	126 202
Tvorba a zúčtovanie opravných položiek k pohľadávkam	-608 685	-	9 811	-1 607	-160
<i>Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti</i>	1 143 046	1 225 105	1 154 053	1 190 563	1 229 507
<i>Ostatné náklady na hospodársku činnosť</i>	1 656 977	1 770 472	1 707 415	2 683 885	1 679 328
Výsledok hospodárenia z hospodárskej činnosti	31 053	8 780 075	9 878 624	9 507 519	11 662 344
<i>Predané cenné papiere a podiely</i>	1 432 484	-	-	-	-
<i>Výnosy z dlhodobého finančného majetku</i>	371 859	364 694	411 342	168 026	793 158
<i>Výnosy z precenenia CP a výnosy z derivátových operácií</i>	310 000	-	-	-	-
<i>Výnosové úroky</i>	297 209	97 152	31 250	1 016	328
<i>Nákladové úroky</i>	-	-	-	-	-
<i>Ostatné výnosy z finančnej činnosti</i>	6 334 778	2 781	2 081	3 673	239
<i>Ostatné náklady na finančnú činnosť</i>	14 227	11 423	11 246	10 342	7 710
<i>Opravné položky k finančnému majetku</i>	-1 206 765	-189 013	756 500	3 312 470	6 251 664
Výsledok hospodárenia z finančnej činnosti	7 073 900	642 217	-323 073	-3 150 097	-5 465 649
Daň z príjmov z bežnej činnosti	-1 924 413	2 464 147	2 425 408	1 749 772	2 584 884
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie	9 029 366	6 958 145	7 130 143	4 607 650	3 611 811

Spoločnosť navrhuje rozdeliť zisk za rok 2017 takto:
pridel do sociálneho fondu: 170 029,98 EUR,
nerozdelený zisk: 3 441 780,74 EUR.

Návrh na rozdelenie zisku nebol do vydania výročnej správy schválený valným zhromaždením. Po 31. decembri 2017 do vydania výročnej správy nenastali také udalosti, ktoré by si vyžadovali vykazanie v účtovnej závierke za rok 2017.

11 ECONOMIC RESULTS FOR 2017

Individual short-term profit and loss statement (in EUR)

	2013	2014	2015	2016	2017
<i>Revenues from services</i>	48,351,485	47,893,241	53,715,752	52,817,265	56,003,159
Consumption of raw material, energy, goods and corrective items for supplies	6,439,802	5,736,892	5,651,762	5,311,020	5,783,275
Services	17,832,460	11,215,657	10,896,274	10,940,826	10,465,016
Personal costs	9,146,173	9,210,854	9,516,113	8,241,620	10,330,715
Taxes and fees	450,293	490,013	478,098	335,931	716,821
Depreciation and amortisation of fixed assets	14,583,572	12,351,351	17,098,254	17,547,894	16,984,718
<i>Sale of non - current assets and material sold</i>	44,636	610,381	872,503	768,168	515,593
Net book value of non-current assets and materials sold	7,522	173,413	505,957	208,908	126,202
Creation and reversal of corrective items to receivables	- 608,685	-	9,811	- 1,607	- 160
<i>Other revenues from operations</i>	1,143,046	1,225,105	1,154,053	1,190,563	1,229,507
Other costs of operations	1,656,977	1,770,472	1,707,415	2,683,885	1,679,328
Income/loss from operating activities	31,053	8,780,075	9,878,624	9,507,519	11,662,344
<i>Sold securities and shares</i>	1,432,484	-	-	-	-
<i>Revenues from non-current financial assets</i>	371,859	364,694	411,342	168,026	793,158
<i>Revenues from revaluation of securities and revenues from derivative transactions</i>	310,000	-	-	-	-
<i>Interest income</i>	297,209	97,152	31,250	1,016	328
<i>Interest expense</i>	-	-	-	-	-
<i>Other financial revenues</i>	6,334,778	2,781	2,081	3,673	239
<i>Other financial costs</i>	14,227	11,423	11,246	10,342	7,710
<i>Corrective items for financial assets</i>	- 1,206,765	- 189,013	756,500	3,312,470	6,251,664
Income/loss from financing activities	7,073,900	642,217	- 323,073	- 3,150,097	- 5,465,649
Income tax on ordinary activities	-1,924,413	2,464,147	2,425,408	1,749,772	2,584,884
Income/loss for accounting period	9,029,366	6,958,145	7,130,143	4,607,650	3,611,811

Company proposes to divide the profit of 2017 as it follows:

Contribution to the social fund: 170,029.98 EUR

Undistributed profit: 3,441,780.74 EUR

By the date of the annual report preparation, the proposal for the distribution of 2017 profit has not yet been approved by General Assembly. After 31 December no significant events have occurred that would require recognition in the 2017 financial statements.



Účtovná závierka
k 31. decembru 2017

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

UZPODV1A_1 Úč. POD	ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA podnikateľov v podvojnom účtovníctve zostavená k 31.12.2017	
Číselné údaje sa zaraďujú vpravo, ostatné údaje sa píšú zľava. Nevyplnené riadky sa ponechávajú prázdne. Údaje sa vyplňujú pečiatkovým písmom (podľa tohtého vzoru), písacím strojom alebo tlačiarňou, a to čiernou alebo trnavomodrou farbou.		
Á Ā B Ć Đ Ę F G H Í J K L M N O P Q R Š T Ů V X Ý Ž 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9		
Daňové identifikačné číslo 2020403715 IČO 31341977 SK NACE 49.50.2	Účtovná závierka ☒ riadna mimoriadne priebežná Účtovná jednotka malá ☒ veľká (vymač sa x)	Mesiac Rok: Za obdobie od 1 2 0 1 7 do 1 2 2 0 1 7 Bezprostredne predchádzajúce obdobie od 1 2 0 1 6 do 1 2 2 0 1 6
Priložené súčasti účtovnej závierky ☒ Súvaha (Úč POD 1-01) (v celých eurách) ☒ Výkaz ziskov a strát (Úč POD 2-01) (v celých eurách) ☒ Poznámky (Úč POD 3-01) (v celých eurách alebo eurcentoch)		
Obchodné meno (názov) účtovnej jednotky TRANSPETROL, a.s.		
Sídlo účtovnej jednotky Ulica Šumavská PSČ Obec 82108 Bratislava Označenie obchodného registra a číslo zápisu obchodnej spoločnosti Oddiel: Sa, Vložka číslo: 507/B Telefónne číslo Faxové číslo 2 / 50641734 E-mailová adresa transpetrol@transpetrol.sk		
Zostavená dňa: 22. 3. 2018	Schválená dňa: . . 20	Podpisový záznam štatutárneho orgánu účtovnej jednotky alebo člena štatutárneho orgánu účtovnej jednotky alebo podpisový záznam fyzickej osoby, ktorá je účtovnou jednotkou:
Záznamy daňového úradu Miesto pre evidenčné číslo Odšľachť prezentačnej pečiatky daňového úradu		
MF SR č. 180/06/2014 Strana 1		

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

UZPODVI4_2

Súvaha

Úč POD 1 - 01

DIČ 2020403715

IČO 31341977



Druh a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadka c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie	
			1	2	3	
			Brutto - časť 1 Korekcia - časť 2	Netto	Netto	
	SPOLU MAJETOK r. 02 + r. 33 + r. 74	01	6 5 9 3 8 6 6 0 2 3 0 3 3 7 1 6 0 6	3 5 6 0 1 4 9 9 6	3 4 5 4 6 4 5 8 3	
A.	Neobežný majetok r. 03 + r. 11 + r. 21	02	6 1 2 7 4 7 0 0 5 3 0 2 0 1 2 2 5 3	3 1 0 7 3 4 7 5 2	3 1 1 3 2 7 1 3 8	
A.I.	Dlhodobý nehmotný majetok súčet (r. 04 až r. 10)	03	2 7 1 9 8 5 5 4 1 6 8 4 3 9 6 2	1 0 3 5 4 5 9 2	1 0 0 2 4 9 9 1	
A.I.1.	Aktivované náklady na vývoj (012) - /072, 091A/	04				
2.	Softvér (013) - /073, 091A/	05	2 1 5 1 2 2 2 0 1 5 0 4 5 3 0 1	6 4 6 6 9 1 9	7 9 3 1 0 4 3	
3.	Ocenené práva (014) - /074, 091A/	06				
4.	Goodwill (015) - /075, 091A/	07				
5.	Ostatný dlhodobý nehmotný majetok (018, 01X) - /079, 07X, 091A/	08	1 9 9 4 2 0 9 1 3 3 6 1 7 8	6 5 8 0 3 1	8 3 8 3 6 6	
6.	Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok (041) - /093/	09	3 6 9 2 1 2 5 4 6 2 4 8 3	3 2 2 9 6 4 2	1 2 5 5 5 8 2	
7.	Poskytnuté predčasy na dlhodobý nehmotný majetok (051) - /095A/	10				
A.II.	Dlhodobý hmotný majetok súčet (r. 12 až r. 20)	11	5 0 2 5 2 0 4 2 0 2 7 4 6 0 2 5 7 7	2 2 7 9 1 7 8 4 3	2 2 7 8 5 0 4 2 8	
A.II.1.	Pozemky (031) - /092A/	12	3 8 7 6 4 2 6	3 8 7 6 4 2 6	3 4 2 1 8 4 6	
2.	Stavby (021) - /081, 092A/	13	3 4 6 2 6 4 8 1 6 1 6 8 1 9 7 9 5 7	1 7 8 0 6 6 8 5 9	1 8 3 3 9 6 3 1 5	
3.	Samostatné hnuteľné veci a súbory hnuteľných vecí (022) - /082, 092A/	14	1 2 9 8 0 7 8 3 6 1 0 4 1 2 0 2 1 6	2 5 6 8 7 6 2 0	3 0 3 3 4 3 5 0	

MF SR č. 180/09 Z.z.

Strana 3

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

UZPGOV14_3

Súvaha

Úč POD 1 - 01

DIČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5

IČO 3 1 3 4 1 9 7 7

Označenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie	
			1	2	3	
			Brutto - časť 1	Netto		
			Korekcia - časť 2		Netto	
4.	Pestovateľské celky trvalých porastov (025) - /085, 082A/	15				
5.	Základné stádo a rezné zvieratá (026) - /086, 082A/	16				
6.	Ostatný dlhodobý hmotný majetok (029, 02X, 032) - /089, 08X, 082A/	17	7 5 9 7 0 2	6 8 2 2 8 1		
			7 7 4 2 1		7 0 5 2 7 4	
7.	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok (042) - /094/	18	2 1 0 9 0 4 5 9	1 9 0 9 5 1 2 4		
			1 9 9 5 3 3 5		8 4 1 6 4 4 7	
8.	Poskytnuté preddávky na dlhodobý hmotný majetok (062) - /095A/	19	7 2 1 1 8 1	5 0 9 5 3 3		
			2 1 1 6 4 8		1 5 7 6 1 9 6	
9.	Opravná položka k nadobudnutému majetku (+/- 097) +/- 098	20				
A.III.	Dlhodobý finančný majetok súčet (r. 22 až r. 32)	21	8 3 0 2 8 0 3 1	7 2 4 6 2 3 1 7		
			1 0 5 6 5 7 1 4		7 3 4 5 1 7 1 9	
A.III.1.	Podielové cenné papiere a podiely v prepojených účtovných jednotkách (061A, 062A, 063A) - /096A/	22	7 6 1 0 9 1 5 5	6 8 2 1 0 9 9 9		
			7 8 9 8 1 5 6		7 2 0 4 0 1 8 4	
2.	Podielové cenné papiere a podiely s podielovou účasťou okrem v prepojených účtovných jednotkách (062A) - /096A/	23	1 6 5 6 6 1 4	1 1 5 9 8 7 1		
			4 9 6 7 4 3		1 4 1 1 5 3 5	
3.	Ostatné realizovateľné cenné papiere a podiely (063A) - /096A/	24				
4.	Pôžičky prepojeným účtovným jednotkám (065A) - /096A/	25	5 2 6 2 2 6 2	3 0 9 1 4 4 7		
			2 1 7 0 8 1 5			
5.	Pôžičky v rámci podielovej účasti okrem prepojeným účtovným jednotkám (066A) - /096A/	26				
6.	Ostatné pôžičky (067A) - /096A/	27				
7.	Dlhové cenné papiere a ostatný dlhodobý finančný majetok (068A, 069A, 06XA) - /096A/	28				

MF-SR-Ď. 18009/2014

Strana 3

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

UZP0Dv14_4

Súvaha

Úč POD 1 - 01

DIČ 2020403715

IČO 31341977



Označenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie	
			1	2		
			Brutto - časť 1	Netto		
			Korekcia - časť 2		Netto	3
6.	Pôžičky a ostatný dlhodobý finančný majetok so zostatkovou dobou splatnosti najviac jeden rok (066A, 067A, 068A, 069A) - /096A/	29				
9.	Účty v bankách s dobou viazanosti dlhšou ako jeden rok (22XA)	30				
10.	Obstarávaný dlhodobý finančný majetok (043) - /096A/	31				
11.	Poskytnuté preddávky na dlhodobý finančný majetok (053) - /095A/	32				
B.	Obežný majetok r. 34 + r. 41 + r. 53 + r. 66 + r. 71	33	4 5 0 1 2 8 1 7	4 3 6 5 3 4 6 4		
			1 3 5 9 3 5 3		3 2 3 3 3 7 7 7	
B.I.	Zásoby súčet (r. 35 až r. 40)	34	1 9 9 2 4 8 0	1 1 6 7 2 5 3		
			8 2 5 2 2 7		1 2 9 6 5 3 0	
B.I.1.	Materiál (112, 119, 11X) - /191, 19X/	35	1 9 8 7 7 3 0	1 1 6 2 5 0 3		
			8 2 5 2 2 7		1 2 9 3 2 3 4	
2.	Nedokončená výroba a polotovary vlastnej výroby (121, 122, 12X) - /192, 193, 19X/	36				
3.	Výrobky (123) - /194/	37				
4.	Zvieratá (124) - /195/	38				
5.	Tovar (132, 133, 13X, 139) - /196, 19X/	39	4 7 5 0	4 7 5 0		
					3 2 9 6	
6.	Poskytnuté preddávky na zásoby (314A) - /391A/	40				
B.II.	Dlhodobé pohľadávky súčet (r. 42 + r. 46 až r. 52)	41				
B.II.1.	Pohľadávky z obchodného styku súčet (r. 43 až r. 45)	42				

MF SR č. 18009/2014

Strana 4

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

UČTOVNÁ 3			dič 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		ičo 3 1 3 4 1 9 7 7			
Súvaha Úč POD 1 - 01								
Strana a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie			
			1	2	3	4	5	6
			Brutto - časť 1	Netto - 2				
			Korekcia - časť 2		Netto - 3			
1.a.	Pohľadávky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	43						
1.b.	Pohľadávky z obchodného styku v rámci podnikovej úasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	44						
1.c.	Ostatné pohľadávky z obchodného styku (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	45						
2.	Čistá hodnota záväzkov (316A)	46						
3.	Ostatné pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	47						
4.	Ostatné pohľadávky v rámci podnikovej úasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	48						
5.	Pohľadávky voči spoločníkom, členom a združeniu (354A, 355A, 358A, 35XA) - /391A/	49						
6.	Pohľadávky z derivatívnych operácií (373A, 376A)	50						
7.	Iné pohľadávky (335A, 336A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	51						
8.	Odičtená daňová pohľadávka (481A)	52						
B.III.	Krátkodobé pohľadávky súčet (r. 54 + r. 58 až r. 65)	53	5 4 5 0 6 0 9	4 9 1 6 4 8 3				
			5 3 4 1 2 6		1 0 0 5 2 9 0 7			
B.III.1.	Pohľadávky z obchodného styku súčet (r. 55 až r. 57)	54	4 1 5 7 1 3 0	3 8 7 4 8 0 2				
			2 8 2 3 2 8		4 4 6 8 1 8 5			
1.a.	Pohľadávky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	55	1 1 7 9 3 5 9	1 1 7 9 3 5 9				
					9 9 6 0 6 7			
1.b.	Pohľadávky z obchodného styku v rámci podnikovej úasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	56	1 1 1 0 9	1 1 1 0 9				

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA		Súvaha		DČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		IČO 3 1 3 4 1 9 7 7			
ÚČ POD 1 - 01									
Označenie	STRANA AKTÍV	Číslo riadku	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie				
			1	2	3				
			Brutto - časť 1	Netto					
			Korekcia - časť 2						
1.c.	Ostatné pohľadávky z obchodného styku (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	57	2 9 6 6 6 6 2	2 6 8 4 3 3 4					
			2 8 2 3 2 8		3 4 7 2 1 1 8				
2.	Čistá hodnota zákazky (316A)	58							
3.	Ostatné pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	59			4 7 7 3 4 1 2				
4.	Ostatné pohľadávky v rámci podnikovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	60							
5.	Pohľadávky voči spoločníkom, členom a združeniu (354A, 355A, 358A, 35XA, 398A) - /391A/	61							
6.	Sociálne poisťovanie (396A) - /391A/	62							
7.	Daňové pohľadávky a dotácie (341, 342, 343, 345, 346, 347) - /391A/	63	6 7 5 9 8 5	6 7 5 9 8 5					
					7 8 0 8 4 2				
8.	Pohľadávky z derivátových operácií (373A, 376A)	64							
9.	Iné pohľadávky (335A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	65	6 1 7 4 9 4	3 6 5 6 9 6					
			2 5 1 7 9 8		3 0 4 6 8				
B.IV.	Krátkodobý finančný majetok súčet (r. 67 až r. 70)	66							
B.IV.1.	Krátkodobý finančný majetok v prepojených účtovných jednotkách (251A, 253A, 256A, 257A, 25XA) - /291A, 29XA/	67							
2.	Krátkodobý finančný majetok bez krátkodobého finančného majetku v prepojených účtovných jednotkách (251A, 253A, 256A, 257A, 25XA) - /291A, 29XA/	68							
3.	Vlastné akcie a vlastné obchodné podiely (252)	69							
4.	Obstarávaný krátkodobý finančný majetok (259, 314A) - /291A/	70							

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

UZPODVI4_7

Súvaha
Úč POD 1 - 01

dič 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5

ičo 3 1 3 4 1 9 7 7



Označenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie	
			1	2	3	
			Korekcia - časť 2		Netto 3	
B.V.	Finančné účty r. 72 + r. 73	71	3 7 5 6 9 7 2 8	3 7 5 6 9 7 2 8	2 0 9 8 4 3 4 0	
B.V.1.	Peniaze (213, 213, 21X)	72	2 7 1 1 4	2 7 1 1 4	3 3 9 0 9	
2.	Účty v bankách (221A, 22X, +/- 281)	73	3 7 5 4 2 6 1 4	3 7 5 4 2 6 1 4	2 0 9 5 0 4 3 1	
C.	Časové rozlíšenie súčet (r. 75 až r. 78)	74	1 6 2 6 7 8 0	1 6 2 6 7 8 0	1 8 0 3 6 6 8	
C.1.	Náklady budúcich období dlhodobé (361A, 362A)	75	2 8 1 5 5 8	2 8 1 5 5 8	2 9 1 0 8 8	
2.	Náklady budúcich období krátkodobé (361A, 362A)	76	1 3 4 5 2 0 8	1 3 4 5 2 0 8	1 5 1 2 5 7 2	
3.	Príjmy budúcich období dlhodobé (365A)	77				
4.	Príjmy budúcich období krátkodobé (365A)	78	1 4	1 4	8	

Označenie a	STRANA PASÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie	
			4		5	
	SPOLU VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY r. 80 + r. 101 + r. 141	79	3 5 6 0 1 4 9 9 6	3 4 5 4 6 4 5 8 3		
A.	Vlastné imanie r. 81 + r. 85 + r. 86 + r. 87 + r. 90 + r. 93 + r. 97 + r. 100	80	3 1 8 2 4 0 5 4 0	3 1 4 8 4 5 8 5 8		
A.I.	Základné imanie súčet (r. 82 až r. 84)	81	2 3 1 8 6 0 0 9 0	2 3 1 8 6 0 0 9 0		
A.I.1.	Základné imanie (411 alebo +/- 481)	82	2 3 1 8 6 0 0 9 0	2 3 1 8 6 0 0 9 0		
2.	Zmena základného imania +/- 419	83				
3.	Pohľadávky za upísané vlastné imanie (-/-353)	84				
A.II.	Emisné náklady (412)	85				
A.III.	Ostatné kapitálové fondy (413)	86	1 0 0 7 1 6 2 1	1 0 0 7 1 6 2 1		
A.IV.	Zákonné rezervné fondy r. 88 + r. 89	87	4 6 4 0 0 2 0 1	4 6 4 0 0 2 0 1		
A.IV.1.	Zákonný rezervný fond a nedotknutý fond (417A, 418, 421A, 422)	88	4 6 4 0 0 2 0 1	4 6 4 0 0 2 0 1		
2.	Rezervný fond na vlastné akcie a vlastné podiely (417A, 421A)	89				

MF SR č. 18009/2014

Strana 7

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

UZPOV14_B		Súvaha		Dič 2020403715		Ičo 31341977			
Úč POD 1 - 01									
Strana a	STRANA PASÍV b	Číslo radku c	Bežné účtovné obdobie d	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie e					
A.V.	Ostatné fondy zo zisku r. 91 + r. 92	90	2 7 5 7 5 3 1	2 8 1 8 4 2 0					
A.V.1.	Štatutárne fondy (423, 42X)	91							
2.	Ostatné fondy (427, 42X)	92	2 7 5 7 5 3 1	2 8 1 8 4 2 0					
A.VI.	Oceňovacie rozdiely z precenenia súčet (r. 94 až r. 96)	93	- 8 6 5 6 6	- 8 6 5 6 6					
A.VI.1.	Oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov (+/- 414)	94							
2.	Oceňovacie rozdiely z kapitálových úcastí (+/- 415)	95	- 8 6 5 6 6	- 8 6 5 6 6					
3.	Oceňovacie rozdiely z precenenia pri zlúčení, splynutí a rozdelení (+/- 416)	96							
A.VII.	Výsledok hospodárenia minulých rokov r. 98 + r. 99	97	2 3 6 2 5 8 5 2	1 9 1 7 4 4 4 2					
A.VII.1.	Nerozdelený zisk minulých rokov (428)	98	2 3 6 2 5 8 5 2	1 9 1 7 4 4 4 2					
2.	Nehusadaná strata minulých rokov (-/-429)	99							
A.VIII.	Výsledok hospodárenia za účtovné obdo- bie po zdanení r. 01 - (r. 81 + r. 85 + r. 86 + r. 87 + r. 99 + r. 93 + r. 97 + r. 101 + r. 141)	100	3 6 1 1 8 1 1	4 6 0 7 6 5 0					
B.	Záväzky r. 102 + r. 115 + r. 121 + r. 122 + r. 136 + r. 139 + r. 140	101	3 4 1 7 8 3 6 0	2 6 5 6 3 0 7 9					
B.I.	Dlhodobé záväzky súčet (r. 103 + r. 107 až r. 117)	102	1 9 6 9 5 7 7 9	1 8 0 4 3 1 4 1					
B.I.1.	Dlhodobé záväzky z obchodného styku súčet (r. 104 až r. 106)	103							
1.a.	Záväzky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 475A, 476A)	104							
1.b.	Záväzky z obchodného styku v rámci podielo- vej úcasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 475A, 476A)	105							
1.c.	Ostatné záväzky z obchodného styku (321A, 475A, 476A)	106							
2.	Čistá hodnota záväzkov (316A)	107							
3.	Ostatné záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám (471A, 47XA)	108							
4.	Ostatné záväzky v rámci podielovej úcasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (471A, 47XA)	109							
5.	Ostatné dlhodobé záväzky (475A, 47XA)	110	1 3 6 8 6 6 1	9 7 8 3 9 2					
6.	Dlhodobé prijaté preddávky (475A)	111							
7.	Dlhodobé zmenky na úhradu (476A)	112							
8.	Vydané dlhopisy (473A/-255A)	113							
9.	Záväzky zo sociálneho fondu (472)	114	2 1 7 9 3 6	2 4 9 5 3 3					
10.	Iné dlhodobé záväzky (336A, 372A, 474A, 47XA)	115							
11.	Dlhodobé záväzky z derivátových operácií (373A, 377A)	116							
12.	Odložený daňový záväzok (481A)	117	1 8 1 0 9 1 8 2	1 6 8 1 5 2 1 6					

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

UZPODv14_# Súvaha Úč. POC 1 - 01 DIČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5 IČO 3 1 3 4 1 9 7 7				
Ozna- čenie a	STRANA PASÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie d	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie e
B.II.	Dlhodobé rezervy r. 119 + r. 120	118	1 5 2 4 3 3	1 5 2 4 3 3
B.II.1.	Základné rezervy (451A)	119		
2.	Ostatné rezervy (459A, 45XA)	120	1 5 2 4 3 3	1 5 2 4 3 3
B.III.	Dlhodobé bankové úvery (461A, 46XA)	121		
B.IV.	Krátkodobé záväzky súčet (r. 123 + r. 127 až r. 135)	122	1 3 4 2 1 7 8 3	7 6 4 7 1 0 6
B.IV.1.	Záväzky z obchodného styku súčet (r. 124 až r. 126)	123	1 1 9 5 5 6 3 8	6 2 9 1 0 7 2
1.a.	Záväzky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	124	2 1 6 0 0	1 3 6 9 9 4 9
1.b.	Záväzky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	125	1 1 4 9 3	2 1 5 9 9
1.c.	Ostatné záväzky z obchodného styku (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	126	1 1 9 2 2 5 4 5	4 8 9 9 5 2 4
2.	Čistá hodnota záväzkov (316A)	127		
3.	Ostatné záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám (361A, 36XA, 471A, 47XA)	128		
4.	Ostatné záväzky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (361A, 36XA, 471A, 47XA)	129		
5.	Záväzky voči spoločníkom a združeniu (364, 365, 366, 367, 368, 398A, 478A, 479A)	130		
6.	Záväzky voči zamestnancom (331, 333, 33X, 479A)	131	5 0 3 6 2 2	4 2 2 0 9 3
7.	Záväzky zo sociálneho poistenia (336A)	132	3 0 1 8 4 8	2 4 3 9 0 7
8.	Danové záväzky a dotácie (341, 342, 343, 345, 346, 347, 34X)	133	4 5 6 7 3 7	7 2 1 4 5 9
9.	Záväzky z deňvátových operácií (373A, 377A)	134		
10.	Iné záväzky (372A, 379A, 474A, 475A, 479A, 47XA)	135	2 0 3 9 3 8	- 3 1 4 2 5
B.V.	Krátkodobé rezervy r. 137 + r. 138	136	9 0 8 3 6 5	7 2 0 3 9 9
B.V.1.	Základné rezervy (323A, 451A)	137	3 8 9 3 7 6	3 1 2 6 3 7
2.	Ostatné rezervy (323A, 32X, 459A, 45XA)	138	5 1 8 9 8 9	4 0 7 7 6 2
B.VI.	Bežné bankové úvery (221A, 231, 232, 23X, 461A, 46XA)	139		
B.VII.	Krátkodobé finančné výpomoci (241, 249, 24X, 473A, 4755A)	140		
C.	Časové rozlíšenie súčet (r. 142 až r. 145)	141	3 5 9 6 0 9 6	4 0 5 5 6 4 6
C.1.	Výdavky budúcich období dlhodobé (383A)	142		
2.	Výdavky budúcich období krátkodobé (383A)	143		
3.	Výnosy budúcich období dlhodobé (384A)	144	3 0 0 0 8 2 4	3 4 7 3 7 9 1
4.	Výnosy budúcich období krátkodobé (384A)	145	5 9 5 2 7 2	5 8 1 8 5 5

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

UZPOV14_10		Dič 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		Ičo 3 1 3 4 1 9 7 7			
Výkaz ziskov a strát Úč POD 2 - 01							
Ozna- čenie a	Text b	Číslo riadku c	Skutočnosť				
			bežné účtovné obdobie 1	bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 2			
*	Čistý obrát (časť účt. br. 5 podľa zákona)	01	5 7 6 8 4 9 2 6	5 4 7 1 8 7 9 5			
**	Výnosy z hospodárskej činnosti spolu súčet (r. 03 až r. 09)	02	5 7 7 4 8 2 5 9	5 4 7 7 5 9 9 6			
I.	Tržby z predaja tovaru (604, 607)	03	2 3 5 9 4	2 0 7 0 9			
II.	Tržby z predaja vlastných výrobkov (601)	04					
III.	Tržby z predaja služieb (602, 606)	05	5 5 9 1 5 9 0 4	5 2 7 3 8 3 3 9			
IV.	Zmeny stavu vnitroorganizčných zásob (+/-) (účtová skupina 61)	06					
V.	Aktívacia (účtová skupina 62)	07	6 3 6 6 1	5 8 2 1 7			
VI.	Tržby z predaja dlhodobého nehmotného majetku, dlhodobého hmotného majetku a materiálu (641, 642)	08	5 1 5 5 9 3	7 6 8 1 6 8			
VII.	Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti (644, 645, 646, 648, 655, 657)	09	1 2 2 9 5 0 7	1 1 9 0 5 6 3			
**	Náklady na hospodársku činnosť spolu r. 11 + r. 12 + r. 13 + r. 14 + r. 15 + r. 20 + r. 21 + r. 24 + r. 25 + r. 26	10	4 6 0 8 5 9 1 5	4 5 2 6 8 4 7 7			
A.	Náklady vynaložené na obstaranie predaného tovaru (504, 507)	11	1 3 2 8 3	1 2 6 8 7			
B.	Spotreba materiálu, energie a ostatných neskladovateľných dodávok (501, 502, 503)	12	5 6 5 7 2 7 9	5 2 1 6 2 6 4			
C.	Opravné položky k zásobám (+/-) (505)	13	1 1 2 7 1 3	8 2 0 6 9			
D.	Služby (účtová skupina 51)	14	1 0 4 6 5 0 1 6	1 0 9 4 0 8 2 6			
E.	Osobné náklady (r. 16 až r. 19)	15	1 0 3 3 0 7 1 5	8 2 4 1 6 2 0			
E.1.	Mzdové náklady (521, 522)	16	6 8 8 1 0 2 9	5 4 3 8 6 3 8			
2.	Odmeny členom orgánov spoločnosti a družstva (523)	17	2 7 5 9 6 9	2 8 3 4 3 2			
3.	Náklady na sociálne poistenie (524, 525, 526)	18	2 7 2 0 3 1 2	2 1 2 4 2 8 0			
4.	Sociálne náklady (527, 528)	19	4 5 3 4 0 5	3 9 5 2 7 0			
F.	Dane a poplatky (účtová skupina 53)	20	7 1 6 8 2 1	3 3 5 9 3 1			
G.	Odpisy a opravné položky k dlhodobému nehmotnému majetku a dlhodobému hmotnému majetku (r. 22 + r. 23)	21	1 6 9 8 4 7 1 8	1 7 5 4 7 8 9 4			
G.1.	Odpisy dlhodobého nehmotného majetku a dlhodobého hmotného majetku (551)	22	1 7 4 3 9 8 4 0	1 8 0 6 5 1 9 3			
2.	Opravné položky k dlhodobému nehmotnému majetku a dlhodobému hmotnému majetku (+/-) (553)	23	- 4 5 5 1 2 2	- 5 1 7 2 9 9			
H.	Zostatková cena predaného dlhodobého majetku a predaného materiálu (541, 542)	24	1 2 6 2 0 2	2 0 8 9 0 8			
I.	Opravné položky k pohľadávkam (+/-) (547)	25	- 1 6 0	- 1 6 0 7			
J.	Ostatné náklady na hospodársku činnosť (543, 544, 545, 546, 548, 549, 555, 557)	26	1 6 7 9 3 2 8	2 6 8 3 8 8 5			
***	Výsledok hospodárenia z hospodárskej činnosti (+/-) (r. 02 - r. 10)	27	1 1 6 6 2 3 4 4	9 5 0 7 5 1 9			

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

ÚZPODV14 11			dič 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5			ičo 3 1 3 4 1 9 7 7					
Výkaz ziskov a strát Úč POD 2 - 01											
Ozna- čenie a	Text b	Číslo riadku c	Skutočnosť								
			bežné účtovné obdobie 1			bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 2					
*	Pridaná hodnota (r. 03 + r. 04 + r. 05 + r. 06 + r. 07) - (r. 11 + r. 12 + r. 13 + r. 14)	28	3 9 7 5 4 8 6 8			3 6 5 6 5 4 1 9					
**	Výnosy z finančnej činnosti spolu r. 30 + r. 31 + r. 35 + r. 38 + r. 42 + r. 43 + r. 44	29	7 9 3 7 2 5			1 7 2 7 1 5					
VIII.	Tržby z predaja cenných papierov a podielov (661)	30									
IX.	Výnosy z dlhodobého finančného majetku súčet (r. 32 až r. 34)	31	7 9 3 1 5 8			1 6 8 0 2 6					
IX.1.	Výnosy z cenných papierov a podielov od prepojených účtovných jednotiek (665A)	32									
2.	Výnosy z cenných papierov a podielov v podielovej úasti okrem výnosov prepojených účtovných jednotiek (665A)	33	7 9 3 1 5 8			1 6 8 0 2 6					
3.	Ostatné výnosy z cenných papierov a podielov (665A)	34									
X.	Výnosy z krátkodobého finančného majetku súčet (r. 36 až r. 38)	35									
X.1.	Výnosy z krátkodobého finančného majetku od prepojených účtovných jednotiek (666A)	36									
2.	Výnosy z krátkodobého finančného majetku v podielovej úasti okrem výnosov prepojených účtovných jednotiek (666A)	37									
3.	Ostatné výnosy z krátkodobého finančného majetku (666A)	38									
XI.	Výnosové úroky (r. 40 + r. 41)	39	3 2 8			1 0 1 6					
XI.1.	Výnosové úroky od prepojených účtovných jednotiek (662A)	40									
2.	Ostatné výnosové úroky (662A)	41	3 2 8			1 0 1 6					
XII.	Kurzové zisky (663)	42	2 3 9			3 6 7 3					
XIII.	Výnosy z preceňovania cenných papierov a výnosy z derivátových operácií (664, 667)	43									
XIV.	Ostatné výnosy z finančnej činnosti (668)	44									
**	Náklady na finančnú činnosť spolu r. 46 + r. 47 + r. 48 + r. 49 + r. 52 + r. 53 + r. 54	45	6 2 5 9 3 7 4			3 3 2 2 8 1 2					
K.	Predané cenné papiere a podiely (501)	46									
L.	Náklady na krátkodobý finančný majetok (506)	47									
M.	Opravné položky k finančnému majetku (+/-) (505)	48	6 2 5 1 6 6 4			3 3 1 2 4 7 0					
N.	Nákladové úroky (r. 50 + r. 51)	49									
N.1.	Nákladové úroky pre prepojené účtovné jedinoty (502A)	50									
2.	Ostatné nákladové úroky (502A)	51									
O.	Kurzové straty (503)	52	2 2 2 9			4 6 6 3					
P.	Náklady na preceňovanie cenných papierov a náklady na derivátové operácie (504, 507)	53									
Q.	Ostatné náklady na finančnú činnosť (508, 509)	54	5 4 8 1			5 6 7 9					

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

ÚZPGDV14_12		Výkaz ziskov a strát (Úč POD 2 - 01)		DIČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5	IČO 3 1 3 4 1 9 7 7														
Ozna- čenie a	Text b	Číslo riadku c	Skutočnosť																
			bežné účtovné obdobie 1		bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 2														
***	Výsledok hospodárenia z finančnej činnosti (+/-) (r. 29 - r. 45)	55	-	5	4	6	5	6	4	9	-	3	1	5	0	0	9	7	
****	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie pred zdanením (+/-) (r. 27 + r. 55)	56		6	1	9	6	6	9	5		6	3	5	7	4	2	2	
R.	Daň z príjmov (r. 53 + r. 59)	57		2	5	8	4	8	8	4		1	7	4	9	7	7	2	
R.1.	Daň z príjmov splatná (591, 595)	58		1	2	9	0	9	1	9			9	9	9	3	7	3	
2.	Daň z príjmov odložená (+/-) (582)	59		1	2	9	3	9	6	5			7	5	0	3	9	9	
S.	Prevod podielov na výsledku hospodárenia spoločníkom (+/- 596)	60																	
****	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie po zdanení (+/-) (r. 56 - r. 57 + r. 60)	61		3	6	1	1	8	1	1			4	6	0	7	6	5	0

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

1

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

Poznámky k účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2017

I. VŠEOBECNÉ INFORMÁCIE

1. Názov a sídlo

TRANSPETROL, a.s.
Šumavská 38
821 08 Bratislava

Spoločnosť TRANSPETROL, a.s. (ďalej len „Spoločnosť“) bola založená 22. decembra 1992 22. decembra 1992 zakladateľskou zmluvou a do Obchodného registra bola zapísaná 1. januára 1993 (Obchodný register Okresného súdu Bratislava I. v Bratislave, oddiel Sa, vložka č. 507/B).

Opis vykonávanej činnosti Spoločnosti

- preprava ropy ropovodmi a skladovanie ropy
- nákup a predaj ropy a ropných produktov
- investično-inžinierska činnosť pri výstavbe systémov potrubnej dopravy
- výkony výrobných a opravárenských činností v odbore strojárskom
- výkony výrobných a opravárenských činností v odbore elektrotechnickom
- poskytovanie pohostinských a ubytovacích služieb
- kúpa tovaru na účely jeho predaja konečnému spotrebiteľovi (maloobchod) alebo na účely jeho predaja prevádzkovateľovi živnosti (veľkoobchod)
- prevádzkovanie zariadení slúžiacich na regeneráciu a rekondíciu
- prevádzkovanie potrubí na prepravu ropy
- vykonávanie chemických a fyzikálnochemických skúšok ropy, odpadových a podzemných vôd a odber vzoriek ropy, odpadových a podzemných vôd z veľkokapacitných nádrží
- uskutočňovanie stavieb a ich zmien
- výkon činnosti stavbyvedúceho – inžinierske stavby
- výkon činnosti stavebného dozoru
- inžinierska činnosť – obstarávateľská činnosť v stavebníctve
- montáž a opravy veľkokapacitných skladovacích nádrží na ropu a ropné produkty (zamočnictvo)

2. Neobmedzené ručenie

Spoločnosť nie je neobmedzene ručiacim spoločníkom v iných účtovných jednotkách.

3. Dátum schválenia účtovnej závierky za predchádzajúce účtovné obdobie

Valné zhromaždenie schválilo dňa 15. decembra 2017 účtovnú závierku Spoločnosti za predchádzajúce účtovné obdobie.

4. Právny dôvod na zostavenie účtovnej závierky

Účtovná závierka Spoločnosti k 31. decembru 2017 je zostavená ako riadna účtovná závierka podľa § 17 ods. 6 zákona NR SR č. 431/2002 Z.z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o účtovníctve“) za účtovné obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2017.

5. Údaje o skupine

Konsolidovanú účtovnú závierku za najmenšiu skupinu s názvom Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, ktorej súčasťou je Spoločnosť ako dcérska účtovná jednotka, zostavuje Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky so sídlom Mierová 19, 827 15 Bratislava-Ružinov. Kópiu konsolidovanej účtovnej závierky je možné vyžiadať v sídle uvedenej spoločnosti.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

2

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

Konsolidovanú účtovnú závierku za najväčšiu skupinu s názvom Ústredná správa, ktorej súčasťou je aj konsolidovaná účtovná závierka podľa prvej vety zostavuje Ministerstvo financií Slovenskej republiky so sídlom Štefanovičova 5, 817 82 Bratislava. Kópiu konsolidovanej účtovnej závierky je možné vyžiadať v sídle uvedenej spoločnosti.

Spoločnosť je materskou účtovnou jednotkou a podľa § 6 ods. 4 zákona o účtovníctve zostavuje konsolidovanú účtovnú závierku za skupinu s názvom Transpetrol a.s.. Obchodné meno a sídlo dcérskych účtovných jednotiek je uvedené nižšie:

BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH so sídlom Parkring 10, 1010 Vienna, Rakúsko
Spoločnosť pre skladovanie, a.s. so sídlom Trakovice 461, 919 33, Slovenská republika

6. Počet zamestnancov

Názov položky	Stav k 31.12.2017	Stav k 31.12.2016
Priemerný prepočítaný počet zamestnancov	296	295
Stav zamestnancov ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, z toho:	297	294
počet vedúcich zamestnancov	47	46

7. Dátum schválenia audítora Spoločnosti

Valné zhromaždenie Spoločnosti schválilo dňa 15. decembra 2017 spoločnosť PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. ako audítora účtovnej závierky za finančný rok končiaci 31. decembra 2017.

8. Orgány a akcionári Spoločnosti

Orgány Spoločnosti

	Stav k 31.12.2017	Stav k 31.12.2016
Predstavenstvo:	Ing. Ivan Krivosudský (predseda) RNDr. Martin Ružinský, PhD. (podpredseda) JUDr. Stanislav Rehuš Ing. Martin Šustr, PhD.	Ing. Ivan Krivosudský (predseda) RNDr. Martin Ružinský, PhD. (podpredseda) JUDr. Stanislav Rehuš Ing. Martin Šustr, PhD.
Dozorná rada:	JUDr. Dušan Mach (predseda) Ing. Peter Grófik (podpredseda) JUDr. Milan Valašik Ing. Ľubica Kostovičová Ing. Iveta Gajdácsová Ing. Marek Zálom Ing. Adriana Bujdákova Ing. Eva Jedlovská Ing. Viktor Polko	JUDr. Dušan Mach (predseda) Ing. Peter Grófik (podpredseda) Ing. Jozef Žilák JUDr. Milan Valašik Ing. Ladislav Haspel Ing. Peter Magvaši, CSc. host. Prof. Ing. Ľubica Kostovičová Ing. Iveta Gajdácsová Ing. Marek Zálom

Akcionári Spoločnosti

Štruktúra akcionárov Spoločnosti k 31. decembru 2017 a k 31. decembru 2016:

Spoločník, akcionár do dňa zmeny v štruktúre spoločníkov, akcionárov	Dátum zmeny	Výška podielu na základnom imaní		Podiel na hlasovacích právach v %	Iný podiel na ostatných položkách VI ako na ZI v %
		absolútne	v %		
Ministerstvo hospodárstva SR	17.4.2009	231 860 090	100%	100%	0
Spolu		231 860 090	0%	0%	0

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

3

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

II. INFORMÁCIE O PRIJATÝCH POSTUPOCH

a) Východiská pre zostavenie účtovnej závierky

Účtovná závierka Spoločnosti bola zostavená za predpokladu nepretržitého trvania jej činnosti v súlade so zákonom o účtovníctve platným v Slovenskej republike a nadväzujúcimi postupmi účtovania.

Účtovníctvo vedie Spoločnosť na základe dodržania časovej a vecnej súvislosti nákladov a výnosov. Za základ sa berú všetky náklady a výnosy, ktoré sa vzťahujú na účtovné obdobie bez ohľadu na dátum ich platenia.

Peňažné údaje v účtovnej závierke sú uvedené v celých EUR, pokiaľ nie je určené inak.

Účtovné metódy a všeobecné účtovné zásady Spoločnosť aplikovala konzistentne s predchádzajúcim účtovným obdobím.

b) Dlhodobý nehmotný a dlhodobý hmotný majetok

Dlhodobý majetok nakupovaný sa oceňuje obstarávacou cenou, ktorá zahŕňa cenu, za ktorú sa majetok obstaral, a náklady súvisiace s obstaraním (clo, prepravu, montáž, poisťné a pod.).

Spoločnosť v bežnom roku netvorila žiadny dlhodobý majetok vlastnou činnosťou.

Spoločnosť nevyvíja činnosť v oblasti výskumu a vývoja a preto v roku 2017 a 2016 nezaznamenala výdavky na túto oblasť.

Dlhodobý nehmotný majetok sa odpisuje podľa odpisového plánu, ktorý bol zostavený na základe predpokladanej doby jeho používania zodpovedajúcej spotrebe budúcich ekonomických úžitkov z majetku. Odpisovať sa začína prvým dňom mesiaca nasledujúceho po uvedení majetku do používania. Nehmotný majetok, ktorého obstarávací cena (resp. vlastné náklady) neprevyší 2 400 EUR, sa nezaraďuje na účty dlhodobého majetku a odpisuje sa jednorazovo pri uvedení do používania na ľarchu účtu 518-Ostatné služby.

Predpokladaná doba používania, metóda odpisovania a odpisová sadzba sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

	Predpokladaná doba používania v rokoch	Metóda odpisovania	Ročná odpisová sadzba v %
Softvér	4-8	rovnomerne	12,5 až 25
Ostatný dlhodobý nehmotný majetok	4-8	rovnomerne	12,5 až 25
Nehmotný majetok, ktorého obstarávací cena neprevyší 2 400 EUR.	1	jednorazovo	100

Dlhodobý hmotný majetok sa odpisuje podľa odpisového plánu, ktorý bol zostavený na základe predpokladanej doby jeho používania zodpovedajúcej spotrebe budúcich ekonomických úžitkov z majetku pričom sa zohľadňuje rôzna doba použiteľnosti a rôzny priebeh opotrebenia jednotlivých oddeliteľných súčastí dlhodobého majetku. Odpisovať sa začína prvým dňom mesiaca nasledujúceho po uvedení majetku do používania. Hmotný majetok, ktorého obstarávací cena (resp. vlastné náklady) neprevyší 1 700 EUR, sa nezaraďuje na účty dlhodobého majetku a odpisuje sa jednorazovo pri uvedení do používania na ľarchu nákladových účtov. Pozemky sa neodpisujú.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

4

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

Predpokladaná doba používania, metóda odpisovania a odpisová sadzba sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

	Predpokladaná doba používania v rokoch	Metóda odpisovania	Ročná odpisová sadzba v %
Ropa (technologická náplň ropovodného systému)	999	rovnomenne	0,1
Budovy (vrátane ropovodov)	50	rovnomenne	2
Zasobníky a ostatné budovy	20 až 50	rovnomenne	2,5 až 5
Stroje, prístroje a zariadenia	4 až 15	rovnomenne	6,6 až 25
Dopravné prostriedky	6 až 8	rovnomenne	16,6 až 25

V prípade prechodného zníženia úžitkovej hodnoty dlhodobého majetku, ktorá bola zistená pri inventarizácii a je výrazne nižšia ako jeho ocenenie v účtovníctve po odpočítaní oprávok, je vytvorená opravná položka na úroveň jeho zistenej úžitkovej hodnoty.

Spoločnosť účtuje o technologickú náplň ropy ako o dlhodobom hmotnom majetku.

Spoločnosť účtuje o každom dokúpení ropy (technologickú náplň) ako o obstaraní dlhodobého hmotného majetku a o úbytku ako o vyradení majetku v zostatkovej hodnote.

Vzhľadom na skutočnosť, že ropa t.j. technologická náplň nepodlieha pri prevádzke ropovodného systému morálnemu zastaraniu ani fyzickému opotrebeniu, a rovnako nedochádza k poklesu jej účtovnej hodnoty pod úroveň súčasných trhových cien ropy, Spoločnosť odpisuje technologickú náplň v ropovode a nádržiach 999 rokov (do 2012: 30 – 50 rokov).

Spoločnosť v roku 2015 zaradila do používania ropovod Adria v obstarávacej hodnote 9 552 tis. EUR. Na základe skutočnosti, že tento ropovod je v PS 4 (Šahy) napojený na ropovod Družba, prostredníctvom ktorého Spoločnosť zabezpečuje prepravu ropy ďalej k svojim zákazníkom, ako aj na základe skutočnosti, že služby prepravy zákazníkom nie sú viazané na jeden ropovod, a ostatných určujúcich skutočností, Spoločnosť zahrnila ropovod Adria do peňažotvornej jednotky transportu ropy.

V súlade so zákonom o účtovníctve a predpokladanou dobou používania zodpovedajúcou budúcim ekonomickým úžitkom Spoločnosť prehodnotila životnosť niektorých kategórií majetku. Dôvodom na predĺženie životnosti je skutočnosť, že Spoločnosť vykonáva pravidelné práce údržby, kontroly a následné opravy. Všetky práce vykonávané v oblasti opravy a údržby predlžujú životnosť majetku a umožňujú, aby daný majetok Spoločnosti prinášal budúce ekonomické úžitky počas dlhšej doby.

Zmena doby životnosti podľa jednotlivých kategórií, ktoré bolo aplikované prospektívne od 1.1.2017:

Kategória	Pôvodná doba životnosti	Nová doba životnosti
Osobné automobily	4 roky	6 rokov
Ropovody	30 – 40 rokov	40 – 50 rokov
Nadrže ropy	15, 30 a 40 rokov	20, 40 a 50 rokov

Celkový dopad prehodnotenia doby životnosti na výšku výsledku hospodárenia predstavoval pokles ročných odpisov približne 0,9 mil. EUR.

c) Cenné papiere a podiely

Cenné papiere a podiely v spoločnostiach s rozhodujúcim alebo podstatným vplyvom sa oceňujú pri nadobudnutí obstarávacími cenami, t.j. vrátane nákladov súvisiacich s obstaraním. Od obstarávacej ceny je odpočítané zníženie hodnoty cenných papierov a podielov. Spoločnosť nepoužíva metódu vlastného imania pre podiely v spoločnostiach s rozhodujúcim alebo podstatným vplyvom.

Ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, sa cenné papiere a podiely oceňujú v obstarávacej cene. V prípade zníženia hodnoty dlhodobého finančného majetku sa tvorí opravná položka v sume opodstatneného predpokladu zníženia hodnoty tohto majetku oproti jeho oceneniu v účtovníctve.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

5

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

Spoločnosť posúdila zníženie hodnoty svojej dcérskej spoločnosti na báze čistej súčasnej hodnoty budúcich peňažných tokov so zohľadnením miery neistoty jednotlivých možných scénarov projektu.

Spoločnosť posúdila zníženie hodnoty investícií v pridružených účtovných jednotkách prostredníctvom porovnania hodnoty podielu na vlastnom imaní voči aktuálnej hodnote investície v účtovníctve.

Spoločnosť nemá organizačné zložky v zahraničí.

d) Zásoby

Zásoby nakupované sa oceňujú obstarávacou cenou, ktorá zahŕňa cenu, za ktorú sa majetok obstaral, a náklady súvisiace s obstaraním (clo, prepravu, poistné, provízie a pod.) Spoločnosť účtuje o zásobách spôsobom A tak, ako to definujú postupy účtovania. Úbytok zásob sa účtuje v cene zistenej metódou váženého aritmetického priemeru.

Spoločnosť v bežnom roku netvorila žiadne zásoby vlastnou činnosťou.

Ak sú obstarávacia cena alebo vlastné náklady zásob vyššie než ich čistá realizačná hodnota ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, vytvára sa opravná položka k zásobám vo výške rozdielu medzi ich ocenením v účtovníctve a ich čistou realizačnou hodnotou. Čistá realizačná hodnota je predpokladaná predajná cena zásob znížená o predpokladané náklady na ich dokončenie a náklady súvisiace s ich predajom.

e) Pohľadávky

Pohľadávky sa pri ich vzniku oceňujú ich menovitou hodnotou. Opravná položka sa vytvára k pochybným a nedobytným pohľadávkam, kde existuje riziko nevymožiteľnosti pohľadávok.

Ak je zostatková doba splatnosti pohľadávky dlhšia než jeden rok, vytvára sa opravná položka, ktorá predstavuje rozdiel medzi menovitou a súčasnou hodnotou pohľadávky. Súčasná hodnota pohľadávky sa počíta ako súčet súčínov budúcich peňažných príjmov a príslušných diskontných faktorov.

f) Finančné účty

Finančné účty tvoria peňažná hotovosť, zostatky na bankových účtoch a krátkodobý finančný majetok, pričom riziko zmeny hodnoty tohto majetku je zanedbateľne nízke.

g) Náklady budúcich období a príjmy budúcich období

Náklady budúcich období a príjmy budúcich období sú vykázané vo výške, ktorá je potrebná na dodržanie zásady vecnej a časovej súvislosti s účtovným obdobím.

h) Opravné položky

Opravné položky sa tvoria na základe zásady opatrnosti, ak je opodstatnené predpokladať, že došlo k zníženiu hodnoty majetku oproti jeho oceneniu v účtovníctve. Opravná položka sa účtuje v sume opodstatneného predpokladu zníženia hodnoty majetku oproti jeho oceneniu v účtovníctve.

i) Rezervy

Rezerva je záväzok predstavujúci existujúcu povinnosť Spoločnosti, ktorá vznikla z minulých udalostí a je pravdepodobné, že v budúcnosti zníži jej ekonomické úžitky. Rezervy sú záväzky s neurčitým časovým vymedzením alebo výškou a oceňujú sa odhadom v sume potrebnej na splnenie existujúcej povinnosti ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

Tvorba rezervy sa účtuje na vecne príslušný nákladový alebo majetkový účet, ku ktorému záväzok prísluší. Použitie rezervy sa účtuje na ľarchu vecne príslušného účtu rezerv so súvzťažným zápisom v prospech vecne príslušného účtu záväzkov. Rozpustenie nepotrebných rezerv alebo jej časti sa účtuje opačným účtovným zápisom ako sa účtovala tvorba rezervy.

Rezerva na bonusy, rabaty, skontá a vrátenie kúpnej ceny pri reklamácii sa tvorí ako zníženie pôvodne dosiahnutých výnosov so súvzťažným zápisom v prospech účtu rezerv.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

6

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

Spoločnosť vytvorila rezervy na zamestnanecké bonusy, odchodné do dôchodku, na nevyčerpanú dovolenku vrátane sociálneho zabezpečenia a na nevyfakturované dodávky.

j) Závazky

Závazky pri ich vzniku sa oceňujú menovitou hodnotou. Závazky pri ich prevzatí sa oceňujú obstarávacou cenou. Ak sa pri inventarizácii zistí, že suma záväzkov je nižšia ako ich výška v účtovníctve, uvedú sa záväzky v účtovníctve a v účtovnej závierke v tomto zistenom ocenení.

k) Zamestnanecké požitky

Platy, mzdy, príspevky do štátnych dôchodkových a poisťovních fondov, platená ročná dovolenka a platená zdravotná dovolenka, bonusy a ostatné nepeniazne požitky (napr. zdravotná starostlivosť) sa účtujú v účtovnom období, s ktorým vecne a časovo súvisia.

Rezerva na odchodné do dôchodku a životné a pracovné jubileá bola vytvorená v súlade s ustanoveniami aktuálnej kolektívnej zmluvy s použitím metód poisťovnej matematiky.

l) Splatná daň z príjmu

Daň z príjmov sa účtuje do nákladov Spoločnosti v období vzniku daňovej povinnosti a v priloženom výkaze ziskov a strát Spoločnosti je vypočítaná zo základu vyplývajúceho z hospodárskeho výsledku pred zdanením, ktorý bol upravený o pripočítateľné a odpočítateľné položky z titulu trvalých a dočasných úprav daňového základu a umorenia straty. Daňový záväzok je uvedený po znížení o preddávky na daň z príjmov, ktoré Spoločnosť uhradila v priebehu roka. V prípade, že uhradené preddávky na daň z príjmu v priebehu roka sú vyššie ako daňová povinnosť za tento rok, Spoločnosť vykazuje výslednú daňovú pohľadávku.

m) Odložená daň z príjmu

Odložená daň z príjmu vyplýva z:

- a) rozdielov medzi účtovnou hodnotou majetku a účtovnou hodnotou záväzkov vykázanou v súvahe a ich daňovou základňou,
- b) možnosti umorovať daňovú stratu v budúcnosti, pod ktorou sa rozumie možnosť odpočítať daňovú stratu od základu dane v budúcnosti,
- c) možnosti previesť nevyužitú daňovú odpisovú a iné daňové nároky do budúcich období.

Odložená daňová pohľadávka sa účtuje iba do takej výšky, do akej je pravdepodobné, že bude možné dočasné rozdiely vyrovnáť voči budúcemu základu dane.

Pri výpočte odloženej dane sa použije sadzba dane z príjmov, o ktorej sa predpokladá, že bude platiť v čase vyrovnania odloženej dane.

n) Výdavky budúcich období a výnosy budúcich období

Výdavky budúcich období a výnosy budúcich období sú vykázané vo výške, ktorá je potrebná na dodržanie zásady vecnej a časovej súvislosti s účtovným obdobím.

o) Cudzía mena

Majetok a záväzky vyjadrené v cudzej mene (okrem preddávok prijatých a poskytnutých) sa prepočítavajú na eurá referenčným výmenným kurzom určeným a vyhláseným Európskou centrálnou bankou alebo Národnou bankou Slovenska v deň predchádzajúci dňu uskutočnenia účtovného prípadu alebo v deň, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka. Vzniknuté kurzové rozdiely sa účtujú s vplyvom na výsledok hospodárenia.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

7

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

p) Vykazovanie výnosov

Výnosy z predaja služieb sa vykazujú v účtovnom období, v ktorom boli služby poskytnuté s ohľadom na stav rozpracovanosti danej služby. Tento je zistený na základe skutočne poskytnutých služieb ako pomernej časti k celkovému rozsahu dohodnutých služieb.

Výnosy sa vykazujú po odpočítaní dane z pridanej hodnoty, zľav a zrážok (rabaty, bonusy, skontá, dobropisy a pod.). Výnosové úroky sa účtujú rovnomerne v účtovných obdobiach, ktorých sa vecne a časovo týkajú. Výnosy z dividend sa zaúčtujú v čase vzniku práva Spoločnosti na prijatie platby.

Výnosy Spoločnosti tvoria najmä tržby z prepravy a skladovania ropy, ako aj výnosy z prenájmu optických káblov, prenájmu ropných nádrží, dividend a pod.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč. POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

8

III. INFORMÁCIE, KTORÉ DOPLNÚJÚ A VYSVETLÚJÚ POLOŽKY SÚVAHY

AKTIVA

1. Dlhodobý nehmotný majetok

Prehľad pohybu dlhodobého nehmotného majetku za bežné účtovné obdobie je uvedený nižšie:

Dlhodobý nehmotný majetok	Aktivované náklady na vývoj	Softvér	Oceniteľné práva	Goodwill	Ostatný DNM	Obstarávaný DNM	Poskytnuté predávky na DNM	Spolu
Prvotné ocenenia								
Stav k 1.1.2017	0	20 395 430	0	0	1 994 604	1 718 085	0	24 108 099
Prírastky	0	0	0	0	0	3 090 850	0	3 090 850
Úbytky	0	0	0	0	395	-0	0	395
Presuny	0	1 116 790	0	0	0	-1 116 790	0	0
Stav k 31.12.2017	0	21 512 220	0	0	1 994 209	3 692 125	0	27 198 554
Oprávky								
Stav k 1.1.2017	0	13 102 856	0	0	1 156 236	0	0	13 259 092
Prírastky	0	2 700 410	0	0	180 335	0	0	2 880 745
Úbytky	0	0	0	0	395	0	0	-395
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2017	0	14 803 266	0	0	1 336 178	0	0	16 139 444
Opravné položky								
Stav k 1.1.2017	0	361 531	0	0	0	462 483	0	824 014
Prírastky	0	0	0	0	0	0	0	0
Úbytky	0	119 496	0	0	0	0	0	119 496
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2017	0	242 035	0	0	0	462 483	0	704 518
Zostatková hodnota								
Stav k 1.1.2017	0	7 931 043	0	0	838 366	1 255 592	0	10 024 901
Stav k 31.12.2017	0	6 468 919	0	0	858 031	3 229 642	0	10 354 592

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s. IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

9

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Dlhodobý nehmotný majetok	Aktivované náklady na vývoj	Softvér	Oceniteľné práva	Goodwill	Ostatný DNM	Obstarávaný DNM	Poskytnuté preddávky na DNM	Spolu
Prvotné ocenenia								
Stav k 1.1.2016	0	20 047 484	0	0	2 463 905	2 243 675	0	24 755 064
Prírastky	0	0	0	0	0	1 791 054	0	1 791 054
Úbytky	0	1 676 343	0	0	469 301	292 375	0	2 438 019
Presuny	0	2 024 289	0	0	0	-2 024 289	0	0
Stav k 31.12.2016	0	20 395 430	0	0	1 994 604	1 718 085	0	24 108 099
Opravy								
Stav k 1.1.2016	0	10 976 133	0	0	1 445 204	0	0	12 421 337
Prírastky	0	2 803 067	0	0	180 335	0	0	2 983 402
Úbytky	0	1 676 344	0	0	469 301	0	0	2 145 645
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2016	0	12 102 856	0	0	1 156 238	0	0	13 259 094
Opravné položky								
Stav k 1.1.2016	0	482 354	0	0	0	462 483	0	944 837
Prírastky	0	0	0	0	0	0	0	0
Úbytky	0	120 823	0	0	0	0	0	120 823
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2016	0	361 531	0	0	0	462 483	0	824 014
Zostatková hodnota								
Stav k 1.1.2016	0	8 583 997	0	0	1 018 701	1 781 192	0	11 388 890
Stav k 31.12.2016	0	7 931 043	0	0	838 366	1 255 582	0	10 024 991

K 31. decembru 2017 a 2016 nebolo na dlhodobý nehmotný majetok zriadené záložné právo v prospech tretích osôb. Všetky nehmotné aktíva boli obstarané externie. Žiadny dlhodobý nehmotný majetok neboli vytvorený vlastnou činnosťou. K 31. decembru 2017 a 2016 Spoločnosť nemá dlhodobý nehmotný majetok, pri ktorom má obmedzené právo nakladať s ním. Drobný dlhodobý nehmotný majetok zúčtovaný priamo do nákladov predstavoval za obdobie roku 2017 čiastku 0 EUR (2016: 5 154 EUR).

Dlhodobý nehmotný majetok k 31.12.2017 nie je poistený (k 31.12.2016 nie je poistený).

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč. POD. 3-01
TRANSPETROL, a.s.

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

10

2. Dlhodobý hmotný majetok

Prehľad pohybu dlhodobého hmotného majetku za bežné účtovné obdobie je uvedený nižšie:

Dlhodobý hmotný majetok	Pozemky	Stavby	Samostatné hmotné veci a súbory hmotných vecí	Pestovateľské celky trvalých porastov	Základné stádo a ťažné zvieratá	Ostatný DHM	Obstarávaný DHM	Poskytnuté preddavky na DHM	Spolu
Prvotné ocenenie									
Stav k 1.1.2017	3 421 846	345 628 509	128 298 680	0	0	759 702	10 411 782	1 787 844	480 508 383
Prírastky	0	0	0	0	0	0	15 486 808	1 236 008	16 704 916
Úbytky	0	1 394 831	985 357	0	0	0	0	2 302 671	4 682 859
Presuny	454 580	1 831 138	2 504 513	0	0	0	-4 790 231	0	0
Stav k 31.12.2017	3 876 426	346 264 816	129 807 836	0	0	759 702	21 090 459	721 181	502 520 420
Opisovky									
Stav k 1.1.2017	0	157 889 869	95 779 565	0	0	54 426	0	0	253 723 862
Prírastky	0	6 584 404	7 416 051	0	0	22 993	0	0	14 023 448
Úbytky	0	771 171	972 009	0	0	0	0	0	1 743 180
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2017	0	163 703 102	102 223 607	0	0	77 421	0	0	266 004 130
Opravné položky									
Stav k 1.1.2017	0	4 542 325	2 184 765	0	0	0	1 995 335	211 648	8 934 073
Prírastky	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Úbytky	0	47 470	286 156	0	0	0	0	0	335 826
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2017	0	4 494 855	1 898 609	0	0	0	1 995 335	211 648	8 598 447
Zostatková hodnota									
Stav k 1.1.2017	3 421 846	183 396 315	30 334 350	0	0	705 274	8 416 447	1 576 196	227 850 428
Stav k 31.12.2017	3 876 426	178 066 859	25 687 620	0	0	682 281	19 095 124	509 533	227 917 843

* Súčasťou stavieb je technologická náplň ropovodu a skladovacie nádrže v obstarávacej cene 57 404 tis. EUR (za rok 2016: 58 760 tis. EUR) a zostatkovej cene 26 179 tis. EUR k 31. decembru 2017 (31. december 2016: zostatková cena 26 861 tis. EUR). Ako je uvedené v poznámke II.b) v roku 2017 a 2016 bola účtovná zostatková hodnota technologickej náplne prepočítaná v súlade s účtovnou zásadou a znížená o 621 tis. EUR (za rok 2016: 455 tis. EUR). Ročný odpis technologickej náplne za rok 2017 predstavuje 29 tis. EUR (za rok 2016: 29 tis. EUR).

Spoločnosť má k dispozícii technologickú náplň ropovodu a skladovacích nádrží nad úroveň minimálnej potreby technologickej náplne pre zabezpečenie prevádzkyschopnosti ropovodného systému. Táto je určená pre ropovodné prepojenie Bratislava-Schwechat a na ďalšie rozvojové projekty spoločnosti.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč. POD 3-01
TRANSPETROL a.s. IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

11

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Dlhodobý hmotný majetok	Pozemky	Stavby	Samostatné hmotné veci a súbor hmotných vecí	Poskytateľské celky tvoriace porastov	Základné stádo a ťažné zvieratá	Ostatný DHM	Obstarávaný DHM	Poskytnuté preddávky na DHM	Spolu
Prvotné ocenenie									
Stav k 1.1.2016	3 415 272	342 968 448	121 666 895	0	0	236 627	14 270 702	1 596 819	484 156 761
Prírastky	6 680	0	0	0	0	0	8 879 748	3 049 239	11 935 667
Úbytky	106	942 625	1 805 098	0	0	0	0	2 858 214	5 608 043
Presuny	0	3 802 683	8 436 883	0	0	521 075	-12 738 668	0	21 978
Stav k 31.12.2016	3 421 846	345 828 509	128 208 680	0	0	759 702	10 411 782	1 787 844	490 508 363
Opravy	0	150 929 201	90 209 484	0	0	46 244	0	0	241 184 929
Stav k 1.1.2016	0	7 477 567	7 349 453	0	0	8 184	0	0	14 835 204
Prírastky	0	516 899	1 779 372	0	0	0	0	0	2 296 271
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	157 898 869	95 779 595	0	0	54 428	0	0	253 723 862
Stav k 31.12.2016	0	4 542 325	2 184 765	0	0	0	1 995 335	211 648	9 330 549
Opravné položky	0	4 598 586	2 524 980	0	0	0	0	0	3 770
Stav k 1.1.2016	0	3 770	0	0	0	0	0	0	400 246
Prírastky	0	60 031	340 215	0	0	0	0	0	0
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	4 542 325	2 184 765	0	0	0	1 995 335	211 648	8 934 073
Stav k 31.12.2016	0	187 440 659	28 932 431	0	0	192 383	12 275 387	1 385 171	233 641 263
Zostatková hodnota	3 421 846	183 396 315	30 334 350	0	0	705 274	8 416 447	1 576 196	227 850 428
Stav k 1.1.2016									
Stav k 31.12.2016									

K 31. decembru 2017 a 2016 nebolo na dlhodobý hmotný majetok zriadené záložné právo v prospech tretích osôb. Všetky hmotné aktíva boli obstarané externe, žiadny dlhodobý hmotný majetok nebol vytvorený vlastnou činnosťou. K 31. decembru 2017 Spoločnosť nemá dlhodobý hmotný majetok, pri ktorom má obmedzené právo nakladať s ním. Dlhodobý hmotný majetok zúčtovaný priamo do nákladov predstavoval za obdobie roku 2017 čiastku 139 015 EUR (2016: 69 744 EUR).

*Spoločnosť ku koncu účtovného obdobia prehodnotila ocenenie majetku oproti jeho oceneniu v účtovníctve Spoločnosť k 31. decembru 2017 má vytvorenú opravnú položku k investičným nehmotnostiam vo výške 3 653 tis. EUR (za rok 2016: 3 653 tis. EUR) reflektujúcu nižšie trhové ceny nehmotností oproti oceneniu v účtovníctve, k ostatným nehmotnostiam vo výške 842 tis. EUR (za rok 2016: 889 tis. EUR). Spoločnosť má takisto vytvorenú opravnú položku 1 897 tis. EUR k ostatnému hmotnému majetku (za rok 2016: 2 185 tis. EUR).

Zníženie opravnej položky k hmotnému majetku vo výške 335 tis. EUR predstavuje najmä zúčtovanie opravnej položky z dôvodu prehodnotenia budúcich úžitkov. Dlhodobý majetok Spoločnosti (najmä budovy, skladovacie nádrže, ropovodné potrubia, zásoby ropy) je postavený pre prípad škôd spôsobených kradievou, živelnou pohromou na poistnú sumu 1 438 805 903 EUR (2016: 1 428 578 369 EUR).

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč. POD 3-01 IČO: 31341977
TRANSPETROL, a.s. DIČ: 2020403715

12

3. Dlhodobý finančný majetok

Prehľad pohybu dlhodobého finančného majetku za bsrné účtovné obdobie je uvedený nižšie:

Dlhodobý finančný majetok	Podielové CP a podiely v prevádzkových ÚJ	Podielové CP a podiely v rámci podielovej účasti	Pôžičky prepustené ÚJ	Ostatné realizovateľné cenné papiere	Pôžičky v rámci podielovej účasti	Ostatné pohľadky	Dlhové CP a ostatný DFM	Pôžičky a ostatný DFM a splatnosť najviac jeden rok	Účty v bankách s dobou splatnosti dlhšou ako jeden rok	Pokrytý predávky na DFM	Spolu
Prvotné oceňovanie											
Stav k 1.1.2017	76 109 155	1 656 614	0	0	0	0	0	0	0	0	77 765 769
Prírastky	0	0	0	488 850	0	0	0	0	0	0	488 850
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	0	0	4 773 412	0	0	0	0	0	0	4 773 412
Stav k 31.12.2017	76 109 155	1 656 614	0	5 262 262	0	0	0	0	0	0	83 028 031
Opravné položky											
Stav k 1.1.2017	4 068 971	245 079	0	0	0	0	0	0	0	0	4 314 050
Prírastky	3 829 185	251 664	0	2 170 815	0	0	0	0	0	0	6 251 664
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2017	7 898 156	496 743	0	2 170 815	0	0	0	0	0	0	10 565 714
Účtovná hodnota											
Stav k 1.1.2017	72 040 184	1 411 535	0	0	0	0	0	0	0	0	73 451 719
Stav k 31.12.2017	68 210 989	1 159 871	0	3 091 447	0	0	0	0	0	0	72 462 317

Informácie o vytvorených opravných položkách k dlhodobému finančnému majetku sú uvedené v časti VIII. Týchto poznámok. Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

13

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

Dlhodobý finančný majetok	Podielové CP a podielové podielovou CP a podielové v prepoje- ných ÚJ	Podielové CP a podielové podielovou CP a podielové v prepoje- ných ÚJ	Ostatné realizovateľ- né cenné papiere	Pôžičky prepojeným ÚJ	Pôžičky v rámcí podielovej účasti okrem prepojených h.ÚJ	Ostatné pôžičky	Dlhová CP a Ostatný DFM	Pôžičky a ostatný DFM a dobou splatnosti najviac jeden rok	Účty v bankách s dobou viazanosti dlhšou ako jeden rok	Poskytnuté predávky na DFM	Spolu
Prvotné ocenenie											
Stav k 1.1.2016	76 109 155	1 656 614	0	3 825 871	0	0	0	0	0	0	81 591 640
Prírastky	0	0	0	947 541	0	0	0	0	0	0	947 541
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	0	0	-4 773 412	0	0	0	0	0	0	-4 773 412
Stav k 31.12.2016	76 109 155	1 656 614	0	0	0	0	0	0	0	0	77 765 769
Opravné položky											
Stav k 1.1.2016	756 500	245 079	0	0	0	0	0	0	0	0	1 001 579
Prírastky	3 312 470	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 312 470
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2016	4 068 970	245 079	0	0	0	0	0	0	0	0	4 314 049
Účtovná hodnota											
Stav k 1.1.2016	75 352 655	1 411 535	0	3 825 871	0	0	0	0	0	0	80 590 061
Stav k 31.12.2016	72 040 185	1 411 535	0	0	0	0	0	0	0	0	73 451 719

Informácie o záložnom práve prípadne obmedzenom práve disponovať s dlhodobým finančným majetkom:

Dlhodobý finančný majetok	Hodnota k 31.12.2017	Hodnota k 31.12.2016
Dlhodobý finančný majetok, na ktorý je zriadené záložné právo	0	0
Dlhodobý finančný majetok, pri ktorom má účtovná jednotka obmedzené právo s ním nakladať	0	0

Účtami v bankách s dobou viazanosti dlhšou ako jeden mesiac môže Spoločnosť voľne disponovať.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

14

IČO: 31341977
DIC: 2020403715

Výška vlastného imania k 31. decembru 2017, výsledok hospodárenia za bežné účtovné obdobie a iné informácie o týchto účtovných jednotkách sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Obchodné meno a sídlo	Podiel na ZI v %	Podiel na iných zložkách vlastného imania v %	Výška vlastného imania	Výsledok hospodáreni a	Účtovná hodnota DF M
Rozhodujúci vplyv					
BSP Bratislava – Schwechat (1)	74%	74%	2 078 308	-663 296	0
SPS (2)	86,55	86,55	82 063 840	901 009	68 211 000
Podstatný vplyv					
ENERGOTEL (3)	20%	20%	6 805 052	1 293 121	525 133
SWS (4)	48,85	48,85	1 299 360	-436 821	634 738
Spolu					69 370 871

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Obchodné meno a sídlo	Podiel na ZI v %	Podiel na iných zložkách vlastného imania v %	Výška vlastného imania	Výsledok hospodáreni a	Účtovná hodnota DF M
Rozhodujúci vplyv					
BSP Bratislava – Schwechat (1)	74%	74%	2 761 308	-738 232	3 829 185
SPS (2)	86,55	86,55	82 021 665	532 759	68 211 000
Podstatný vplyv					
ENERGOTEL (3)	20%	20%	9 421 970	1 562 288	525 133
SWS (4)	48,85	48,85	1 736 181	198 428	686 402
Spolu					73 451 720

(1) V decembri 2003 Spoločnosť spolu s OMV založila dcérsku spoločnosť BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH, Parkring 10, 1010 Vienna, Rakúsko („BSP“). Zapísané základné imanie BSP v obchodnom registri Rakúskej republiky predstavuje k 31. decembru 2017 čiastku 10 553 tis. EUR (k 31. decembru 2016: 10 553 tis. EUR).

Vzhľadom na zvyšujúcu sa neistotu v projekte BSP, hodnotu podielu Spoločnosti na vlastnom imaní BSP, vedenie Spoločnosti posúdilo riziko znehodnotenia a vyhodnotilo predpokladanú návratnosť tejto investície k 31. decembru 2017. Výsledkom bolo vytvorenie opravnej položky k investícii vo výške 3 829 tis. EUR a k dlhodobej poskytnutej pôžičke vo výške 2 171 tis. EUR. Zostatková hodnota pôžičky je 3 091 tis. EUR k 31. decembru 2017. Podrobnejšie informácie sú uvedené v časti V. a VIII.

(2) Spoločnosť počas roka 2013 založila Spoločnosť pre skladovanie, a.s. (SpS) nepeňažným vkladom v hodnote 68 211 000 EUR. Spoločnosť nadobudla v SpS podiel vo výške 86,55%. Hodnota nepeňažného vkladu bola stanovená nezávislým znalcom. Rozdiel medzi uznanou hodnotou nepeňažného vkladu a účtovnou zostatkovou hodnotou (61 881 tis. EUR) predstavoval finančný výnos 6 329 633 EUR v roku 2013. Súvisiaci vplyv na odložený daňový záväzok z odúčtovania dlhodobého hmotného majetku pri vklade predstavoval v roku 2013 pokles o 2 038 tis. EUR.

(3) Spoločnosť eviduje podiel v pridruženej spoločnosti SWS k 31. decembru 2017 v nadobúdacej hodnote 1 131 481 EUR (k 31. decembru 2016: 1 131 481 EUR), na ktorý eviduje opravnú položku k 31. decembru 2017 vo výške 496 743 EUR (k 31. decembru 2016: 245 079 EUR).

(4) Spoločnosť vlastní akcie Energotelu, a.s., ktoré sú vykázané v obstarávacej hodnote k 31. decembru 2017 vo výške 525 133 EUR (k 31. decembru 2016: 525 133 EUR).

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

15

IČO: 31341977
DIC: 2020403715

4. Zásoby

Vývoj opravnej položky k zásobám v priebehu bežného účtovného obdobia je uvedený v nasledujúcej tabuľke

Zásoby	Stav k 1.1.2017	Tvorba OP	Zúčtovanie OP z dôvodu zániku opodstatnenosti	Zúčtovanie OP z dôvodu vyraďenia majetku z účtovníctva	Stav k 31.12.2017
Matériál	712 514	112 713	0	0	825 227
Poskytnuté preddavky na zásoby	0	0	0	0	0
Zásoby spolu	712 514	112 713	0	0	825 227

Opravná položka bola tvorená na základe vekovej štruktúry zásob.

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Zásoby	Stav k 1.1.2016	Tvorba OP	Zúčtovanie OP z dôvodu zániku opodstatnenosti	Zúčtovanie OP z dôvodu vyraďenia majetku z účtovníctva	Stav k 31.12.2016
Matériál	630 445	82 069	0	0	712 514
Poskytnuté preddavky na zásoby	0	0	0	0	0
Zásoby spolu	630 445	82 069	0	0	712 514

Informácie o záložnom práve prípadne obmedzenom práve disponovať so zásobami:

Zásoby	Hodnota k 31.12.2017	Hodnota k 31.12.2016
Zásoby, na ktoré je zriadené záložné právo	0	0
Zásoby, pri ktorých má účtovná jednotka obmedzené právo s nimi nakladať	0	0

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

IČO: 31341977
DIC: 2020403715

16

5. Pohľadávky

Vývoj opravnej položky v priebehu bežného účtovného obdobia je zobrazený v nasledujúcej tabuľke:

Pohľadávky	Stav k 1.1.2017	Tvorba OP	Zúčtovanie OP z dôvodu zániku opodstatnenosti	Zúčtovanie OP z dôvodu vyraďenia majetku z účtovníctva	Stav k 31.12.2017
Krátkodobé pohľadávky z obchodného styku, z toho:	283 763	0	1 435	0	282 328
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Pohľadávky v rámci podielovej úasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	283 763	0	1 435	0	282 328
Ostatné krátkodobé pohľadávky, z toho:	251 798	0	0	0	251 798
Cisla hodnota záskazky	0	0	0	0	0
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Pohľadávky v rámci podielovej úasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Dlhové pohľadávky a dotácie	0	0	0	0	0
Iné pohľadávky	251 798	0	0	0	251 798
Krátkodobé pohľadávky spolu	535 561	0	1 435	0	534 125
Krátkodobé pohľadávky spolu	0	0	0	0	0

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky úč. POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

17

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Pohľadávky	Stav k 1.1.2016	Tvorba OP	Zúčtovanie OP z dôvodu zániku opodstatnenosti	Zúčtovanie OP z dôvodu vyrazenia majetku z účtovníctva	Stav k 31.12.2016
Krátkodobé pohľadávky z obchodného styku, z toho:	286 473	294	3 004	0	283 763
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Pohľadávky v rámci podnikovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	286 473	294	3 004	0	283 763
Ostatné krátkodobé pohľadávky, z toho:	251 798	0	0	0	251 798
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Pohľadávky v rámci podnikovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Daržové pohľadávky a dotácie	0	0	0	0	0
Pohľadávky z derivatových operácií	0	0	0	0	0
Iné pohľadávky	251 798	0	0	0	251 798
Krátkodobé pohľadávky spolu	538 272	294	3 004	0	535 561

Opravná položka je tvorená na pohľadávky po lehote splatnosti.

Opravná položka je tvorená na pohľadávky po lehote splatnosti.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

18

IČO: 31341977
DIC: 2020403715

Veková štruktúra krátkodobých pohľadávok Spoločnosti k 31. decembru 2017 je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	V lehote splatnosti	Po lehote splatnosti	Pohľadávky spolu
Krátkodobé pohľadávky z obchodného styku, z toho:	3 901 449	255 681	4 157 130
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	1 179 359	0	1 179 359
Pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	11 109	0	11 109
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	2 710 981	255 681	2 966 662
Ostatné krátkodobé pohľadávky, z toho:	993 467	300 012	1 293 479
Daňové pohľadávky a dotácie	675 985	0	675 985
Pohľadávky z derivátových operácií	0	0	0
Iné pohľadávky	317 482	300 012	617 494
Krátkodobé pohľadávky spolu	4 894 916	555 693	5 450 609

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	V lehote splatnosti	Po lehote splatnosti	Pohľadávky spolu
Krátkodobé pohľadávky z obchodného styku, z toho:	4 534 603	217 345	4 751 948
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	996 066	0	996 066
Pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	3 538 537	217 345	3 755 882
Ostatné krátkodobé pohľadávky, z toho:	5 554 254	282 266	5 836 520
Čistá hodnota zákazky	0	0	0
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	4 773 412	0	4 773 412
Daňové pohľadávky a dotácie	780 842	0	780 842
Pohľadávky z derivátových operácií	0	0	0
Iné pohľadávky	0	282 266	282 266
Krátkodobé pohľadávky spolu	10 088 857	499 611	10 588 468

Ná pohľadávky Spoločnosti nie je k 31. decembru 2017 a k 31. decembru 2016 znadené záložné právo

6. Poskytnuté pôžičky

Informácie o poskytnutých pôžičkách:

Názov položky	Mena	Úrok p. a. v %	Dátum splatnosti	Suma istiny v príslušnej mene k		Suma istiny v mene EUR k	
				31.12.2016	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2017
Dlhodobé pôžičky, z toho:						0	5 163 750
Pôžička doárskej spoločnosti BSP	EUR	6m EURIBOR + 0,5%	31.12.2019	0	5 163 750	0	5 163 750
				0	0	0	0
				0	0	0	0
Krátkodobé pôžičky, z toho:						4 686 050	0
Pôžička doárskej spoločnosti BSP	EUR	6m EURIBOR + 0,5%	31.12.2017	4 686 050	0	4 686 050	0
				0	0	0	0
				0	0	0	0
Spolu						4 686 050	5 163 750

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

19

IČO: 31341977
DIC: 2020403715

V rokoch 2011, 2012, 2013, 2014, 2015 a 2016 Spoločnosť poskytla pôžičku dcérskej spoločnosti BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH („BSP“) vo výške 1 110 000 EUR, 800 000 EUR, 489 500 EUR, 800 000 EUR, 550 990 EUR a 935 580 EUR. V roku 2017 Spoločnosť poskytla dodatočnú pôžičku dcérskej spoločnosti BSP vo výške 477 700 EUR, spolu vo výške 5 164 tis. EUR. Tieto pôžičky sú splatné do 31. decembra 2019 pri úrokovej sadzbe 6M EURIBOR + 0,5% p.a.

Pomeriá kumulovaná časť úrokov z poskytnutých pôžičiek k 31. decembru 2017 predstavuje čiastku 98 512 EUR (k 31. decembru 2016 predstavuje čiastku 87 362 EUR).

7. Finančné účty

Finančnými účtami môže Spoločnosť voľne disponovať.

Informácie o finančných účtoch okrem krátkodobého finančného majetku sú uvedené nižšie:

Názov položky	Stav k 31.12.2017	Stav k 31.12.2016
Pokladnica, ceniny	27 114	33 909
Bežné bankové účty	35 541 214	18 948 031
Bankové účty termínované	2 001 400	2 001 400
Peniaze na ceste	0	0
Spolu	37 569 728	20 984 340

Všetkými účtami v bankách môže Spoločnosť voľne disponovať. Splatnosť termínovaného účtu bola k 31. decembru 2017 a k 31. decembru 2016 kratšia ako 1 mesiac.

8. Časové rozlíšenie

Jednotlivé položky časového rozlíšenia sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Opis položky časového rozlíšenia	Stav k 31.12.2017	Stav k 31.12.2016
Náklady budúcich období dlhodobé, z toho:	281 558	291 088
Skladovanie písomností	281 558	291 088
Náklady budúcich období krátkodobé, z toho:	1 345 208	1 512 572
Poistné	1 179 052	1 383 538
Skladovanie písomností	9 530	10 489
Ostatné	156 626	118 585
	0	
Príjmy budúcich období dlhodobé, z toho:	0	0
Príjmy budúcich období krátkodobé, z toho:	14	8
Akúvňny úrokový výnos z termínovaných vkladov	14	8
Spolu	1 626 780	1 803 668

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

20

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

PASÍVA

1. Vlastné imanie

Informácie o pohyboch vo vlastnom imaní a iné dodatočné informácie o vlastnom imaní Spoločnosti sú uvedené v poznámkach v časti IX bod 1.

2. Sociálny fond

Tvorba a čerpanie sociálneho fondu v priebehu účtovného obdobia sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	2017	2016
Začiatkový stav sociálneho fondu	249 533	248 143
Tvorba sociálneho fondu na ťarchu nákladov	85 500	70 397
Tvorba sociálneho fondu zo zisku	156 240	190 872
Ostatná tvorba sociálneho fondu	0	0
Tvorba sociálneho fondu spolu	241 740	261 268
Čerpanie sociálneho fondu	273 337	257 878
Konečný zostatok sociálneho fondu	217 936	249 533

Časť sociálneho fondu sa podľa zákona o sociálnom fonde tvorí povinne na ťarchu nákladov vo výške 1,5% zo skutočne vyplatených miezd a časť sa môže vytvárať zo zisku v zmysle stanov Spoločnosti. Tvorba zo zisku predstavuje prídel zo zisku za predchádzajúce obdobie. Sociálny fond sa podľa Zákona o sociálnom fonde čerpá na sociálne, zdravotné, rekreačné a iné potreby zamestnancov.

3. Odložený daňový záväzok

Informácie o výpočte odloženého daňového záväzku a iné doplňujúce informácie k odloženej dani sú uvedené v poznámkach v časti IV bod 6.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

21

IČO: 31341977
DIC: 2020403715

4. Závazky

Štruktúra záväzkov podľa zostatkovej doby splatnosti k 31. decembru 2017:

Názov položky	Závazky so zostatkovou dobou splatnosti				Spolu záväzky
	viac ako päť rokov	jeden rok až päť rokov	do jedného roka	Závazky po lehote splatnosti	
Dlhodobé záväzky z obchodného styku, z toho:	0	0	0	0	0
Ostatné dlhodobé záväzky, z toho:	18 109 182	1 586 597	0	0	19 695 779
Ostatné dlhodobé záväzky	0	1 368 661	0	0	1 368 661
Dlhodobé prijaté preddávky	0	0	0	0	0
Dlhodobé zmenky na úhradu	0	0	0	0	0
Vydané dlhopisy	0	0	0	0	0
Závazky zo sociálneho fondu	0	217 936	0	0	217 936
Iné dlhodobé záväzky	0	0	0	0	0
Dlhodobé záväzky z derivátových operácií	0	0	0	0	0
Odlícený daňový záväzok	18 109 182	0	0	0	18 109 182
Dlhodobé záväzky spolu	18 109 182	1 586 597	0	0	19 695 779
Krátkodobé záväzky z obchodného styku, z toho:	0	0	11 870 190	85 448	11 955 638
Závazky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	21 600	0	21 600
Závazky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	11 493	0	11 493
Ostatné záväzky z obchodného styku	0	0	11 837 097	85 448	11 922 545
Ostatné krátkodobé záväzky, z toho:	0	0	1 466 145	0	1 466 145
Závazky voči spoločníkom a združeniu	0	0	0	0	0
Závazky voči zamestnávateľom	0	0	503 622	0	503 622
Závazky zo sociálneho poistenia	0	0	301 848	0	301 848
Daňové záväzky a dotácie	0	0	456 737	0	456 737
Závazky z derivátových operácií	0	0	0	0	0
Iné záväzky	0	0	203 938	0	203 938
Krátkodobé záväzky spolu	0	0	13 336 335	85 448	13 421 783

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Závazky so zostatkovou dobou splatnosti				Spolu záväzky
	viac ako päť rokov	jeden rok až päť rokov	do jedného roka	Závazky po lehote splatnosti	
Dlhodobé záväzky z obchodného styku, z toho:	0	0	0	0	0
Ostatné záväzky z obchodného styku	0	0	0	0	0
Ostatné dlhodobé záväzky, z toho:	16 815 216	1 227 925	0	0	18 043 141
Čistá hodnota zákazky	0	0	0	0	0
Ostatné dlhodobé záväzky	0	978 392	0	0	978 392
Dlhodobé prijaté preddávky	0	0	0	0	0
Dlhodobé zmenky na úhradu	0	0	0	0	0
Vydané dlhopisy	0	0	0	0	0
Závazky zo sociálneho fondu	0	249 533	0	0	249 533
Iné dlhodobé záväzky	0	0	0	0	0
Dlhodobé záväzky z derivátových operácií	0	0	0	0	0
Odlícený daňový záväzok	16 815 216	0	0	0	16 815 216
Dlhodobé záväzky spolu	16 815 216	1 227 925	0	0	18 043 141
Krátkodobé záväzky z obchodného styku, z toho:	0	0	4 681 186	1 609 887	6 291 072

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

22

IČO: 31341977
DIC: 2020403715

Závazky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	32 112	1 337 837	1 369 949
Závazky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	21 599	21 599
Ostatné záväzky z obchodného styku	0	0	4 627 474	4 627 474
Ostatné krátkodobé záväzky, z toho:	0	0	1 356 034	1 356 034
Závazky voči zamestnancom	0	0	422 093	422 093
Závazky zo sociálneho poistenia	0	0	243 907	243 907
Daňové záväzky a dotácie	0	0	721 459	721 459
Závazky z derivátových operácií	0	0	0	0
Iné záväzky	0	0	-31 425	-31 425
Krátkodobé záväzky spolu	0	0	6 037 219	7 647 106

Dlhodobé záväzky z obchodného styku predstavujú finančnú zábezpeku (zadržné) počas záručnej doby z investičných projektov.

Objem investičných záväzkov k 31. decembru 2017 bol vo výške 10 732 883 (k 31. decembru 2016: 3 946 132 EUR).

5. Rezervy

Prehľad pohybu rezerv za rok 2017 je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Stav k 1.1.2017	Tvorba	Použitie	Zrušenie	Stav k 31.12.2017
Dlhodobé rezervy, z toho:	152 433	0	0	0	152 433
Zákonné dlhodobé rezervy, z toho:	0	0	0	0	0
Ostatné dlhodobé rezervy, z toho:	152 433	0	0	0	152 433
Odchodné do dôchodku	152 433	0	0	0	152 433
Krátkodobé rezervy, z toho:	720 399	908 365	695 550	24 849	908 365
Zákonné krátkodobé rezervy, z toho:	312 637	389 376	287 968	24 689	389 376
Mzdy za dovolenku vrátane sociálneho zabezpečenia	312 637	389 376	287 968	24 689	389 376
Ostatné krátkodobé rezervy, z toho:	407 762	518 989	407 582	180	518 989
Nevyfakturované dodávky	42 500	111 480	42 320	180	111 480
Odmeny pracovníkom, vrátane sociálneho zabezpečenia	300 494	342 564	300 494	0	342 564
Ostatné	64 768	64 935	64 768	0	64 935
Rezervy spolu	872 832	908 365	695 550	24 849	1 060 798

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Stav k 1.1.2016	Tvorba	Použitie	Zrušenie	Stav k 31.12.2016
Dlhodobé rezervy, z toho:	152 433	0	0	0	152 433
Zákonné dlhodobé rezervy, z toho:	0	0	0	0	0
Ostatné dlhodobé rezervy, z toho:	152 433	0	0	0	152 433
Odchodné do dôchodku	152 433	0	0	0	152 433
Krátkodobé rezervy, z toho:	1 013 813	710 399	656 075	347 538	720 399
Zákonné krátkodobé rezervy, z toho:	416 416	312 637	324 370	92 046	312 637
Mzdy za dovolenku vrátane sociálneho zabezpečenia	416 416	312 637	324 370	92 046	312 637
Ostatné krátkodobé rezervy, z toho:	597 397	397 762	331 705	255 492	407 762
Nevyfakturované dodávky	86 873	32 500	76 873	0	42 500
Odmeny pracovníkom, vrátane sociálneho zabezpečenia	455 047	300 494	199 555	255 492	300 494
Ostatné	55 277	64 768	55 277	0	64 768
Rezervy spolu	1 166 046	710 399	656 075	347 538	872 832

Rezerva na odchodné do dôchodku bola vytvorená v súlade s ustanoveniami aktuálnej kolektívnej zmluvy s použitím metód poistnej matematiky.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

23

IČO: 31341977
DIC: 2020403715

6. Časové rozlíšenie

Štruktúra časového rozlíšenia je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Stav k 31.12.2017	Stav k 31.12.2016
Výdavky budúcich období dlhodobé, z toho:	0	0
Výdavky budúcich období krátkodobé, z toho:	0	0
Výnosy budúcich období dlhodobé, z toho:	3 000 824	3 473 791
Prenájom optického kábla	2 291 825	2 420 471
Bezodplatne nadobudnutý majetok od MH SR	708 999	1 053 320
Výnosy budúcich období krátkodobé, z toho:	595 272	581 855
Prenájom optického kábla	250 960	237 543
Bezodplatne nadobudnutý majetok od MH SR	344 312	344 312
Spolu	3 596 096	4 055 646

IV. INFORMÁCIE, KTORÉ DOPLŇUJÚ A VYSVETLÚJÚ POLOŽKY VÝKAZU ZISKOV A STRÁT

1. Čistý obrat

Informácie o štruktúre čistého obratu Spoločnosti sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	2017	2016
Tržby za vlastné výkony a tovar, z toho:	55 939 498	52 759 048
Tržby za vlastné výrobky	0	0
Tržby za predaja služieb	55 915 904	52 738 339
Tržby za tovar	23 594	20 709
Výnosy zo zákazky	0	0
Výnosy z nehnuteľností na predaj	0	0
Iné výnosy súvisiace s bežnou činnosťou	1 745 428	1 959 747
Čistý obrat celkom	57 684 926	54 718 795

VÝNOSY

2. Tržby za vlastné výkony a tovar

Tržby za vlastné výkony a tovar podľa jednotlivých segmentov, t.j. podľa typov výrobkov, tovarov, služieb a iných činností Spoločnosti, a podľa hlavných geografických oblastí odbytu sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Oblasť odbytu	Preprava ropy		Skladovanie ropy		Iné *		Spolu	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Slovensko	24 201 256	24 184 745	191 403	80 904	11 905 872	11 106 273	36 298 531	35 371 922
ČR	18 447 198	17 298 255	53 919	88 871	0	0	19 501 117	17 387 126
Iná	139 850	0	0	0	0	0	139 850	0
Spolu	43 788 304	41 483 000	245 322	169 775	11 905 872	11 106 273	55 939 498	52 759 048

Spoločnosť poskytuje prepravu a skladovanie ropy 2 hlavným zákazníkom, ktorí predstavujú spolu 78 % (2016: 78 %) celkových tržieb Spoločnosti. Zmluvy s týmito zákazníkmi sú uzatvorené do 31. decembra 2018, resp. do 31. decembra 2020 a Spoločnosť očakáva ich pokračujúce predĺžovanie. Z dôvodu obmedzených alternatívnych zdrojov podobných prepravných kapacít v regióne považuje Spoločnosť riziko koncentrácie zákazníkov za malé.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

24

IČO: 31341977
DIC: 2020403715

* Iné výnosy tvorili najmä výnosy z poskytnutých služieb pre Spoločnosť pre skladovanie, a.s. Tieto boli za rok 2017 vo výške 7 432 428 EUR (za rok 2016: 7 820 454 EUR) a výnosy z prenájmu nádrže boli za rok 2017 vo výške 4 200 000 EUR (za rok 2016: 3 020 837 EUR).

3. Ostatné výnosy z hospodárskej a finančnej činnosti

Informácie o výnosoch pri aktivácii nákladov a o výnosoch z hospodárskej činnosti a finančnej činnosti sú uvedené nižšie:

Názov položky	2017	2016
Významné položky pri aktivácii nákladov, z toho:	63 661	58 217
Dlhodobý hmotný majetok vytvorený vlastnou činnosťou	0	0
Obstaranie zásob vlastnou dopravou	0	0
Aktivácia služieb v rámci prevádzky hotelového zariadenia	63 661	58 217
Ostatné významné položky výnosov z hospodárskej činnosti, z toho:	1 745 100	1 958 732
Predaj materiálu	0	53 318
Výnosy z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	504 887	714 850
Výnosy z dotácií	344 312	344 312
Prenájom optických káblov*	541 362	545 805
Prenájom RR bodov	176 028	167 140
Prenájom priestorov, rekreačných zariadení	50 230	63 597
Náhrady škôd od poisťovní	73 701	17 467
Ostatné	54 780	52 243
Finančné výnosy, z toho:	793 725	172 715
Kurzové zisky, z toho:	239	3 673
kurzové zisky ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	0	8
Ostatné významné položky finančných výnosov, z toho:	793 486	169 042
Výnosové úroky	328	1 016
Výnosy z cenných papierov a podielov **	782 007	156 045
Výnosy z finančného majetku	11 151	11 981

*Spoločnosť prenájma sieť optických káblov spoločnosti Energotel, a.s.. Výnosy predstavujú pomernú časť prenájmu a jeho postupne rovnomerné rozpúšťanie z výnosov budúcich období.

** Výnosy z cenných papierov a podielov predstavujú dividendy prijaté od spoločnosti SWS spol. s r.o.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

25

IČO: 31341977
DIC: 2020403715

NÁKLADY

4. Náklady z hospodárskej a finančnej činnosti

Prehľad nákladov Spoločnosti z hospodárskej a finančnej činnosti okrem osobných nákladov je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	2017	2016
Náklady za poskytnuté služby, z toho:	10 465 016	10 940 826
Náklady voči auditorovi, auditorskej spoločnosti, z toho:	67 180	24 500
náklady za overenie individuálnej účtovnej závierky	24 500	24 500
iné usťovacie auditorské služby	0	0
súvisiace auditorské služby	0	0
daňové poradenstvo	0	0
ostatné neauditorské služby	42 680	0
<i>Ostatné významné položky nákladov za poskytnuté služby, z toho:</i>	<i>10 397 836</i>	<i>10 916 327</i>
Nájomné	281 994	180 995
Odborno-poradenské služby *	746 067	1 149 340
Náklady na inzerciu, reklamu	358 429	351 587
Opravy	1 621 427	2 475 182
Cestovné	214 188	201 084
Reprezentačné a propagačné predmety	155 587	225 334
Služby hospodárskeho charakteru *	6 265 187	5 774 230
Geologické práce, biologická rekultivácia	189 380	162 630
Kontrola potrubia, trasy	386 647	242 707
Školenia	93 759	81 413
Ostatné	87 181	71 825
Ostatné významné položky nákladov z hospodárskej činnosti, z toho:	1 805 370	2 891 187
Predaj materiálu	696	3 026
Zostatková cena predaného dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	125 506	205 682
Príspevky	80 892	62 334
Poistné	1 464 091	1 297 245
Dary	149 050	1 319 090
Tvorba a zúčtovanie opravných položiek k pohľadávkam	-639	-1 607
Pokuty a penále	0	4
Ostatné	5 974	5 213
Finančné náklady, z toho:	6 259 374	3 322 812
Kurzové straty, z toho:	2 229	4 663
kurzové straty ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	2 229	1 112
<i>Ostatné významné položky finančných nákladov, z toho:</i>	<i>6 257 145</i>	<i>3 318 149</i>
Tvorba a zúčtovanie opravných položiek k finančnému majetku	6 251 664	3 312 470
Ostatné	5 481	5 679

* Služby hospodárskeho charakteru zahŕňajú najmä náklady na ochranu a monitorovanie ropovodného systému, strážnu službu, správu IT, implementáciu procesov upratovacie služby a telekomunikačné služby. Odborno-poradenské služby v roku 2017 zahŕňajú aj náklady na právne služby vo výške 505 tis. EUR (2016: 925 tis. EUR).

5. Osobné náklady

Prehľad osobných nákladov Spoločnosti je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	2017	2016
Osobné náklady, z toho:	10 330 715	8 241 620
Mzdy	7 156 998	5 722 070
Ostatné náklady na závislú činnosť	0	0
Sociálne poistenie	1 752 967	1 445 704
Zdravotné poistenie	754 546	566 915
Sociálne zabezpečenie	485 602	357 274
Doplňkové dôchodkové sporenie	180 602	149 657

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

26

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

6. Dane

Informácie o dočasných rozdieloch a výpočte odloženej dane:

Názov položky	Stav k 31.12.2016	Zaúčtovaná do vlastného imania	Zaúčtované do výkazu ziskov a strát	Stav k 31.12.2017
Dlhodobý majetok	-83 089 927	0	-4 587 673	-87 687 600
Zásoby	449 905	0	375 322	825 227
Pohľadávky	138 236	0	-3 042	133 194
Rezervy	513 230	0	-18 251	494 979
Daňové straty	1 918 097	0	-1 918 097	0
Ostatné	0	0	0	0
Celkom	-80 072 459	0	-6 161 741	-86 234 200
Sadzba dane z príjmov (v %)	21%	21%	21%	21%
Odložená daňová pohľadávka (+)/daňový záväzok (-) vypočítaný	-16 815 216	0	-1 293 966	-18 109 182
Celková odložená daňová pohľadávka (+)/daňový záväzok (-) po zmene sadzby	-16 815 216	0	-1 293 966	-18 109 182
Odložená daňová pohľadávka zaúčtovaná	0	0	0	0
Odložený daňový záväzok	16 815 216	0	1 293 965	18 109 182

Odsúhlasenie vzťahu medzi splatnou daňou z príjmov, odloženou daňou z príjmov a výsledkom hospodárenia pred zdanením je uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	2017			2016		
	Základ dane	Daň	Daň v %	Základ dane	Daň	Daň v %
Výsledok hospodárenia pred zdanením, z toho:	6 196 895			6 357 422		
teoretická daň		1 301 306	21%		1 398 633	22%
Daňovo neuznané náklady	6 982 290	1 462 081		5 172 961	1 138 051	
Výnosy nepodliehajúce dani	-782 010	-164 222		-156 464	-34 422	
Umoernenie daňovej straty	0	0		0	0	
Zmena sadzby dane	0	0		-3 633 386	-752 490	
Iné	-68 009	-14 282		0	0	
Spolu	2 584 883	42%		1 749 772	27,52%	
Splatná daň z príjmov	1 290 918	21%		999 373	15,72%	
Odložená daň z príjmov	1 293 965	21%		750 399	11,80%	
Celková daň z príjmov	2 584 883	42%		1 749 772	27,52%	

Spoločnosť umorovala daňovú stratu rovnomerne do roku 2017.

Koncom roka 2016 došlo k zmene sadzby dane z príjmov právnických osôb z 22 % na 21 %. Nová sadzba platí počnúc rokom 2017.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

27

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

V. INFORMÁCIE O INÝCH AKTÍVACH A INÝCH PASÍVACH

7. Ostatné finančné povinnosti

Názov položky	Stav k 31.12.2017	Stav k 31.12.2016
Rozostavané stavby	3 088 266	788 495
Skladovacie kapacity	3 736 115	726 130
Stavby na začatie	3 487 431	953 374
Stavby v investičnej príprave	37 555	196 956
Meracie stanice ropy	109 861	132 136

Spoločnosť má nasledujúce prípadné ďalšie záväzky a aktíva, ktoré sa nesledujú v bežnom účtovníctve a neuvádzajú sa v súvahe:

- i) K dátumu zostavenia tejto účtovnej závierky prebiehalo viacero neukončených právnych sporov voči Spoločnosti resp. Spoločnosť je jednou z menovaných strán sporu. Konečný výsledok súdnych sporov a možný dopad na účtovnú závierku Spoločnosti nie je možné v súčasnosti stanoviť, ale Spoločnosť neúčtovala o žiadnej rezerve, nakoľko je v súčasnosti manažment presvedčený, že vznik významných strát pre Spoločnosť nie je pravdepodobný.
- ii) Spoločnosť sa zaviazala, že od roku 2004 bude kompenzovať výplatu dividend dcérskeho podniku BSP Bratislava - Schwechat Pipeline GmbH akcionárovi - spoločnosti OMV, v prípade že uvedený dcérsky podnik nebude schopný z akýchkoľvek dôvodov spoločnosti OMV dividendy vyplatiť. Dcérsky podnik BSP Bratislava - Schwechat Pipeline GmbH sa zaviazal vyplácať dividendy v minimálnej výške 5,5% zo základného imania spoločnosti, ktoré predstavuje 10 553 tis. EUR, v tom prípade, ak to finančné výsledky umožnia a dividendy budú schválené akcionárom. Nakoľko k dátumu tejto účtovnej závierky neboli spoločníkmi BSP schválené žiadne dividendy, nevznikla Spoločnosti povinnosť účtovať o vzniku záväzku voči OMV z vyššie uvedeného titulu.

V prípade platobnej neschopnosti alebo likvidácie dcérskej spoločnosti BSP Bratislava - Schwechat Pipelines GmbH Spoločnosť ručí za úhradu splatenej časti základného imania spoločnosti BSP Bratislava - Schwechat Pipelines GmbH, ktorá prináleží spoločnosti OMV a to v prípade sprenevery alebo hrubej nedbalosti zo strany spoločnosti TRANSPETROL, a.s. Spoločnosť TRANSPETROL, a.s. nesie všetky riziká a náklady vzniknuté alebo spojené s odstránením ropovodu Bratislava Schwechat, ktorého výstavba sa plánuje v budúcnosti. K dátumu tejto účtovnej závierky nevznikli Spoločnosti žiadne záväzky na krytie rizík príp. nákladov súvisiacich s budúcim ropovodom.
- iii) Vzhľadom na to, že mnohé viaceré oblasti slovenského daňového práva (napr. legislatíva ohľadom transferového oceňovania) doteraz neboli dostatočne overené praxou, existuje neistota v tom, ako ich budú daňové orgány aplikovať. Mieru tejto neistoty nie je možné kvantifikovať a zanikne až po tom, keď budú k dispozícii právne precedensy, prípadne oficiálne interpretácie príslušných orgánov. Vedenie Spoločnosti si nie je vedomé žiadnych okolností, v dôsledku ktorých by jej vznikol v budúcnosti významný náklad.
- iv) Záruky dodávateľov na ukončené investičné projekty sú kryté bankovými zárukami alebo vlastnými zmenkami počas dohodnutej záručnej doby. K 31. decembru 2017 sú prijaté bankové garancie vo výške 1 350 899 EUR (2016: 1 968 265 EUR) a vlastné zmenky vo výške 929 833 EUR (2016: 933 390 EUR). Záruky dodávateľov na akcie vo výstavbe sú kryté vlastnými zmenkami počas doby vyúčtovania zálohy v celkovej výške 324 196 EUR k 31. decembru 2017 (2016: 1 153 300 EUR).

Skutočnosti sledované na podsúvahových účtoch:

Spoločnosť eviduje na podsúvahových účtoch cudzí majetok: SPP - Optický kábel v dĺžke 36 489 m v hodnote 215 734 EUR (31. december 2016: 215 734 EUR), drobný hmotný a nehmotný majetok a materiál v civilnej obrane.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

28

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

VI. UDALOSTI, KTORÉ NASTALI PO DNI, KU KTORÉMU SA ZOSTAVUJE ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA

Po 31. decembri 2017 do dňa zostavenia účtovnej závierky nenastali také udalosti, ktoré by si vyžadovali zverejnenie alebo vykázanie v účtovnej závierke za rok 2017.

VII. TRANSAKcie SO SPRIAZNENÝMI STRANAMI

1. Transakcie medzi Spoločnosťou a spriaznenými osobami

Charakteristika transakcie	Spriaznená osoba	2017	2016
Bezodplatne nadobudnutý majetok	Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv	0	0
	Ministerstvo hospodárstva SR	0	0
Predaj majetku	Dočasná účtovná jednotka	473 043	686 306
	Spoločnosť pre skladovanie	473 043	686 306
	Ostatné spriaznené strany	0	3 300
	VSE	0	3 300
Predaj tovaru	Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv	200	0
	MHSR	200	0
	Ostatné spriaznené strany	753	0
	Správa štátnych hmotných rezerv	653	0
	Agentúra pre núdzové zásoby ropy	100	0
Predaj zárobkov	Dočasná účtovná jednotka	189	2 233
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	189	2 233
Nákup energií	Ostatné spriaznené strany	4 602 517	4 182 718
	SPP, ZSE, SSE, VSE, Energotel, a.s.	4 602 517	4 182 718
Predaj služieb	Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv	28 618	30 365
	Ministerstvo hospodárstva SR	28 618	30 365
	Dočasná účtovná jednotka	11 637 516	11 658 990
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	11 632 428	11 653 902
	BSP	5 088	5 088
	Príružené účtovné jednotky	541 362	486 052
	Energotel, a.s.	541 362	486 052
	Ostatné spriaznené strany	33 471	21 037
	Agentúra pre núdzové zásoby ropy	369	324
	SPP, ZSE	0	17 148
	Správa štátnych hmotných rezerv	4 253	3 565
	Ministerstvo obrany SR	4 050	0
	Ministerstvo vnútra SR	22 542	0
	Západoslovenská distribučná, a.s.	2 257	0
Nákup služieb	Príružené účtovné jednotky	155 454	141 843
	Energotel, a.s.	129 447	117 343
	SWS, spol. s r.o.	26 007	24 500
	Ostatné spriaznené strany	2 217	0
	Ministerstvo vnútra SR	2 217	0
	Dočasná účtovná jednotka	225 600	124 930
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	216 000	124 930
	BSP	9 600	0
Nákup majetku	Dočasná účtovná jednotka	0	85 792
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	0	85 792
Poskytnuté pôžičky	Dočasná účtovná jednotka	477 700	935 560
	BSP Bratislava Schwechat Pipeline GmbH	477 700	935 560
Úrokový výnos z poskytnutej pôžičky	Dočasná účtovná jednotka	11 151	11 981
	BSP Bratislava Schwechat Pipeline GmbH	11 151	11 981
Prijaté dividendy	Príružené účtovné jednotky	782 008	156 046
	SWS, spol. s r.o.	0	156 046
	Energotel, a.s.	782 008	0

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

29

IČO: 31341977
DIC: 2020403715

Vypálené dividendy	Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv Ministerstvo hospodárstva SR	0 0	6 939 272 6 939 272
Závazky z obchodného styku	Dočasná účtovná jednotka Spoločnosť pre skladovanie, a.s. BSP Prirúžená účtovná jednotka SVS spol. s r.o. Ostatné spriaznené strany Ministerstvo vnútra SR ZSE Energia a.s., SSE Slovenský plynárenský priemysel Stredoslovenská energetika, a.s. Prirúžená účtovná jednotka Energetel	-189 452 -21 600 -167 652 -5 348 -5 348 -338 105 -777 -327 651 -9 677 0 -6 145 -6 145	-21 600 -21 600 0 -1 770 -1 770 -1 356 476 0 -731 918 -324 558 -300 000 -8 025 -8 025
Pohľadávky z obchodného styku	Dočasná účtovná jednotka Spoločnosť pre skladovanie, a.s. Ostatné spriaznené strany Agentúra pre núdzové zásoby ropy Ministerstvo obrany SR Ministerstvo hospodárstva SR Ministerstvo vnútra SR SPP - distribúcia, a.s. Západoslovenská distribučná, a.s. Prirúžená účtovná jednotka Energetel	1 179 360 1 179 360 10 465 314 358 2 755 -380 5 018 2 400 11 109 11 109	969 121 969 121 20 324 0 358 2 692 -446 5 175 2 400 19 145 19 145
Poskytnuté pôžičky	Dočasná účtovná jednotka BSP Bratislava-Schwechat Pipeline G	5 262 262 5 262 262	4 773 412 4 773 412
Výnosy budúcich období	Prirúžená účtovná jednotka Energetel, a.s.	2 541 575 2 541 575	2 656 691 2 656 691

2. Prijmy a výhody členov štatutárneho orgánu, dozorného orgánu a iného orgánu

Názov položky	Predstav anstvo 2017	2016	Dozorná rada 2017	2016	Spolu 2017	2016
Priznané odmeny za účtovné obdobie z dôvodu výkonu funkcie, z toho:	196 635	190 545	79 968	82 596	276 603	273 141
Priznané odmeny súčasných členov	196 635	190 545	79 968	82 596	276 603	273 141
Plnenia vyplývajúce z dôchodkových programov pre bývalých členov	0	0	0	0	0	0
Spolu	196 635	190 545	79 968	82 596	276 603	273 141

VIII. INFORMÁCIE O DCÉRSKEJ SPOLOČNOSTI BSP BRATISLAVA – SCHWECHAT PIPELINE

Spoločnosť eviduje k 31. decembru 2017 finančnú investíciu v BSP Bratislava-Schwechat Pipeline GmbH (BSP) v obstarávacej cene 7 898 tis. EUR a poskytnutú dlhodobú pôžičku vo výške 5 262 tis. EUR. Táto investícia deklaruje národný záujem a spoluprácu v záujme zvýšenia energetickej bezpečnosti Slovenskej republiky.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

90

IČO: 31341977
DIC: 2020403715

Projekt Výstavba ropovodu Bratislava – Schwechat má za úlohu zásobovať rafinériu Schwechat ruskou ropou a v prípade kríz v dodávkach do Slovenskej republiky dodávať ropu z Jadranského mora cez Terst, cez Trans Alpine Leitung (TAL) a AWP do rafinérie v Bratislave reverzným tokom cez BSP. Hospodárenie BSP sa riadi vlastným rozpočtom. Dňa 16.10.2009 bolo podpísané Memorandum o porozumení medzi Ministerstvom hospodárstva SR a Spolkovým ministerstvom hospodárstva, rodiny a mládeže Rakúskej republiky o spolupráci v energetickom sektore. Projekt pokračuje s dôrazom na environmentálne aspekty.

V máji 2011 prijala Vláda SR uznesenie o ďalšom pokračovaní v projekte BSP a zaviazala MH SR na rozpracovanie štúdie jednotlivých alternatív z technického, environmentálneho a právneho pohľadu. Počas roka 2012 pokračovali ďalšie aktivity Spoločnosti a súvisiace rokovania o projekte BSP s Vládou Slovenskej republiky, MHSR, s Ministerstvom hospodárstva Rakúska a ďalšími zainteresovanými subjektami. Došlo k príprave zmluvných podmienok medzi MHSR a Ministerstvom hospodárstva Rakúska, k posudzovaniu ekonomickej návratnosti, k analýze legislatívneho prostredia a ku komunikácii s Komisiou EÚ, ktorá potvrdila prostredníctvom komisára, že si je vedomá strategického významu projektu. V januári 2013 Vláda Slovenskej republiky prijala uznesenie - Informáciu o projekte ropovodného prepojenia Bratislava-Schwechat - posúdenie strategického charakteru a realizovateľnosti prepojenia ropovodu Družba s rafinériou Schwechat, ktorým potvrdila strategický význam projektu pre Slovenskú republiku. V roku 2013 prebiehali stretnutia so zainteresovanými stranami, rokovania s OMV o prepravných objemoch a tarifách a bola tiež zriadená pracovná komisia so zástupcami MH SR a Magistrátu Bratislavy. V priebehu roka ďalej došlo k schváleniu projektu BSP nariadením Európskej komisie ako projektu spoločného záujmu, bol vymenovaný splnomocnenec vlády SR pre projekt BSP ako aj bol schválený nový územný plán BSK zohľadňujúci navrhovanú trasu.

V priebehu roka 2014 prebehli stretnutia zainteresovaných strán. Koncom roka 2014 došlo k podpísaniu Dohody medzi vládou SR a vládou Ruskej federácie (RF) o spolupráci v oblasti dlhodobých dodávok ropy z RF do SR na 15 rokov (podpísaná 6.12.2014, platná od 1.1.2015), ktorá garantuje dodatočný priestor na budúci tranzit ropy cez územie SR do rakúskeho Schwechatu.

Počas roka 2015 prebiehali opätovné stretnutia zainteresovaných strán na lokálnej aj medzinárodnej úrovni. Výsledkom lokálnych aktivít bola konkretizácia trasy a zabezpečenie aktualizácie projektových štúdií, ako aj implementačného plánu investície pre potreby ďalšieho postupu v projekte. Na medzinárodnom poli bol projekt ropovodu Bratislava – Schwechat v rámci Projektov spoločného záujmu v novembri 2015 schválený Európskou komisiou ako strategický projekt EÚ.

V priebehu roka 2016 sa opakovane uskutočnili rokovania manažmentu BSP so zástupcami MsZ Bratislava, Magistrátu mesta Bratislava, zástupcami BSK a občianskych združení za účelom informovania o projekte BSP. Zároveň sa uskutočnili aj rokovania na úrovni ministrov a vedúcich pracovníkov ministerstiev MH SR, MZV SR, MŽP SR a rovnako so zástupcami Úradu vlády SR a podpredsedom vlády SR pre investície za účelom urýchlenia realizácie projektu. Manažment vypracoval materiál o aktuálnom stave projektu ropovodu Bratislava-Schwechat a odporúčaniami pre prehodnotenie trasovania projektu, ktorý bol zaslaný na MH SR.

V roku 2017 zúčastnené strany opätovne potvrdili strategický záujem o realizáciu projektu ropovodu BSP. Súčasne pokračuje proces hľadania optimálneho trasovania ropovodu v zmysle platného ÚP a hľadania konsenzu v tejto oblasti so samosprávou hlavného mesta Bratislavy. V decembri 2017 prerokovala vláda SR materiál o stave projektu ropovodu BSP, pričom odporučila realizátorovi jeho dopracovanie do realizačného štádia v horizonte 18 mesiacov. V prípade nezmeneného, resp. odmietavého postoja zúčastnených k projektu, Ministerstvo hospodárstva odporúči následné pozdržanie realizácie projektu.

Vzhľadom na vyššie uvedené, najmä zvyšujúcu sa neistotu v projekte v dôsledku slanosť Ministerstva hospodárstva, vedenie Spoločnosti vyhodnotilo indikátor možného znehodnotenia aktivít týkajúcich sa projektu a posúdilo návratnosť investície a poskytnutej dlhodobej pôžičky na báze čistej súčasnej hodnoty budúcich peňažných tokov so zohľadnením miery neistoty jednotlivých možných scénarov projektu. Výsledkom je zníženie hodnoty aktivít na aktuálnu hodnotu návratnosti investície – vytvorenie opravnej položky k investícii vo výške 3 829 tis. EUR (zostatková hodnota investície Transpetrol a.s. v BSP k 31. decembru 2017 je 0 EUR) a k dlhodobej poskytnutej pôžičke vo výške 2 171 tis. EUR (zostatková hodnota pohľadávky voči BSP z poskytnutej pôžičky je 3 091 tis. EUR).

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky ÚČ POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

31

IČO: 31341977
DIC: 2020403715

Vedenie Spoločnosti je naďalej presvedčené, že projekt priniesie ekonomické úžitky zodpovedajúce hodnote aktív týkajúcich sa BSP, ktoré sú uvedené v súvahe Spoločnosti k 31. decembru 2017 vo výške 3 091 tis. EUR.

IX. PREHLAD POHYBOV VLASTNÉHO IMANIA

1. Vlastné imanie

Prehľad pohybu vlastného imania v priebehu bežného a predchádzajúceho účtovného obdobia je uvedený v nasledujúcich tabuľkách:

Položka vlastného imania	Stav k 1.1.2017	Prírastky	Úbytky	Presuny	Stav k 31.12.2017
Základné imanie	231 860 090	0	0	0	231 860 090
Zmena základného imania	0	0	0	0	0
Pohľadávky za upísané vlastné imanie	0	0	0	0	0
Emisné ážio	0	0	0	0	0
Ostatné kapitálové fondy	10 071 621	0	0	0	10 071 621
Zákonný rezervný fond a nedeliteľný fond	46 400 201	0	0	0	46 400 201
Rezervný fond na vlastné akcie a vlastné podiely	0	0	0	0	0
Štatutárne fondy	0	0	0	0	0
Ostatné fondy	2 818 420	0	217 129	156 240	2 757 531
Oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov	0	0	0	0	0
Oceňovacie rozdiely z kapitálových účastí	-86 566	0	0	0	-86 566
Oceňovacie rozdiely z precenenia pri zlúčení, splnutí a rozdelení	0	0	0	0	0
Nerozdelený zisk minulých rokov	19 174 442	0	0	4 451 410	23 625 852
Neuhradená strata minulých rokov	0	0	0	0	0
Výsledok hospodárenia bežného účtovného obdobia	4 607 650	3 611 811	0	-4 607 650	3 611 811
Vlastné imanie spolu	314 845 858	3 611 811	217 129	0	318 240 540

Položka vlastného imania	Stav k 1.1.2016	Prírastky	Úbytky	Presuny	Stav k 31.12.2016
Základné imanie	130 850 748	0	0	101 009 342	231 860 090
Zmena základného imania	0	0	0	0	0
Pohľadávky za upísané vlastné imanie	0	0	0	0	0
Emisné ážio	0	0	0	0	0
Ostatné kapitálové fondy	10 071 621	0	0	0	10 071 621
Zákonný rezervný fond a nedeliteľný fond	26 170 150	0	0	20 230 051	46 400 201
Rezervný fond na vlastné akcie a vlastné podiely	0	0	0	0	0
Štatutárne fondy	0	0	0	0	0
Ostatné fondy	124 202 037	0	144 224	-121 239 393	2 818 420
Oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov	0	0	0	0	0
Oceňovacie rozdiely z kapitálových účastí	-86 566	0	0	0	-86 566
Oceňovacie rozdiely z precenenia pri zlúčení, splnutí a rozdelení	0	0	0	0	0
Nerozdelený zisk minulých rokov	19 174 442	0	6 939 272	6 939 272	19 174 442
Neuhradená strata minulých rokov	0	0	0	0	0
Výsledok hospodárenia bežného účtovného obdobia	7 130 143	4 607 650	190 872	-6 939 272	4 607 650
Vlastné imanie spolu	317 512 575	4 607 650	7 274 368	0	314 845 858

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

32

IČO: 31341977
DIC: 2020403715

Základné imanie Spoločnosti tvorí 6 985 akcií v menovitej hodnote 33 194 EUR. Všetky akcie sú spojené s rovnakými právami pre akcionárov. Spoločnosť dosiahla čistý zisk na akciu vo výške 517 EUR (2016: 660 EUR).

Spoločnosť vytvorila v súlade s vnútornými pravidlami schválenými valným zhromaždením štatutárne a ostatné fondy, ktoré obsahujú fondy na výplatu odmien, fond kapitálového rozvoja. Podľa rozhodnutia valného zhromaždenia sa do nich prispieva z čistého zisku. Spôsob použitia týchto fondov určujú vnútorné pravidlá schválené valným zhromaždením. V roku 2017 došlo k čerpaniu 60 889 EUR (v roku 2016: 144 224 EUR) z fondu odmien.

Charakteristika pohybov vlastného imania za rok 2017 je uvedená nižšie:

Prírastky:

• Výsledok hospodárenia za bežné účtovné obdobie	3 611 811 EUR
• Nerozdelený zisk minulých rokov	4 451 410 EUR
• Tvorba fondu odmien	0 EUR

Úbytky:

• Prídel do sociálneho fondu	156 240 EUR
• Čerpanie fondu odmien	60 889 EUR

Charakteristika pohybov vlastného imania za rok 2016 je uvedená nižšie:

Prírastky:

• Výsledok hospodárenia za bežné účtovné obdobie	4 607 650 EUR
--	---------------

Úbytky:

• Výplata dividend z nerozdelených ziskov minulých období	6 939 272 EUR
• Prídel do sociálneho fondu	190 872 EUR
• Čerpanie fondu odmien	144 224 EUR

2. Rozdelenie zisku za predchádzajúci rok 2016

Účtovný zisk za rok 2016 vo výške 4 607 650 EUR bol rozdelený nasledovne:

• Nerozdelený zisk minulých rokov	4 451 410 EUR
• Prídel do sociálneho fondu	156 240 EUR
•	

3. Rozdelenie zisku za bežný rok 2017

Ku dňu zostavenia účtovnej závierky štatutárny orgán zatiaľ ne navrhol rozdelenie zisku za rok 2017.

X. PREHĽAD PEŇAŽNÝCH TOKOV

Na účely uvádzania údajov v prehľade peňažných tokov sa rozumie:

- peňažnými prostriedkami peňažná hotovosť, ekvivalenty peňažnej hotovosti, peňažné prostriedky na bežných účtoch v bankách alebo pobočkách zahraničných bánk, kontokorentný účet a časť zostatku účtu peniaze na ceste, ktorý sa viaže k prevodu medzi bežným účtom a pokladnicou alebo medzi dvoma bankovými účtami,
- ekvivalentmi peňažnej hotovosti krátkodobý finančný majetok, ktorý je zameraniteľný za vopred známu sumu peňažných prostriedkov, pri ktorom nie je riziko výraznej zmeny jeho hodnoty v najbližších troch mesiacoch ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, napríklad termínové vklady na bankových účtoch, ktoré sú uložené najviac na trojmesačnú výpovednú lehotu, likvidné cenné papiere určené na obchodovanie, prioritné akcie obstarané účtovnou jednotkou, ktoré sú splatné do troch mesiacov odo dňa, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

33

IČO: 31341977
DIC: 2020403715

Spoločnosť zostavila prehľad peňažných tokov pomocou nepriamej metódy:

Názov položky	2017	2016
Výsledok hospodárenia pred zdanením	6 196 085	6 357 422
<i>Úpravy o nepeňažné operácie:</i>		
Odpisy dlhodobého majetku	17 439 840	18 065 193
Odpis zásob	0	0
Odpis pohľadávky	232	0
Zmena stavu opravnej položky k dlhodobému majetku	5 796 542	2 795 172
Zmena stavu opravnej položky k pohľadávkam	-1 435	-2 711
Zmena stavu opravnej položky k zásobám	112 713	62 069
Zmena stavu rezerv	187 966	-293 214
Úrokové náklady (netto)	-328	-1 016
Strata / (zisk) z predaja dlhodobého majetku	-379 181	-508 968
Výnosy z dlhodobého finančného majetku	-782 008	-156 046
Ostatné položky nezábuhňujúce do nepeňažných operácií	0	0
Zisk z prevádzky pred zmenou pracovného kapitálu	28 571 036	26 337 901
<i>Zmena pracovného kapitálu:</i>		
Úbytok (prírastok) pohľadávok z obchodného styku a časového rozlíšenia	541 103	-1 451 284
Úbytok (prírastok) zásob	16 564	28 665
(Úbytok) prírastok záväzkov a časového rozlíšenia	-1 040 224	-428 983
Iné	0	0
Prevádzkové peňažné toky	28 088 479	24 486 288
Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	28 088 479	24 486 288
Prevádzkové peňažné toky	0	0
Zaplatené úroky	328	1 016
Prijaté úroky	-1 580 776	-741 803
Zaplatená daň z príjmov	0	-6 939 271
Vyplatené dividendy	0	0
Čisté peňažné toky z prevádzkovej činnosti	26 508 031	16 806 230
Peňažné toky z investičnej činnosti		
Nákup dlhodobého majetku	-10 720 489	-15 797 980
Príjmy z predaja dlhodobého majetku	504 687	714 850
Obstaranie finančných investícií	0	0
Poskytnuté dlhodobé pôžičky	-488 850	-947 541
Prijaté dividendy	782 008	156 046
Čisté peňažné toky z investičnej činnosti	-9 922 644	-15 874 625
Peňažné toky z finančnej činnosti		
Príjmy zo zvýšenia základného imania a ostatných kapitálových fondov	0	0
Príjmy / splátky úverov a pôžičiek od bánk	0	0
Príjmy / splátky pôžičiek prijatých od spoločnosti v Skupine	0	0
Splátky dlhodobých záväzkov	0	0
Čisté peňažné toky z finančnej činnosti	0	0
Kurzové rozdiely k peňažným prostriedkom a ekvivalentom	0	0
Prírastky (úbytky) peňažných prostriedkov a peňažných ekvivalentov	16 585 388	931 605
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na začiatku roka	20 984 340	20 052 735
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na konci roka	37 569 728	20 984 340



Financial statements for the year
ended 31 December 2017

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

UZPD0v14.1 Úč POD FINANCIAL STATEMENTS <i>of entrepreneurs maintaining accounts under the system of double entry bookkeeping</i> at 31.12.2017 (in whole euros)																				
Tax identification number (DIČ) 2020403715 Identification number (IČO) 31341977 SK NACE 49.50.2	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <th style="text-align: left;">Financial statements</th> <th style="text-align: left;">Accounting entity</th> </tr> <tr> <td>☒ ordinary</td> <td>☐ small</td> </tr> <tr> <td>☐ extraordinary</td> <td>☒ large</td> </tr> <tr> <td>☐ interim</td> <td>(význač) ☐ <i>as is</i></td> </tr> </table>	Financial statements	Accounting entity	☒ ordinary	☐ small	☐ extraordinary	☒ large	☐ interim	(význač) ☐ <i>as is</i>	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <th style="text-align: left;">Month</th> <th style="text-align: left;">Year</th> </tr> <tr> <td>For the period:</td> <td>from 1 2017</td> </tr> <tr> <td></td> <td>to 12 2017</td> </tr> <tr> <td>Preceding period:</td> <td>from 1 2016</td> </tr> <tr> <td></td> <td>to 12 2016</td> </tr> </table>	Month	Year	For the period:	from 1 2017		to 12 2017	Preceding period:	from 1 2016		to 12 2016
Financial statements	Accounting entity																			
☒ ordinary	☐ small																			
☐ extraordinary	☒ large																			
☐ interim	(význač) ☐ <i>as is</i>																			
Month	Year																			
For the period:	from 1 2017																			
	to 12 2017																			
Preceding period:	from 1 2016																			
	to 12 2016																			
Attached parts of the financial statements ☒ Balance Sheet (Úč POD 1-01) <i>(in whole euros)</i> ☒ Income Statement (Úč POD 2-01) <i>(in whole euros)</i> ☒ Notes to the Financial Statements (Úč POD 3-01) <i>(in whole euros or eurocents)</i>																				
Legal name (designation) of the accounting entity TRANSPETROL, a.s. District Court Bratislava I																				
Registered office of the accounting entity <table style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 60%;">Street</td> <td style="width: 40%;">Number</td> </tr> <tr> <td>Šumavská</td> <td>38</td> </tr> <tr> <td>Zip code</td> <td>Municipality</td> </tr> <tr> <td>82108</td> <td>Bratislava</td> </tr> </table> Designation of the Commercial Register and company registration number Section: Sa, Insert No: 507/B Telephone 2 / 50641734 Fax Email transpetrol@transpetrol.sk			Street	Number	Šumavská	38	Zip code	Municipality	82108	Bratislava										
Street	Number																			
Šumavská	38																			
Zip code	Municipality																			
82108	Bratislava																			
Prepared on: 22. 3. 2018	Approved on: . . 20	Signature of the accounting entity's statutory body or a member of the accounting entity's statutory body or the signature of a sole trader who is the accounting entity. 																		
This form in any foreign language cannot be submitted to the Tax office and it is only for the purpose of helping.																				
MF SR Z 18009/2014/ENG Tisková správa a informácie Page 1																				

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

ÚZP00v14.2

Súvaha

Úč POD 1 - 01

DIČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5

IČO 3 1 3 4 1 9 7 7

Designation a.	ASSETS b.	Line No. c.	Current accounting period		Preceding accounting period	
			1	2	3	
			Gross - part 1	Net - 2	Net - 3	
			Correction - part 2			
	TOTAL ASSETS line 02 + line 33 + line 74	01	6 5 9 3 8 6 6 0 2	3 5 6 0 1 4 9 9 6	3 4 5 4 6 4 5 8 3	
			3 0 3 3 7 1 6 0 6			
A.	Non-current assets line 03 + line 11 + line 21	02	6 1 2 7 4 7 0 0 5	3 1 0 7 3 4 7 5 2	3 1 1 3 2 7 1 3 8	
			3 0 2 0 1 2 2 5 3			
A.I.	Non-current intangible assets total (lines 04 to 10)	03	2 7 1 9 8 5 5 4	1 0 3 5 4 5 9 2	1 0 0 2 4 9 9 1	
			1 6 8 4 3 9 6 2			
A.I.1.	Capitalized development costs (012) - /072, 091A/	04				
2.	Software (013) - /073, 091A/	05	2 1 5 1 2 2 2 0	6 4 6 6 9 1 9	7 9 3 1 0 4 3	
			1 5 0 4 5 3 0 1			
3.	Valuable rights (014) - /074, 091A/	06				
4.	Goodwill (015) - /075, 091A/	07				
5.	Other non-current intangible assets (019, 01X) - /070, 07X, 091A/	08	1 9 9 4 2 0 9	6 5 8 0 3 1	8 3 8 3 6 6	
			1 3 3 6 1 7 8			
6.	Acquisition of non-current intangible assets (041) - /093/	09	3 6 9 2 1 2 5	3 2 2 9 6 4 2	1 2 5 5 5 8 2	
			4 6 2 4 8 3			
7.	Advance payments made for non-current intangible assets (051) - /095A/	10				
A.II.	Property, plant and equipment total (lines 12 to 26)	11	5 0 2 5 2 0 4 2 0	2 2 7 9 1 7 8 4 3	2 2 7 8 5 0 4 2 8	
			2 7 4 6 0 2 5 7 7			
A.II.1.	Land (031) - /092A/	12	3 8 7 6 4 2 6	3 8 7 6 4 2 6	3 4 2 1 8 4 6	
2.	Structures (021) - /081, 092A/	13	3 4 6 2 6 4 8 1 6	1 7 8 0 6 6 8 5 9	1 8 3 3 9 6 3 1 5	
			1 6 8 1 9 7 9 5 7			
3.	Individual movable assets and sets of movable assets (022) - /082, 092A/	14	1 2 9 8 0 7 8 3 6	2 5 6 8 7 6 2 0	3 0 3 3 4 3 5 0	
			1 0 4 1 2 0 2 1 6			

MF SR č. 18009/2014/ENG

Page 2

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

UZP00v14_3

Súvaha
Úč POD 1 - 01

Dič 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5

Ičo 3 1 3 4 1 9 7 7

Designation a	ASSETS b	Line No. c	Current accounting period		Preceding accounting period	
			1	Gross - part 1	Net 2	Net 3
				Correction - part 2		
4.	Perennial crops (025) - /080, 092A/	15				
5.	Livestock (026) - /086, 092A/	16				
6.	Other property, plant and equipment (029, 02X, 032) - /089, 08X, 092A/	17	7 5 9 7 0 2		6 8 2 2 8 1	
			7 7 4 2 1		7 0 5 2 7 4	
7.	Acquisition of property, plant and equipment (042) - /094/	18	2 1 0 9 0 4 5 9		1 9 0 9 5 1 2 4	
			1 9 9 5 3 3 5		8 4 1 6 4 4 7	
8.	Advance payments made for property, plant and equipment (052) - /095A/	19	7 2 1 1 8 1		5 0 9 5 3 3	
			2 1 1 6 4 8		1 5 7 6 1 9 6	
9.	Value adjustment to acquired assets (+/- 097) +/- 098	20				
A.III.	Non-current financial assets total (lines 22 to 32)	21	8 3 0 2 8 0 3 1		7 2 4 6 2 3 1 7	
			1 0 5 6 5 7 1 4		7 3 4 5 1 7 1 9	
A.III.1	Shares and ownership interests in affiliated accounting entities (061A, 062A, 063A) - /096A/	22	7 6 1 0 9 1 5 5		6 8 2 1 0 9 9 9	
			7 8 9 8 1 5 6		7 2 0 4 0 1 8 4	
2	Shares and ownership interests with participating interest, except for affiliated accounting entities (062A) - /096A/	23	1 6 5 6 6 1 4		1 1 5 9 8 7 1	
			4 9 6 7 4 3		1 4 1 1 5 3 5	
3.	Other available-for-sale securities and ownership interests (063A) - /096A/	24				
4.	Loans to affiliated accounting entities (066A) - /096A/	25	5 2 6 2 2 6 2		3 0 9 1 4 4 7	
			2 1 7 0 8 1 5			
5.	Loans within participating interest, except for affiliated accounting entities (066A) - /096A/	26				
6.	Other loans (067A) - /096A/	27				
7.	Debt securities and other non-current financial assets (065A, 068A, 06XA) - /096A/	28				

MF SR č. 18009/2014/ENG

Page 3

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

UZP0Dv14_4		Súvaha		Dič 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		Ičo 3 1 3 4 1 9 7 7	
Úč POD 1 - 01							
Designation a	ASSETS b	Line No. c	Current accounting period		Preceding accounting period		
			1 Gross - part 1 Correction - part 2	2 Net	3 Net		
8.	Loans and other non-current financial assets with remaining maturity of up to one year (066A, 067A, 069A, 06XA) - /096A/	29					
9.	Bank accounts with notice period exceeding one year (22XA)	30					
10.	Acquisition of non-current financial assets (043) - /096A/	31					
11.	Advance payments made for non-current financial assets (053) - /095A/	32					
B.	Current assets line 34 + line 41 + line 53 + line 56 + line 71	33	4 5 0 1 2 8 1 7	4 3 6 5 3 4 6 4			
			1 3 5 9 3 5 3		3 2 3 3 3 7 7 7		
B.I.	Inventory total (lines 35 to 40)	34	1 9 9 2 4 8 0	1 1 6 7 2 5 3			
			8 2 5 2 2 7		1 2 9 6 5 3 0		
B.I.1.	Raw material (112, 119, 11X) - /191, 19X/	35	1 9 8 7 7 3 0	1 1 6 2 5 0 3			
			8 2 5 2 2 7		1 2 9 3 2 3 4		
2.	Work in progress and semi-finished products (121, 122, 12X) - /192, 193, 19X/	36					
3.	Finished goods (123) - /194/	37					
4.	Animals (124) - /195/	38					
5.	Merchandise (132, 133, 13X, 139) - /196, 19X/	39	4 7 5 0	4 7 5 0			
					3 2 9 6		
6.	Advance payments made for inventory (314A) - /391A/	40					
B.II.	Non-current receivables total (line 42 + lines 46 to 52)	41					
B.II.1.	Trade receivables total (lines 43 to 45)	42					

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

UZPD0v14_5		Súvaha Úč POD 1 - 01		Dč 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		Ico 3 1 3 4 1 9 7 7	
Designation a	ASSETS b	Line No. c	Current accounting period		Preceding accounting period		
			1	2	3		
			Gross - part 1 Correction - part 2	Net	Net		
1.a.	Trade receivables from affiliated accounting entities (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	43					
1.b.	Trade receivables within participating interest, except for receivables from affiliated accounting entities (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	44					
1.c.	Other trade receivables (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	45					
2.	Net value of contract (316A)	46					
3.	Other receivables from affiliated accounting entities (351A) - /391A/	47					
4.	Other receivables within participating interest, except for receivables from affiliated accounting entities (351A) - /391A/	48					
5.	Receivables from participants, members and association (354A, 355A, 358A, 35XA) - /391A/	49					
6.	Receivables related to derivative transactions (373A, 376A)	50					
7.	Other receivables (335A, 336A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	51					
8.	Deferred tax asset (481A)	52					
B.III.	Current receivables total (line 54 + lines 58 to 65)	53	5 4 5 0 6 0 9	4 9 1 6 4 8 3			
			5 3 4 1 2 6		1 0 0 5 2 9 0 7		
B.III.1.	Trade receivables total (lines 55 to 57)	54	4 1 5 7 1 3 0	3 8 7 4 8 0 2			
			2 8 2 3 2 8		4 4 6 8 1 8 5		
1.a.	Trade receivables from affiliated accounting entities (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	55	1 1 7 9 3 5 9	1 1 7 9 3 5 9			
					9 9 6 0 6 7		
1.b.	Trade receivables within participating interest, except for receivables from affiliated accounting entities (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	56	1 1 1 0 9	1 1 1 0 9			

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

UZPC0v14_6

Súvaha
Úč POD 1 - 01

DĽ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5

IČO 3 1 3 4 1 9 7 7

Designation a	ASSETS b	Line No. c	Current accounting period		Preceding accounting period	
			1	2	2	3
			Gross - part 1	Net	Net	Net
			Correction - part 2			
1.c.	Other trade receivables (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	57	2 9 6 6 6 6 2	2 6 8 4 3 3 4		
			2 8 2 3 2 8		3 4 7 2 1 1 8	
2.	Net value of contract (316A)	58				
3.	Other receivables from affiliated accounting entities (351A) - /391A/	59				
4.	Other receivables within participating interest, except for receivables from affiliated accounting entities (351A) - /391A/	60				
5.	Receivables from participants, members and association (354A, 355A, 356A, 35XA, 398A) - /391A/	61				
6.	Social security (336A) - /391A/	62				
7.	Tax assets and subsidies (341, 342, 343, 345, 346, 347) - /391A/	63	6 7 5 9 8 5	6 7 5 9 8 5		
					7 8 0 8 4 2	
8.	Receivables related to derivative transactions (373A, 376A)	64				
9.	Other receivables (335A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 376A) - /391A/	65	6 1 7 4 9 4	3 6 5 6 9 6		
			2 5 1 7 9 8		3 0 4 6 8	
B.IV.	Current financial assets total (lines 67 to 70)	66				
B.IV.1.	Current financial assets in affiliated accounting entities (251A, 253A, 256A, 257A, 25XA) - /291A, 29XA/	67				
2.	Current financial assets not including current financial assets in affiliated accounting entities (251A, 253A, 256A, 257A, 25XA) - /291A, 29XA/	68				
3.	Own shares and own ownership interests (252)	69				
4.	Acquisition of current financial assets (259, 314A) - /291A/	70				

MF SR č. 18/2009/2014/ENG

Page 6

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

UZPODVII_7

Súvaha
Úč POD 1 - 01

Dát 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5

IČO 3 1 3 4 1 9 7 7

Designation a	ASSETS b	Line No. c	Current accounting period		Preceding accounting period	
			1	2	3	
			Gross - part 1	Net	Net	
			Correction - part 2			
B.V.	Financial accounts line 72 + line 73	71	3 7 5 6 9 7 2 8	3 7 5 6 9 7 2 8	2 0 9 8 4 3 4 0	
B.V.1.	Cash (211, 213, 21X)	72	2 7 1 1 4	2 7 1 1 4	3 3 9 0 9	
2.	Bank accounts (221A, 22X, +/- 261)	73	3 7 5 4 2 6 1 4	3 7 5 4 2 6 1 4	2 0 9 5 0 4 3 1	
C.	Accruals/deferrals total (lines 75 to 78)	74	1 6 2 6 7 8 0	1 6 2 6 7 8 0	1 8 0 3 6 6 8	
C.1.	Prepaid expenses - long-term (381A, 382A)	75	2 8 1 5 5 8	2 8 1 5 5 8	2 9 1 0 8 8	
2.	Prepaid expenses - short-term (381A, 382A)	76	1 3 4 5 2 0 8	1 3 4 5 2 0 8	1 5 1 2 5 7 2	
3.	Accrued income - long-term (385A)	77				
4.	Accrued income - short-term (385A)	78	1 4	1 4	8	

Designation a	EQUITY AND LIABILITIES b	Line No. c	Current accounting period		Preceding accounting period	
			4	5		
	TOTAL EQUITY AND LIABILITIES line 80 + line 101 + line 141	79	3 5 6 0 1 4 9 9 6	3 4 5 4 6 4 5 8 3		
A.	Equity line 81 + line 85 + line 86 + line 87 + line 90 + line 93 + line 97 + line 100	80	3 1 8 2 4 0 5 4 0	3 1 4 8 4 5 8 5 8		
A.I.	Share capital total (lines 82 to 84)	81	2 3 1 8 6 0 0 9 0	2 3 1 8 6 0 0 9 0		
A.I.1.	Share capital (411 alebo +/- 419)	82	2 3 1 8 6 0 0 9 0	2 3 1 8 6 0 0 9 0		
2.	Change in share capital +/- 419	83				
3.	Unpaid share capital (-/353)	84				
A.II.	Share premium (412)	85				
A.III.	Other capital funds (413)	86	1 0 0 7 1 6 2 1	1 0 0 7 1 6 2 1		
A.IV.	Legal reserve funds line 88 + line 89	87	4 6 4 0 0 2 0 1	4 6 4 0 0 2 0 1		
A.IV.1.	Legal reserve fund and non-distributable fund (417A, 418, 421A, 422)	88	4 6 4 0 0 2 0 1	4 6 4 0 0 2 0 1		
2.	Reserve fund for own shares and own ownership interests (417A, 421A)	89				

MF SR Z. 180/2014/ENG

Page 7

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

UZP00v14_#

Súvaha
Úč POD 1 - 01

DČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5

IČO 3 1 3 4 1 9 7 7

Designation a	EQUITY AND LIABILITIES b	Line No. c	Current accounting period d	Preceding accounting period e
A.V.	Other funds created from profit line 91 + line 92	90	2 7 5 7 5 3 1	2 8 1 8 4 2 0
A.V.1	Statutory funds (423, 42X)	91		
2.	Other funds (427, 42X)	92	2 7 5 7 5 3 1	2 8 1 8 4 2 0
A.VI.	Differences from revaluation total (lines 94 to 96)	93	- 8 6 5 6 6	- 8 6 5 6 6
A.VI.1	Differences from revaluation of assets and liabilities (+/- 414)	94		
2.	Investment revaluation reserves (+/- 415)	95	- 8 6 5 6 6	- 8 6 5 6 6
3.	Differences from revaluation in the event of a merger, amalgamation into a separate accounting entity or demerger (+/- 416)	96		
A.VII.	Net profit/loss of previous years line 98 + line 99	97	2 3 6 2 5 8 5 2	1 9 1 7 4 4 4 2
A.VII.1	Retained earnings from previous years (428)	98	2 3 6 2 5 8 5 2	1 9 1 7 4 4 4 2
2.	Accumulated losses from previous years (-/429)	99		
A.VIII.	Net profit/loss for the accounting period after tax: +/- line 01 - (I. 81 + I. 85 + I. 86 + I. 87 + I. 90 + I. 93 + I. 97 + I. 101 + I. 141)	100	3 6 1 1 8 1 1	4 6 0 7 6 5 0
B.	Liabilities line 102 + line 118 + line 121 + line 122 + line 136 + line 139 + line 140	101	3 4 1 7 8 3 6 0	2 6 5 6 3 0 7 9
B.I.	Non-current liabilities total (line 103 + lines 107 to 117)	102	1 9 6 9 5 7 7 9	1 8 0 4 3 1 4 1
B.I.1.	Non-current trade liabilities total (lines 104 to 106)	103		
1.a	Trade liabilities to affiliated accounting entities (321A, 475A, 476A)	104		
1.b	Trade liabilities within participating interest, except for liabilities to affiliated accounting entities (321A, 475A, 476A)	105		
1.c	Other trade liabilities (321A, 475A, 476A)	106		
2.	Net value of contract (316A)	107		
3.	Other liabilities to affiliated accounting entities (471A, 47XA)	108		
4.	Other liabilities within participating interest, except for liabilities to affiliated accounting entities (471A, 47XA)	109		
5.	Other non-current liabilities (479A, 47XA)	110	1 3 6 8 6 6 1	9 7 8 3 9 2
6.	Long-term advance payments received (475A)	111		
7.	Long-term bills of exchange to be paid (476A)	112		
8.	Bonds issued (473A/-/255A)	113		
9.	Liabilities related to social fund (472)	114	2 1 7 9 3 6	2 4 9 5 3 3
10.	Other non-current liabilities (336A, 372A, 474A, 47XA)	115		
11.	Non-current liabilities related to derivative transactions (373A, 377A)	116		
12.	Deferred tax liability (481A)	117	1 8 1 0 9 1 8 2	1 6 8 1 5 2 1 6

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

UZPOGVI 3		Dik 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		iko 3 1 3 4 1 9 7 7	
Suvaha Uc POD 1 - 01					
Designation a	EQUITY AND LIABILITIES b	Line No. c	Current accounting period 4	Preceding accounting period 5	
B.II.	Long-term provisions line 119 + line 120	118	1 5 2 4 3 3	1 5 2 4 3 3	
B.II.1.	Legal provisions (461A)	119			
2.	Other provisions (459A, 45XA)	120	1 5 2 4 3 3	1 5 2 4 3 3	
B.III.	Long-term bank loans (461A, 46XA)	121			
B.IV.	Current liabilities total (line 123 + lines 127 to 135)	122	1 3 4 2 1 7 8 3	7 6 4 7 1 0 6	
B.IV.1.	Trade liabilities total (lines 124 to 126)	123	1 1 9 5 5 6 3 8	6 2 9 1 0 7 2	
1.a	Trade liabilities to affiliated accounting entities (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 475A, 478A, 47XA)	124	2 1 6 0 0	1 3 6 9 9 4 9	
1.b	Trade liabilities within participating interest, except for liabilities to affiliated accounting entities (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 475A, 478A, 47XA)	125	1 1 4 9 3	2 1 5 9 9	
1.c	Other trade liabilities (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 475A, 478A, 47XA)	126	1 1 9 2 2 5 4 5	4 8 9 9 5 2 4	
2.	Net value of contract (316A)	127			
3.	Other liabilities to affiliated accounting entities (361A, 36XA, 471A, 47XA)	128			
4.	Other liabilities within participating interest, except for liabilities to affiliated accounting entities (361A, 36XA, 471A, 47XA)	129			
5.	Liabilities to partners and association (364, 365, 366, 367, 368, 369A, 478A, 479A)	130			
6.	Liabilities to employees (331, 333, 33X, 479A)	131	5 0 3 6 2 2	4 2 2 0 9 3	
7.	Liabilities related to social security (336A)	132	3 0 1 8 4 8	2 4 3 9 0 7	
8.	Tax liabilities and subsidies (341, 342, 343, 345, 346, 347, 34X)	133	4 5 6 7 3 7	7 2 1 4 5 9	
9.	Liabilities related to derivative transactions (373A, 377A)	134			
10.	Other liabilities (372A, 375A, 474A, 475A, 479A, 47XA)	135	2 0 3 9 3 8	- 3 1 4 2 5	
B.V.	Short-term provisions line 137 + line 138	136	9 0 8 3 6 5	7 2 0 3 9 9	
B.V.1.	Legal provisions (323A, 451A)	137	3 8 9 3 7 6	3 1 2 6 3 7	
2.	Other provisions (323A, 32X, 459A, 45XA)	138	5 1 8 9 8 9	4 0 7 7 6 2	
B.VI.	Current bank loans (221A, 231, 232, 23X, 461A, 46XA)	139			
B.VII.	Short-term financial assistance (241, 249, 24X, 473A, 4755A)	140			
C.	Accruals/deferals total (lines 142 to 145)	141	3 5 9 6 0 9 6	4 0 5 5 6 4 6	
C.1	Accrued expenses - long-term (383A)	142			
2.	Accrued expenses - short-term (383A)	143			
3.	Deferred income - long-term (384A)	144	3 0 0 0 8 2 4	3 4 7 3 7 9 1	
4.	Deferred income - short-term (384A)	145	5 9 5 2 7 2	5 8 1 8 5 5	

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

UZPODVI4 TO		iČo 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		iČo 3 1 3 4 1 9 7 7	
Výkaz ziskov a strát		Úč POD 2 - 01			
Designation a	Text b	Line No. c	Actual data		
			Current accounting period 1	Preceding accounting period 2	
II	Net turnover (part of account class 6 according to the Act)	01	5 7 6 8 4 9 2 6	5 4 7 1 8 7 9 5	
III	Operating income total (lines 03 to 09)	02	5 7 7 4 8 2 5 9	5 4 7 7 5 9 9 6	
I.	Revenue from the sale of merchandise (604, 607)	03	2 3 5 9 4	2 0 7 0 9	
II.	Revenue from the sale of own products (601)	04			
III.	Revenue from the sale of services (602, 606)	05	5 5 9 1 5 9 0 4	5 2 7 3 8 3 3 9	
IV.	Changes in intangible inventory (+/-) (account group 61)	06			
V.	Own work capitalized (account group 62)	07	6 3 6 6 1	5 8 2 1 7	
VI.	Revenue from the sale of non-current intangible assets, property, plant and equipment, and raw materials (641, 642)	08	5 1 5 5 9 3	7 6 8 1 6 8	
VII.	Other operating income (644, 645, 646, 648, 655, 657)	09	1 2 2 9 5 0 7	1 1 9 0 5 6 3	
III	Operating expenses: total line 11 + line 12 + line 13 + line 14 + line 15 + line 20 + line 21 + line 24 + line 25 + line 26	10	4 6 0 8 5 9 1 5	4 5 2 6 8 4 7 7	
A.	Cost of merchandise sold (604, 607)	11	1 3 2 8 3	1 2 6 8 7	
B.	Consumed raw materials, energy consumption, and consumption of other non-inventory supplies (501, 502, 503)	12	5 6 5 7 2 7 9	5 2 1 6 2 6 4	
C.	Value adjustments to inventory (+/-) (505)	13	1 1 2 7 1 3	8 2 0 6 9	
D.	Services (account group 51)	14	1 0 4 6 5 0 1 6	1 0 9 4 0 8 2 6	
E.	Personnel expenses: total (lines 16 to 19)	15	1 0 3 3 0 7 1 5	8 2 4 1 6 2 0	
E.1.	Wages and salaries (521, 522)	16	6 8 8 1 0 2 9	5 4 3 8 6 3 8	
2.	Remuneration of board members of company or cooperative (523)	17	2 7 5 9 6 9	2 8 3 4 3 2	
3.	Social security expenses (524, 525, 526)	18	2 7 2 0 3 1 2	2 1 2 4 2 8 0	
A.	Social expenses (527, 528)	19	4 5 3 4 0 5	3 9 5 2 7 0	
F.	Taxes and fees (account group 53)	20	7 1 6 8 2 1	3 3 5 9 3 1	
G.	Amortization and value adjustments to non-current intangible assets and depreciation and value adjustments to property, plant and equipment (line 22 + line 23)	21	1 6 9 8 4 7 1 8	1 7 5 4 7 8 9 4	
G.1.	Amortization of non-current intangible assets and depreciation of property, plant and equipment (551)	22	1 7 4 3 9 8 4 0	1 8 0 6 5 1 9 3	
2.	Value adjustments to non-current intangible assets and property, plant and equipment (+/-) (553)	23	- 4 5 5 1 2 2	- 5 1 7 2 9 9	
H.	Carrying value of non-current assets sold and raw materials sold (541, 542)	24	1 2 6 2 0 2	2 0 8 9 0 8	
I.	Value adjustments to receivables (+/-) (547)	25	- 1 6 0	- 1 6 0 7	
J.	Other operating expenses (543, 544, 545, 548, 549, 555, 557)	26	1 6 7 9 3 2 8	2 6 8 3 8 8 5	
III	Profit/loss from operations (+/-) (line 02 - line 10)	27	1 1 6 6 2 3 4 4	9 5 0 7 5 1 9	

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

UZPODV14_11					
Výkaz ziskov a strát					
Úč POD 2 - 01					
dič 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5					
lč 3 1 3 4 1 9 7 7					
Designation	Text	Line No.	Actual data		
			Current accounting period	Preceding accounting period	
			1	2	
*	Added value (line 03 + line 04 + line 05 + line 06 + line 07) - (line 11 + line 12 + line 13 + line 14)	28	3 9 7 5 4 8 6 8	3 6 5 6 5 4 1 9	
**	Income from financial activities - total line 30 + line 31 + line 35 + line 39 + line 42 + line 43 + line 44	29	7 9 3 7 2 5	1 7 2 7 1 5	
VIII.	Revenue from the sale of securities and shares (561)	30			
IX.	Income from non-current financial assets total (lines 32 to 34)	31	7 9 3 1 5 8	1 6 8 0 2 6	
IX.1.	Income from securities and ownership interests in affiliated accounting entities (565A)	32			
2.	Income from securities and ownership interests within participating interest, except for income of affiliated accounting entities (565A)	33	7 9 3 1 5 8	1 6 8 0 2 6	
3.	Other income from securities and ownership interests (565A)	34			
X.	Income from current financial assets total (lines 36 to 38)	35			
X.1.	Income from current financial assets in affiliated accounting entities (566A)	36			
2.	Income from current financial assets within participating interest, except for income of affiliated accounting entities (566A)	37			
3.	Other income from current financial assets (566A)	38			
XI.	Interest income (line 40 + line 41)	39	3 2 8	1 0 1 6	
XI.1.	Interest income from affiliated accounting entities (562A)	40			
2.	Other interest income (562A)	41	3 2 8	1 0 1 6	
XII.	Exchange rate gains (563)	42	2 3 9	3 6 7 3	
XIII.	Gains on revaluation of securities and income from derivative transactions (564, 567)	43			
XIV.	Other income from financial activities (568)	44			
**	Expenses related to financial activities - total line 46 + line 47 + line 48 + line 49 + line 52 + line 53 + line 54	45	6 2 5 9 3 7 4	3 3 2 2 8 1 2	
K.	Securities and shares sold (561)	46			
L.	Expenses related to current financial assets (566)	47			
M.	Value adjustments to financial assets (+/-) (565)	48	6 2 5 1 6 6 4	3 3 1 2 4 7 0	
N.	Interest expense (line 50 + line 51)	49			
N.1.	Interest expenses related to affiliated accounting entities (562A)	50			
2.	Other interest expenses (562A)	51			
O.	Exchange rate losses (563)	52	2 2 2 9	4 6 6 3	
P.	Loss on revaluation of securities and expenses related to derivative transactions (564, 567)	53			
Q.	Other expenses related to financial activities (568, 569)	54	5 4 8 1	5 6 7 9	

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

UZPDDv14_12		Dič 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		IČO 3 1 3 4 1 9 7 7	
Výkaz ziskov a strát		Úč POD 2 - 01			
Designation a	Text b	Line No. c	Actual data		
			Current accounting period 1	Preceding accounting period 2	
***	Profit/loss from financial activities (+/-) (line 29 - line 45)	55	- 5 4 6 5 6 4 9	- 3 1 5 0 0 9 7	
****	Profit/loss for the accounting period before tax (+/-) (line 27 + line 55)	56	6 1 9 6 6 9 5	6 3 5 7 4 2 2	
R.	Income tax - (line 56 + line 59)	57	2 5 8 4 8 8 4	1 7 4 9 7 7 2	
R.1.	Income tax - current (591; 595)	58	1 2 9 0 9 1 9	9 9 9 3 7 3	
2.	Income tax - deferred (+/-) (592)	59	1 2 9 3 9 6 5	7 5 0 3 9 9	
S.	Transfer of net profit/net loss shares to partners (+/- 596)	60			
****	Profit/loss for the accounting period after tax (+/-) (line 56 - line 57 + line 60)	61	3 6 1 1 8 1 1	4 6 0 7 6 5 0	

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

1

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

Notes to financial statements Prepared at 31 December 2017

I. GENERAL

1. Name and seat

TRANSPETROL, a.s.
Šumavská 38
821 08 Bratislava

The company TRANSPETROL, a.s. (the „Company“) was established on 22 December 1992 and incorporated in the Commercial Register on 1 January 1993 (Commercial Register of the District Court Bratislava I. in Bratislava, Section Sa, Insert No.:507/B).

Core business activities of the Company

- pipeline transportation of oil and oil storage
- purchase and sale of oil and oil products
- investment and engineering activities during the construction of pipeline transportation systems
- production and maintenance activities in the field of mechanical engineering
- production and maintenance activities in the field of electrical engineering
- provision of catering and accommodation services
- purchase of goods for the purpose of its further sale to the final consumer (retail) or for the purpose of its further sale to an operator of trade (wholesale)
- operation of resorts used for regeneration and recovery
- operation of oil transport pipelines
- performing of chemical and physical and chemical tests of oil, waste and ground water, and sampling of crude oil, waste and ground water from large-capacity tanks
- construction of buildings and changes related with them
- performing construction supervision – civil engineering
- construction supervision
- engineering – construction procurement activity
- construction and maintenance of high-capacity storage tanks for crude oil and petroleum products (locksmith)

2. Unlimited liability

The Company is not a shareholder with unlimited liability in other legal entities.

3. Date of approval of the financial statements for the previous accounting period

The General Meeting approved the Company's financial statements for the previous accounting period on 15 December 2017.

4. Legal reason for preparing the financial statements

The financial statements of the Company at 31 December 2017 have been prepared as ordinary financial statements in accordance with § 17 Sec. 6 of Act No. 431/2002 Coll. on Accounting as amended („Accounting Act“) for the accounting period from 1 January 2017 to 31. December 2017.

5. The consolidated group

The consolidated financial statements for the smallest group Ministry of Economy of the Slovak Republic of which the Company is part is prepared by Ministry of Economy of the Slovak Republic with its seat at Mierová 19, 827 15 Bratislava-Ružinov. A copy of the consolidated financial statements will be made available upon request at the seat of the above stated company.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

2

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

The consolidated financial statements for the largest group Ústredná správa (Central administration) of which the Company is a subsidiary, is prepared by Ministry of Finance of the Slovak Republic with its seat at Štefanovičova 5, 817 82 Bratislava. A copy of the consolidated financial statements will be made available upon request at the seat of the above stated company.

The Company is a parent entity and according to § 6 Sec. 4 of the Accounting Act prepares consolidated financial statements for the Group called Transpetrol a.s. The business name and registered office of the subsidiaries is as follows: BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH with its seat at Parkring 10, 1010 Vienna, Austria.

Spoločnosť pre skladovanie, a.s. with its seat at Trakovice 461, 919 33, Slovak republic.

6. Number of staff

Item	31.12.2017	31.12.2016
Average number of staff	296	295
Number of staff at balance sheet date of which:	297	294
Management	47	46

7. Date of approval of the Company's auditor

On 15 December 2017, the General Meeting approved PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. as auditor of the Company's financial statements for the year ended 31 December 2017.

8. The Company's bodies and shareholders

The Company's bodies

	31.12.2017	31.12.2016
Board of Directors:	Ing. Ivan Krivosudský (predseda) RNDr. Martin Ružinský, PhD. (podpredseda) JUDr. Stanislav Rehuš Ing. Martin Sustr, PhD.	Ing. Ivan Krivosudský (predseda) RNDr. Martin Ružinský, PhD. (podpredseda) JUDr. Stanislav Rehuš Ing. Martin Sustr, PhD.
Supervisory Board:	JUDr. Dušan Mach (predseda) Ing. Peter Grófik (podpredseda) JUDr. Milan Valašik Ing. Ľubica Kostovičová Ing. Iveta Gajdácsová Ing. Marek Zálom Ing. Adriana Bujdaková Ing. Eva Jedlovská Ing. Viktor Paiko	JUDr. Dušan Mach (predseda) Ing. Peter Grófik (podpredseda) Ing. Jozef Žilík JUDr. Milan Valašik Ing. Ladislav Hespel Ing. Peter Magviši, CSc, hosp. Prof. Ing. Ľubica Kostovičová Ing. Iveta Gajdácsová Ing. Marek Zálom

The Company's shareholders

The structure of the Company's shareholders at 31 December 2017 and at 31 December 2016:

Shareholder until change in the structure of shareholders	Date of the change	Share of the registered capital	Percentage of voting rights in %	Other share in equity items other than registered capital %
Shareholder		absolute	in %	
Ministry of Economy of the Slovak Republic	17 April 2009	231,860,090	100%	100%
Total		231,860,090	0%	0%

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes UČ POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

3

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

II. ACCOUNTING METHODS APPLIED

a) Basis of preparation

The Company's financial statements have been prepared in accordance with the Slovak Accounting Act and related accounting procedures, on a going concern basis.

The Company keeps its books on the accrual basis of accounting which means that all revenues and costs are recognized when generated or incurred (and not when cash is received or paid), and they are recorded in the books and reported in the financial statements of the periods to which they relate.

All monetary amounts in the financial statements are stated in whole euros, unless stated otherwise.

The Company has applied consistently to the previous accounting period the accounting methods and the general accounting principles.

b) Non-current intangible and tangible assets

Acquired non-current assets are stated at cost, which includes the acquisition price and the related acquisition costs (such as customs duty, transport, assembly, and insurance).

In the reporting period the Company did not generate any non-current assets internally.

The Company did not develop any activities within research and development and therefore there were no related research costs in 2016 and in 2017.

The depreciation plan for non-current intangible assets has been prepared on the basis of their expected economic useful lives relating to the recovery of future economic benefits from these assets. Depreciation begins as of the first day of the month following the month in which the asset was first put into use. Non-current intangible assets with an acquisition cost (or their own cost) not exceeding EUR 2,400 are not recorded on the balance sheet and are expensed immediately when put into use through account 518 – Other services.

The expected economic useful life, the depreciation method and the annual depreciation rate for non-current intangible assets are presented in the following table.

	Expected economic useful life in years	Depreciation method	Annual depreciation rate in %
Software	4-8	straight-line	12.5-25
Other non-current intangible assets	4-8	straight-line	12.5-25
Non-current intangible assets at cost not exceeding EUR 2,400	1	one off	100

The depreciation plan for non-current tangible assets has been prepared on the basis of their expected economic useful lives relating to the recovery of future economic benefits from these assets, taking into consideration different useful life and different economic useful life of each separable parts of fixed assets. Depreciation begins as of the first day of the month following the month in which the asset was first put into use. Non-current tangible assets with an acquisition cost (or their own cost) not exceeding EUR 1,700 are not recorded on the balance sheet and are expensed immediately when put into use through costs accounts. Land is not depreciated.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

4

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

The expected economic useful life, the depreciation method and the annual depreciation rate for non-current tangible assets are presented in the following table:

	Expected economic useful life in years	Depreciation method	Annual depreciation rate in %
Crude oil (technological filling of pipeline)	999	straight-line	0.1
Buildings (including pipelines)	50	straight-line	2
Tanks and other buildings	20-50	straight-line	2.5-5
Machinery and equipment	4-15	straight-line	6.6-25
Vehicles	6-8	straight-line	16.6-25

If, during a stock-count, temporary decrease in value-in-use of a non-current asset was identified that is significantly lower than its carrying amount (after deducting the accumulated depreciation), a valuation allowance is set up to reflect the asset's lower value-in-use.

The Company accounts for technological oil as non-current tangible assets as follows.

The Company recognized any purchase of oil as an acquisition of non-current tangible assets and any decrease as a disposal of non-current tangible assets at its carrying value.

Given the fact that oil i.e. technological filling is not subject to wear and tear during the operation of the pipeline system and equally there is no decrease in the carrying value of the technological oil below the current market prices, the Company reassessed the economic useful life of the technological oil in the pipeline and tanks for 999 years (in 2012: 30 to 50 years).

In 2015 the Company put into use pipeline Adria in the cost of EUR 9,552 thousand. Based on the fact that the pipeline is in the PS4 (Sahy) connected to the Družba pipeline, through which the Company provides transportation of oil further to its customers, as well as the fact that transport services to customers are not tied to one pipeline, and based on other operative events, the Company has included the Adria pipeline to oil transport cash-generating unit.

The Company has reviewed the useful lives of certain asset categories in accordance with the law on accounting and the estimated useful lives of future economic benefits. The reason for extending the service life is that the Company carries out regular maintenance, inspection and subsequent repairs. All repair and maintenance work prolongs the life of the asset and enables the Company's assets to bring future economic benefits over a longer period of time.

Change in useful life by category, which has been applied prospectively since 1.1.2017

Category	Initial useful life	New useful life
Passenger cars	4 years	6 years
Pipelines	30 - 40 years	40 - 50 years
Oil tank	15, 30 and 40 years	20, 40 and 50 years

The overall impact of the reassessment of the useful life on the economic result was a decrease in the annual depreciation approximately by EUR 0.9 million.

c) Securities and ownership interests

When acquired, securities and ownership interests in subsidiaries and associates are stated at cost, which includes the acquisition price and the related acquisition costs. The cost is recorded less a provision for diminution in value of the securities and ownership interests. The Company does not apply equity method for ownership interests in companies under controlling or significant influence.

At the balance sheet date, securities and ownership interests are stated at acquisition cost. In case of impairment of long-term financial assets, a valuation allowance is recognized in the amount of a justified assumption for an impairment of these assets when compared to their value in the books.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Uč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

5

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

The Company assessed the impairment of its subsidiary on the basis of the net present value of future cash flows, taking into account the level of uncertainty of the various possible scenarios of the project.

The Company assessed the impairment of investments in associates by comparing the equity value of the equity to the net book value of the investment.

The Company does not have branches abroad.

d) Inventories

Acquired inventories are stated at cost, which includes the acquisition price and the related acquisition costs (such as customs duty, transport, insurance and commission) less discounts. The Company used method A for the accounting treatment of inventories. For stock withdrawal, the weighted arithmetical average from acquisition costs is used.

The Company did not generate any inventories internally in the current period.

If the acquisition or production cost of inventories is higher than their net realizable value at the balance sheet date, a valuation allowance for inventories is set up in the amount of the difference between their book value and their net realizable value. Net realizable value is the estimated sales price of inventories less the estimated costs for their completion and costs related to their sale.

e) Receivables

When initially recognized, receivables are stated at their nominal value. A valuation allowance is set up for bad and doubtful debts, for which a default risk exists.

If the remaining period to maturity of a receivable is longer than one year, a valuation allowance representing the difference between its nominal and present value is set up. The present value of a receivable is calculated as the sum of future discounted cash receipts.

f) Financial accounts

Financial accounts consist of cash, bank account balances, and current financial assets where the risk of changes in the value of these assets is negligibly low.

g) Prepaid expenses and accrued income

Prepaid expenses and accrued income are recognized at an amount reflecting the accrual principle (matching income and expense in the same accounting period).

h) Valuation allowances

Valuation allowances are recorded based on the accounting principle of prudence if it can be justifiably assumed that the value of an asset has been impaired when compared to its value in the books. A valuation allowance is recognized in the amount of a justified assumption for an impairment of an asset when compared to its value in the books.

i) Provisions

Provisions are liabilities representing the Company's present obligation resulting from past events, if it is probable that its settlement will reduce the Company's resources in the future. Provisions are liabilities of uncertain timing or amount, and are stated at the expected amount of the existing liability at the balance-sheet date.

The set-up of a provision is posted to the respective expense account or asset account to which the liability relates. The use of a provision is debited to the respective provision account, with a corresponding credit to the respective liability account. The release of an unnecessary provision, or a part thereof, is accounted for using an accounting entry inverse to the recognition of the set-up of the provision.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes ÚČ POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

6

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

The provision for bonuses, rebates, discounts, and for returning the purchase price in the event of a complaint, is recorded as a reduction of income originally generated with a corresponding credit entry to the provision account.

The Company set up provisions for employees' bonuses, retirement benefits, life and work jubilee, untaken holiday including social security and unbilled supplies.

j) Liabilities

When initially recognized, liabilities are stated at their nominal value. Assumed liabilities are stated at cost. If reconciliation procedures reveal that the actual amount of liabilities differs from the amount stated in the books, these liabilities are stated in the books and financial statements at this actual amount.

k) Employee benefits

Wages, salaries, contributions to the Slovak state pension and social insurance plans, paid annual leave and paid sick leave, bonuses and other non-monetary benefits (such as medical care) are recognized in the accounting period when incurred.

The provisions for retirement benefits and life and work jubilees were set up in accordance with the valid Collective Agreement on the basis of the actuarial methods.

l) Income tax due

Corporate income tax is expensed in the period when the tax liability arises. In the accompanying income statement, the tax expense is calculated on the basis of the profit/(loss) before taxes adjusted for tax-deductible and tax non-deductible items due to permanent and temporary adjustments to the tax base and any tax losses carried forward. The tax liability is stated net of corporate income tax advances that the Company paid during the year. If corporate income tax advances paid during the year exceed the tax liability for the period, the Company records an income tax receivable.

m) Deferred income tax

Deferred income tax arises from:

- a) temporary differences between the carrying amount of assets and liabilities presented in the balance sheet and their tax base;
- b) the possibility to carry forward a tax loss to future periods, i.e. the possibility to deduct the tax loss from the tax base in the future; and
- c) the possibility to transfer unused tax deductions and other tax claims to future periods.

Deferred tax assets are recognized to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilized.

To determine deferred income tax, tax rates expected to apply at the date on which the deferred tax is settled are used.

n) Deferred revenues and accrued expenses

Deferred revenues and accrued expenses are stated at their nominal value and are stated at an amount reflecting the accrual principle (matching income and expenses in the same accounting period).

o) Foreign currency

Assets and liabilities in foreign currency (with the exception of prepayments received and granted) are converted to euros using the reference exchange rate set and published by the European Central Bank or the National Bank of Slovakia on the day preceding the day of the accounting event, or on the balance-sheet date. The resulting foreign exchange differences are recorded to the income statement.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Uč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

7

Corporate ID: 31341877
Tax ID: 2020403715

p) Revenue recognition

Revenues from the sale of services are recognized in the accounting period in which the services are rendered, taking into account the extent to which the given transaction is completed. This extent is assessed based on the actual services provided as a proportion of the total services agreed.

Sales revenues are stated net of VAT, discounts and deductions (such as rebates, bonuses and credit notes). Interest income is recognized straight line over the accounting periods using the accrual basis. Dividend income is recognized when the right of the Company to receive the payment is established.

The Company's revenues primarily include revenues from the transport and storage of the crude oil, rental of optical cables, dividends and etc.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

8

Notas Úc POD 3-01
TRANSPETROL a.s.

III. INFORMATION TO SUPPORT BALANCE SHEET ITEMS

ASSETS

1. Non-current assets

An overview of changes in non-current intangible assets for the current and prior periods is presented in the table below:

	Non-current intangible assets	Capitalized development costs	Software	Valuable rights	Goodwill	Other non-current intangible assets	Non-current assets in the process of acquisition	Advances paid for non-current intangible assets	Total
Acquisition cost									
1.1.2017	-	-	20,395,430	-	-	1,994,804	1,718,065	-	24,108,099
Additions	-	-	-	-	-	-	3,090,850	-	3,090,850
Disposals	-	-	-	-	-	395	-	-	395
Transfers	-	-	1,116,790	-	-	-	(1,116,790)	-	-
31.12.2017	-	-	21,512,220	-	-	1,994,209	3,692,125	-	27,198,554
Accumulated depreciation									
1.1.2017	-	-	12,102,856	-	-	1,156,238	-	-	13,259,094
Additions	-	-	2,700,410	-	-	180,335	-	-	2,880,745
Disposals	-	-	-	-	-	395	-	-	395
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2017	-	-	14,803,266	-	-	1,336,178	-	-	16,139,444
Valuation allowances									
1.1.2017	-	-	381,531	-	-	-	462,483	-	824,014
Additions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposals	-	-	110,406	-	-	-	-	-	119,496
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2017	-	-	242,035	-	-	-	462,483	-	704,518
Net book value									
1.1.2017	-	-	7,931,043	-	-	838,366	1,255,582	-	10,024,991
31.12.2017	-	-	6,466,919	-	-	658,031	3,229,642	-	10,354,592

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Uč POD 3-01
TRANSPETROL a.s.

9

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

Prior period information is presented in the following table:

	Non-current intangible assets	Capitalised development costs	Software	Valuable rights	Goodwill	Other non-current intangible assets	Non-current assets in the process of acquisition	Advances paid for non-current intangible assets	Total
Acquisition cost									
1.1.2016	-	-	20,047,484	-	-	2,463,905	2,243,875	-	24,755,064
Additions	-	-	-	-	-	-	1,791,054	-	1,791,054
Disposals	-	-	1,676,343	-	-	469,301	282,375	-	2,438,019
Transfers	-	-	2,024,289	-	-	-	(2,024,289)	-	-
31.12.2016	-	-	20,395,430	-	-	1,994,604	1,718,085	-	24,108,099
Accumulated depreciation									
1.1.2016	-	-	10,976,133	-	-	1,445,204	-	-	12,421,337
Additions	-	-	2,803,067	-	-	180,335	-	-	2,983,402
Disposals	-	-	1,676,344	-	-	469,301	-	-	2,145,645
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2016	-	-	12,102,856	-	-	1,156,238	-	-	13,259,094
Valuation allowances									
1.1.2016	-	-	482,354	-	-	-	462,483	-	944,837
Additions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposals	-	-	120,823	-	-	-	-	-	120,823
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2016	-	-	361,531	-	-	-	462,483	-	824,014
Net book value									
1.1.2016	-	-	8,588,997	-	-	1,018,701	1,781,192	-	11,388,890
31.12.2016	-	-	7,931,043	-	-	838,366	1,255,582	-	10,024,991

At 31 December 2017 and 2016, no non-current intangible assets were pledged in favour of third parties. All intangible assets were acquired externally, no non-current intangible assets were generated internally. At 31 December 2017 and 2016, the Company did not have any non-current intangible assets, to which it had restricted right to deal with. Low value non-current intangible assets expensed directly in costs amounted to EUR 0 in 2017 (2016: EUR 5,154)

As at 31 December 2017, non-current intangible assets are not insured (at 31 December 2016 not insured).

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes to the Financial Statements
TRANSPETROL a.s.

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

10

2. Non-current tangible assets

An overview of changes in non-current tangible assets for current period is presented in the table below:

Non-current tangible assets	Land	Buildings	Individual movable assets and sets of movable items	Perennial crops	Breeding & draught animals	Other non- current tangible assets	Assets under constructions	Advances paid for non-current tangible assets	Total
Acquisition cost									
1.1.2017	3,421,846	345,828,500	128,298,680	-	-	759,702	10,411,782	1,787,844	490,508,363
Additions	-	-	-	-	-	-	-	1,236,008	16,704,916
Disposals	-	1,394,831	995,257	-	-	-	15,466,906	2,302,671	4,852,859
Transfers	454,580	1,831,136	2,504,513	-	-	-	(4,750,231)	-	-
31.12.2017	3,876,426	346,264,616	129,807,836	-	-	759,702	21,095,459	721,181	502,520,420
Accumulated depreciation									
1.1.2017	-	157,889,869	95,779,565	-	-	54,428	-	-	253,723,862
Additions	-	6,584,404	7,416,051	-	-	22,993	-	-	14,023,448
Disposals	-	771,171	972,009	-	-	-	-	-	1,743,180
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2017	-	165,703,102	102,223,607	-	-	77,421	-	-	266,004,130
Valuation allowances									
1.1.2017	-	4,542,325	2,184,765	-	-	-	1,995,335	211,648	8,934,073
Additions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposals	-	47,470	289,156	-	-	-	-	-	335,626
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2017	-	4,494,855	1,896,609	-	-	-	1,995,335	211,648	8,598,447
Net book value									
1.1.2017	3,421,846	183,398,315	30,334,350	-	-	705,274	8,416,447	1,576,196	227,850,428
31.12.2017	3,876,426	178,066,859	25,687,620	-	-	682,281	19,095,124	509,533	227,917,843

The category Buildings also includes the technological oil in the pipeline and in the oil storage tanks at cost of EUR 57,404 thousand (in 2016: EUR 58,760 thousand) and carrying value of EUR 26,179 thousand at 31 December 2017 (carrying value of EUR 26,861 thousand at 31 December 2016). As stated in note II b) in 2017 and 2016 the net carrying amount of the technological oil was recalculated in line with the accounting policy and was decreased by EUR 621 thousand (for 2016: EUR 455 thousand). Annual depreciation of the technological oil for the year 2017 amounted to EUR 29 thousand (for 2016: EUR 29 thousand).

The Company at its use has technological oil in the pipeline and storage tanks beyond the minimum necessary technological volume for ensuring serviceability of the pipeline system. This oil volume is designated for oil transport connection Bratislava-Schwechat and for further development projects of the Company.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Ud POD 3-01
TRANSPETROL a.s.

11

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

Prior period information is presented in the following table:

Non-current tangible assets	Land	Buildings	Individual movable assets and sets of movable items	Perennial crops	Breeding & drought animals	Other non- current tangible assets	Assets under constructions	Advances paid for non-current tangible assets	Total
Acquisition cost									
1.1.2016	3,415,272	342,968,446	121,666,895	-	-	238,627	14,270,702	1,586,819	484,156,761
Additions	6,680	-	-	-	-	-	8,879,748	3,049,239	11,935,667
Disposals	106	942,625	1,805,098	-	-	-	-	2,858,214	5,606,043
Transfers	-	3,802,688	8,436,883	-	-	521,075	(12,738,868)	-	21,978
31.12.2016	3,421,846	345,828,509	128,299,680	-	-	759,702	10,411,702	1,787,844	490,508,363
Accumulated depreciation									
1.1.2016	-	150,929,201	90,209,484	-	-	48,244	-	-	241,184,929
Additions	-	7,477,567	7,349,453	-	-	8,184	-	-	14,835,204
Disposals	-	516,889	1,779,372	-	-	-	-	-	2,296,271
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2016	-	157,889,660	98,779,565	-	-	54,428	-	-	253,723,862
Valuation allowances									
1.1.2016	-	4,598,586	2,524,980	-	-	-	1,995,335	211,648	9,330,549
Additions	-	3,770	-	-	-	-	-	-	3,770
Disposals	-	60,031	340,215	-	-	-	-	-	400,246
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2016	-	4,542,325	2,184,765	-	-	-	1,995,335	211,648	8,934,073
Net book value									
1.1.2016	3,415,272	187,440,659	28,932,431	-	-	192,383	12,275,367	1,385,171	233,641,283
31.12.2016	3,421,846	183,396,315	30,334,350	-	-	705,274	8,416,447	1,576,196	227,850,428

At 31 December 2017 and 2016, no non-current tangible assets were pledged in favour of third parties. All tangible assets were acquired externally, no non-current tangible assets were generated internally. At 31 December 2017 the Company did not have any non-current tangible assets with restricted right to use. Low value non-current tangible assets expensed directly in costs (amounted to EUR 139,015 in 2017 (2016: 69,744)).

* As at the end of the accounting period this Company reduced the valuation of assets compared to its carrying value. As at 31 December 2017 valuation allowance for investment property in the amount of EUR 3,653 thousand (for 2016: EUR 3,663 thousand) was created reflecting lower market prices of property compared to the carrying value and to other non-current assets in amount of EUR 842 thousand (in 2016 EUR 889 thousand). The Company has also created a valuation allowance of EUR 1,887 thousand for other tangible assets (for 2016: EUR 2,185 thousand).

Reduction of valuation allowance for tangible assets amounting to EUR 335 thousand represents mainly clearing of allowance due to a reassessment of future benefits.

Non-current tangible assets of the Company (mostly buildings, storage tanks, oil pipelines and oil stocks) are insured against damages caused by theft and natural disaster up to EUR 1,438,005,903 (2016: EUR 1,428,579,369).

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes to the Financial Statements
TRANSPETROL a.s.

12

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

3. Non-current financial assets

An overview of changes in non-current financial assets for current period is presented in the table below:

	Shares and ownership interests in affiliates	Shares and ownership interests in participations, except for shares and ownership interests in affiliates	Other realisable securities and interests	Loans to affiliated undertakings	Loans to undertakings in which the company has a participating interest, except for loans to affiliated undertakings	Other loans	Debt securities and non-current financial assets	Loans and other non-current financial assets with time to maturity not exceeding one year	Bank accounts with a notice period exceeding one year	Acquisition of non-current financial assets	Advances paid for non-current tangible assets	Total
Non-current financial assets												
Acquisition cost												
1.1.2017	76,109,155	1,656,814	-	-	-	-	-	-	-	-	-	77,765,969
Additions	-	-	-	468,850	-	-	-	-	-	-	-	468,850
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfers	-	-	-	64,773,412	-	-	-	-	-	-	-	64,773,412
31.12.2017	76,109,155	1,656,814	-	5,262,262	-	-	-	-	-	-	-	83,028,031
Valuation allowances												
1.1.2017	4,068,971	245,079	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,314,050
Additions	3,829,165	251,664	-	2,170,815	-	-	-	-	-	-	-	6,251,664
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2017	7,898,136	496,743	-	2,170,815	-	-	-	-	-	-	-	10,565,714
Carrying amount												
1.1.2017	72,040,184	1,411,535	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73,451,719
31.12.2017	68,210,969	1,159,871	-	3,091,447	-	-	-	-	-	-	-	72,462,317

Information about valuation allowances to non-current financial assets are described in section VIII. of these notes.
Prior period information is provided in the following table:

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

	Shares and ownership interests in participating companies	Shares and ownership interests in participating companies except for ownership interests in affiliates	Other realisable securities and ownership interests	Loans to undertakings in which the company has a participating interest, except for loans to affiliated undertakings	Loans to affiliated undertakings	Debt securities and other non-current financial assets	Loans and other non-current financial assets with time to maturity not exceeding one year	Bank accounts with a notice period exceeding one year	Advances paid for non-current tangible assets	Total
Non-current financial assets										
Acquisition cost										
1.1.2016	76,109,155	1,656,614	-	-	3,825,871	-	-	-	-	81,591,640
Additions	-	-	-	-	947,541	-	-	-	-	947,541
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfers	-	-	-	-	(4,773,412)	-	-	-	-	(4,773,412)
31.12.2016	76,109,155	1,656,614	-	-	-	-	-	-	-	77,785,768
Valuation allowances										
1.1.2016	756,500	245,079	-	-	-	-	-	-	-	1,001,579
Additions	3,312,470	-	-	-	-	-	-	-	-	3,312,470
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2016	4,068,970	245,079	-	-	-	-	-	-	-	4,314,049
Carrying amount										
1.1.2016	75,352,655	1,411,535	-	-	3,825,871	-	-	-	-	80,590,061
31.12.2016	72,040,185	1,411,535	-	-	-	-	-	-	-	73,451,719

Information about liens and/or a limited right to deal with non-current financial assets:

	Non-current financial assets	Non-current financial assets for which is pledged	Non-current financial assets where the entity has a limited right of disposal
31.12.2017	-	-	-
31.12.2016	-	-	-

The company may freely dispose with bank accounts with notice period exceeding one month.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

14

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

The amount of equity at 31 December 2017, the results of operations for the current period and other information about these accounting entities is presented in the following table:

Business name and seat	Percentage of share in registered capital	Percentage of voting rights	Amount of equity	Profit/loss	Carrying amount of the non-current financial assets
Controlling influence					
BSP Bratislava – Schwechat (1)	74.00%	74.00%	2,079,308	(883,296)	-
SPS (2)	86.55%	86.55%	82,969,840	901,009	68,211,000
Significant influence					
ENERGOTEL (3)	20.00%	20.00%	6,805,052	1,293,121	525,133
SWS (4)	48.85%	48.85%	1,299,360	(436,821)	634,736
Total					69,370,871

Prior period information is provided in the following table:

Business name and seat	Percentage of share in registered capital	Percentage of voting rights	Amount of equity	Profit/loss	Carrying amount of the non-current financial assets
Controlling influence					
BSP Bratislava – Schwechat (1)	74.00%	74.00%	2,761,308	(738,232)	3,829,185
SPS (2)	86.55%	86.55%	82,021,665	532,759	68,211,000
Significant influence					
ENERGOTEL (3)	20.00%	20.00%	9,421,970	1,562,268	525,133
SWS (4)	48.85%	48.85%	1,736,181	198,428	886,402
Total					73,451,720

(1) In December 2003, the Company established, together with OMV, a subsidiary: BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH, Parkring 10, 1010 Vienna, Austria ("BSP"). The registered capital entered in the Commercial Register of the Republic of Austria amounted to EUR 10,533 thousand at 31 December 2017 (as at 31 December 2016: 10,533 thousand).

Due to the increase of uncertainty in the BSP project and the share in BSP's equity, management of the Company considered an impairment risk and assessed the expected return on that investment as at 31 December 2017. The result was a provision for an investment of EUR 3,829 thousand and a long-term loan of EUR 2,171 thousand. The residual value of the loan is EUR 3,091 thousand as at 31 December 2017. More detailed information is provided in section V and VIII.

(2) During 2013, the Company established new entity - Spoločnosť pre skladovanie, a.s. (SpS) via non-monetary contribution of EUR 68,211,000. The Company acquired a 86.55% share in SpS. The fair value of the contribution in kind was stated by an external independent valuator. The difference between the fair value and the carrying amount (EUR 61,881 thousand) of the non-monetary contribution amounted to EUR 6,329,633 and was recognised as financial income in 2013. The related effect on deferred tax liability from contribution of non-current tangible assets transferred to SpS represented a decrease in 2013 in amount of EUR 2,038 thousand.

(3) The Company holds an ownership interest in associated company, SWS, at acquisition cost of EUR 1,131,481 at 31 December 2017 (at 31 December 2016: EUR 1,131,481). The valuation allowance for this investment amounted to EUR 496,743 at 31 December 2017 (at 31 December 2016: EUR 245,079).

(4) The Company owns shares of Energotel a.s., carried at acquisition cost of EUR 525,133 at 31 December 2017 (at 31 December 2016: EUR 525,133).

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

15

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

4 Inventories

Movements in the valuation allowance for inventories during the current accounting period is presented in the table below:

Inventories	1.1.2017	Set-up of VA	Release of VA due to extinction of title	Release of VA due to derecognition of assets	31.12.2017
Material	712,514	112,713	-	-	825,227
Advance payments for inventory	-	-	-	-	-
Total inventories	712,514	112,713	-	-	825,227

A provision was created based on the age structure of stock.

Prior period information is presented in the table below:

Inventories	1.1.2016	Set-up of VA	Release of VA due to extinction of title	Release of VA due to derecognition of assets	31.12.2016
Material	630,445	82,069	-	-	712,514
Advance payments for inventory	-	-	-	-	-
Total inventories	630,445	82,069	-	-	712,514

Information on the pledge or restriction of the right to dispose of the inventories:

Inventories	31.12.2017	31.12.2016
Inventories, which are pledged	-	-
Inventories where an entity has a limited right of disposal	-	-

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

15

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

5. Receivables

Movements in the valuation allowance for receivables during the accounting period are shown in the following table:

Receivables	1.1.2017	Set-up of valuation allowance	Release of valuation allowance due to cease of justification	Release of VA due to de- recognition of the assets	31.12.2017
Current trade receivables of which:	283,763	-	1,435	-	282,328
Trade receivables from affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Trade receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	-	-	-	-	-
Other trade receivables	283,763	-	1,435	-	282,328
Other current receivables, of which:	251,798	-	-	-	251,798
Net value of a contract	-	-	-	-	-
Other receivables from affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Other receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	-	-	-	-	-
Tax assets and subsidies	-	-	-	-	-
Other receivables	251,798	-	-	-	251,798
Current receivables total	535,561	-	1,435	-	534,126
Current receivables total	-	-	-	-	-

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

Corporate ID: 31341877
Tax ID: 2020403715

17

Prior period information is presented in the following table:

	1.1.2016	Set-up of valuation allowance	Release of valuation allowance due to cease of justification	Release of VA due to de- recognition of the assets	31.12.2016
Receivables	286,473	294	3,004	-	283,763
Current trade receivables of which:					
Trade receivables from affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Trade receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	-	-	-	-	-
Other trade receivables	286,473	294	3,004	-	283,763
Other current receivables, of which:	251,798	-	-	-	251,798
Other receivables from affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Other receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	-	-	-	-	-
Tax assets and subsidies	-	-	-	-	-
Receivables related to derivative transactions	-	-	-	-	-
Other receivables	251,798	-	-	-	251,798
Current receivables total	538,272	294	3,004	-	535,561
A provision is created for overdue receivables.					
A provision is created for overdue receivables.					

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

18

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

The ageing structure of short-term receivables of the Company at 31 December 2017 is presented in the following table:

Item	Within due period	Overdue	Total receivables
Current trade receivables of which:	3,901,449	255,661	4,157,130
Trade receivables from affiliated undertakings	1,179,359	-	1,179,359
Trade receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	11,109	-	11,109
Other trade receivables	2,710,981	255,661	2,966,662
Other current receivables, of which:	993,467	300,012	1,293,479
Tax assets and subsidiaries	675,985	-	675,985
Receivables from derivative transactions	-	-	-
Other receivables	317,482	300,012	617,494
Current receivables total	4,894,916	555,693	5,450,609

Prior period information is presented in the following table:

Item	Within due period	Overdue	Total receivables
Current trade receivables of which:	4,534,603	217,345	4,751,948
Trade receivables from affiliated undertakings	996,066	-	996,066
Trade receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	-	-	-
Other trade receivables	3,538,537	217,345	3,755,882
Other current receivables, of which:	5,554,254	282,266	5,836,520
Net value of a contract	-	-	-
Other receivables from affiliated undertakings	4,773,412	-	4,773,412
Tax assets and subsidiaries	780,842	-	780,842
Receivables from derivative transactions	-	-	-
Other receivables	-	282,266	282,266
Current receivables total	10,088,857	499,611	10,588,468

There was no pledge established on Company's receivables at 31 December 2017 and 2016.

6. Loans provided

An overview of loans provided is presented in the following table:

Item	Currency	Annual interest rate in %	Maturity date	Principal amount in the respective currency		Principal amount in EUR	
				31.12.2017	31.12.2016	31.12.2016	31.12.2017
Long-term loans of which:						-	5,163,750
Loan to subsidiary BSP	EUR	6m EURIBOR + 0.5%	31.12.2019	-	5,163,750	-	5,163,750
				-	-	-	-
Short-term loans of which:						4,686,050	-
Loan to subsidiary BSP	EUR	6m EURIBOR + 0.5%	31.12.2017	4,686,050	-	4,686,050	-
				-	-	-	-
Total						4,686,050	5,163,750

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

19

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

In 2011, 2012, 2013, 2014, 2015 and 2016 the Company provided a loan to its subsidiary BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH ("BSP") in the amount of EUR 1,110,000, EUR 800,000, EUR 489,500, EUR 800,000, EUR 550,990 and EUR 935,560 respectively. In 2017, the Company provided further loan to its subsidiary BSP in the amount EUR 477,700 in total amount EUR 5,164 EUR. These loans are due by 31 December 2019 with interest rate 6M EURIBOR + 0.5% p.a.

The proportional part of accumulated interest on loans provided amounted to EUR 98,512 as at 31 December 2017 (at 31 December 2016: EUR 87,362).

7. Financial accounts

The Company may freely dispose of financial accounts.

Information about financial accounts, except for current financial assets, is provided in the following table:

Item	31.12.2017	31.12.2016
Cash and cash equivalents:	27,114	33,909
Current bank accounts	35,541,214	18,949,031
Term deposits	2,001,400	2,001,400
Cash in transit	-	-
Total	37,569,728	20,984,340

Bank accounts are fully available for the Company's use. The maturity of term deposits as at 31 December 2017 and 2016 was less than one month.

8. Prepaid expenses and accrued income

The structure of prepaid expenses and accrued income is presented in the following table:

Item	31.12.2017	31.12.2016
Prepaid expenses – long-term of which:	281,558	291,088
Storage of documents	281,558	291,088
Prepaid expenses – short-term of which:	1,345,208	1,512,572
Insurance	1,179,052	1,383,538
Storage of documents	9,530	10,469
Other	156,626	118,565
Accrued income – long-term of which:	-	-
Accrued income – short-term of which:	14	8
Proportional part of interest income on term deposits	14	8
Total	1,626,780	1,803,668

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

20

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

EQUITY AND LIABILITIES

1. Equity

Movements in equity and other additional information about equity is shown in the Notes, Part IX, Note 1.

2. Social fund

The set up and use of the social fund during the accounting period are shown in the following table:

Item	2017	2016
Opening balance	249,533	246,143
Contributions charged to costs	85,500	70,397
Contributions from profit	156,240	190,872
Other set-up	-	-
Total social fund set-up	241,740	261,268
Use	273,337	257,878
Closing balance	217,936	249,533

In accordance with the Social Fund Act, the part of the social fund in amount of 1.5% is set up from the labour costs, expensed to the profit and loss account. Another part of the social fund can be set up from profit in accordance with the Company's Statutes. Contributions from the profit represent the contributions from the prior year profit. In accordance with the Social Act, the social fund is used for the social, medical, recreation and other needs of the employees.

3. Deferred tax liability

Information about the calculation of the deferred tax liability and other additional information about the deferred tax liability is presented in the Notes, Part IV, Note 6.

4. Liabilities

Structure of liabilities by remaining time to maturity at 31 December 2017:

Item	More than five years	Liabilities From one to five years	Due within one year	Overdue liabilities	Total liabilities
Non-current liabilities	-	-	-	-	-
Other liabilities, of which:	18,109,182	1,586,597	-	-	19,595,779
Other liabilities	-	1,368,661	-	-	1,368,661
Long-term advance payments received	-	-	-	-	-
Long-term bills of exchange to be paid	-	-	-	-	-
Bonds issued	-	-	-	-	-
Social fund payables	-	217,936	-	-	217,936
Other non-current liabilities	-	-	-	-	-
Non-current liabilities from derivative transactions	-	-	-	-	-
Deferred tax liability	18,109,182	-	-	-	18,109,182
Non-current liabilities - total	18,109,182	1,586,597	-	-	19,695,779

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

21

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

Current trade liabilities of which:	-	-	11,870,190	85,448	11,955,638
Trade liabilities to affiliated undertakings	-	-	21,600	-	21,600
Trade liabilities to undertakings in which the company has a participating interest, except for liabilities to affiliated undertakings	-	-	11,493	-	11,493
Other trade liabilities	-	-	11,837,097	85,448	11,922,545
Other current liabilities of which:	-	-	1,466,145	-	1,466,145
Liabilities to partners and the association	-	-	-	-	-
Liabilities to employees	-	-	503,622	-	503,622
Liabilities from social insurance	-	-	301,846	-	301,846
Tax liabilities and subsidies	-	-	456,737	-	456,737
Liabilities from derivative transactions	-	-	-	-	-
Other liabilities	-	-	203,938	-	203,938
Current liabilities - total	-	-	13,336,335	85,448	13,421,783

Prior period information is presented in the following table:

Item	Liabilities				
	More than five years	From one to five years	Due within one year	Overdue liabilities	Total liabilities
Non-current liabilities	-	-	-	-	-
Trade liabilities to affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Trade liabilities to participating interests, except for liabilities to affiliates	-	-	-	-	-
Other trade liabilities	-	-	-	-	-
Other liabilities, of which:	16,815,216	1,227,925	-	-	18,043,141
Net value of a contract	-	-	-	-	-
Other liabilities	-	978,392	-	-	978,392
Long-term advance payments received	-	-	-	-	-
Long-term bills of exchange to be paid	-	-	-	-	-
Bonds issued	-	-	-	-	-
Social fund payables	-	249,533	-	-	249,533
Other non-current liabilities	-	-	-	-	-
Non-current liabilities from derivative transactions	-	-	-	-	-
Deferred tax liability	16,815,216	-	-	-	16,815,216
Non-current liabilities - total	16,815,216	1,227,925	-	-	18,043,141
Current trade liabilities of which:	-	-	4,681,186	1,609,887	6,291,072
Trade liabilities to affiliated undertakings	-	-	32,112	1,337,837	1,369,949
Trade liabilities to undertakings in which the company has a participating interest, except for liabilities to affiliated undertakings	-	-	21,599	-	21,599
Other trade liabilities	-	-	4,627,474	272,050	4,899,524
Other current liabilities of which:	-	-	1,356,034	-	1,356,034
Liabilities to employees	-	-	422,093	-	422,093
Liabilities from social insurance	-	-	243,907	-	243,907
Tax liabilities and subsidies	-	-	721,459	-	721,459
Liabilities from derivative transactions	-	-	-	-	-
Other liabilities	-	-	(31,425)	-	(31,425)
Current liabilities - total	-	-	6,037,219	1,609,887	7,647,106

Long-term trade liabilities represent a financial guarantee (retention) during the guarantee period of the investment projects.

The volume of capital expenditures payables at 31 December 2017 amounted to EUR 10,732,883 (as at 31 December 2016: EUR 3,946,132).

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

22

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

5. Provisions

An overview of changes in provisions for 2017 is shown in the following table:

Item	1.1.2017	Set-up	Use	Release	31.12.2017
Long-term provisions of which:	152,433	-	-	-	152,433
Legal long-term provisions of which:	-	-	-	-	-
Other long-term provisions of which:	152,433	-	-	-	152,433
Retirement benefit	152,433	-	-	-	152,433
Short-term provisions of which:	720,399	908,365	695,550	24,849	908,365
Legal short-term provisions of which:	312,637	389,376	287,968	24,669	389,376
Untaken holiday including social insurance	312,637	389,376	287,968	24,669	389,376
Other short-term provisions of which:	407,762	518,989	407,582	180	518,989
Unbilled supplies	42,500	111,490	42,320	180	111,490
Employee bonuses including social insurance	300,494	342,564	300,494	-	342,564
Other	64,768	64,935	64,768	-	64,935
Total provisions	872,832	908,365	695,550	24,849	1,060,798

Information for the prior accounting period is shown in the following table:

Item	1.1.2016	Set-up	Use	Release	31.12.2016
Long-term provisions of which:	152,433	-	-	-	152,433
Legal long-term provisions of which:	-	-	-	-	-
Other long-term provisions of which:	152,433	-	-	-	152,433
Retirement benefit	152,433	-	-	-	152,433
Short-term provisions of which:	1,013,613	710,399	856,075	347,538	720,399
Legal short-term provisions of which:	416,416	312,637	324,370	92,046	312,637
Untaken holiday including social insurance	416,416	312,637	324,370	92,046	312,637
Other short-term provisions of which:	597,197	397,762	331,705	255,492	407,762
Unbilled supplies	86,873	32,500	76,873	-	42,500
Employee bonuses including social insurance	455,047	300,494	199,555	255,492	300,494
Other	55,277	64,768	55,277	-	64,768
Total provisions	1,166,046	710,399	856,075	347,538	872,832

The provision for retirement benefit, life and work, jubilee benefit was recorded in accordance with the Collective Agreement on the basis of the actuarial method.

6. Accrued expenses and deferred income

The structure of accrued expenses and deferred income is presented in the following table:

Item	31.12.2017	31.12.2016
Long-term accrued expenses of which:	-	-
Short-term accrued expenses of which:	-	-
Long-term deferred income of which:	3,000,824	3,473,791
Optical fibre rental	2,291,825	2,420,471
Assets acquired free of charge from the Ministry of Economy of the Slovak Republic	708,999	1,053,320
Short-term deferred income of which:	595,272	581,855
Optical fibre rental	250,980	237,543
Assets acquired free of charge from the Ministry of Economy of the Slovak Republic	344,312	344,312
Total	3,596,096	4,055,646

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

23

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

IV. INFORMATION SUPPORTING THE INCOME STATEMENT ITEMS

1. Net turnover

Information about the structure of net turnover of the Company is presented in the table below:

Item	2017	2016
Sale of own work and goods of which:	55,939,498	52,759,048
Sale of own products	-	-
Sale of services	55,915,904	52,738,339
Sale of goods	23,594	20,709
Revenues from construction contracts	-	-
Revenues from real estate	-	-
Other income relating to ordinary activities	1,745,428	1,959,747
Total net turnover	57,684,926	54,718,795

REVENUES

2. Revenues from the sale of own work and goods

Revenues from the sale of own work and goods by segments, i.e. by type of good, product, service, other activities and by geographic territories are presented in the following table:

Country	Oil transport		Oil storage		Other *		Total	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Slovakia	24,201,256	24,184,745	193,403	80,904	11,905,872	11,106,273	36,298,531	35,371,922
Czech Republic	19,447,198	17,296,256	53,919	88,871	-	-	19,501,117	17,387,126
Other	139,850	-	-	-	-	-	139,850	-
Total	43,788,304	41,485,000	245,322	169,775	11,905,872	11,106,273	55,939,498	52,759,048

The Company provides transportation and storage of oil to 2 major customers, representing 78% (2016: 78%) of the total revenues of the Company. The contract with these customers are valid till 31 December 2018 and 31 December 2020 respectively. The Company expects their prolongation in the future. Due to limited alternative sources with similar transportation capacities in the region, the Company considers the risk of customer concentration to be low.

*Revenue from services rendered to Spoločnosť pre skladovanie, a.s. in 2017 amounted to EUR 7,432,428 (for year 2016: EUR 7,620,454) and income from rental of tanks in 2017 amounted to EUR 4,200,000 (for year 2016: EUR 3,020,837).

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Uč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

24

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

3. Other income from operating and financial activities

Information about income from the capitalisation of costs and income from operating and financing activities is presented in the table below:

Item	2017	2016
Capitalisation of costs – material items of which:	63,661	58,217
Non-current tangible assets capitalised from own work	-	-
Own transport cost capitalised to inventory	-	-
Activation of services within the operation of the hotel facilities	63,661	58,217
Other material items of other operating income of which:	1,745,100	1,958,732
Sale of material	-	53,318
Revenue from sale of tangible and intangible assets	504,687	714,850
Income from grants	344,312	344,312
Optical fibre rental*	541,362	545,805
Rental of RR points	176,028	167,140
Rental of premises, recreational facilities	50,230	63,597
Compensation for damages from insurance companies	73,701	17,467
Other	54,780	52,243
Financial income of which:	793,725	172,715
Foreign exchange gains of which:	239	3,673
Foreign exchange gains at balance sheet date	-	8
Other material financial income of which:	793,486	169,042
Interest received	328	1,016
Revenues from securities and ownership interests**	782,007	158,045
Revenues from financial assets	11,151	11,981

* The Company leases a network of optical cables to Energetel, a.s. The revenues represent a proportional part of the rental and its gradual straight line release from deferred income.

** Revenues from securities and shares represent dividends received from company SWS spol. s.r.o.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Uč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

25

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

EXPENSES

4. Costs of operating and financial activities

An overview of costs of operating and financial activities, except for personnel costs is presented in the table below:

Item	2017	2016
Costs of services received of which:	10,465,016	10,940,826
From an Auditor or audit firm of which:	67,180	24,500
Audit of the financial statements	24,500	24,500
Other assurance services	-	-
Related audit services	-	-
Tax consultancy	-	-
Other non-audit services	42,680	-
Other material items of costs of services received of which:	10,397,836	10,916,327
Rent	281,994	180,995
Advisory and consultancy services*	746,067	1,149,340
Advertising	356,429	351,587
Repairs	1,621,427	2,475,182
Travel expenses	214,198	201,084
Representation and promotional items	155,587	225,334
Services of economic nature*	6,265,187	5,774,230
Geological work, biological restoration	189,380	162,630
Pipeline, routes monitoring	386,647	242,707
Training	93,758	81,413
Other	87,161	71,625
Other material items of income from operations of which:	1,805,370	2,891,187
Sales of raw materials	696	3,026
Shortages and damages	125,506	205,882
Net book value of sold non-current tangible and intangible assets	60,692	62,334
Contributions	1,464,091	1,297,245
Insurance	149,050	1,319,090
Gifts	(639)	(1,607)
Set-up and use/release of valuation allowance for receivables	-	4
Shortages and damages	5,974	5,213
Other	6,259,374	3,322,812
Financing costs of which:	2,229	4,603
Foreign exchange losses of which:	2,229	1,112
Foreign exchange losses at balance sheet date	6,257,145	3,318,149
Other material items of financial expenses of which:	6,251,664	3,312,470
Set up/release of the adjustment to financial assets	5,481	5,679

* Services of economic nature include especially costs of protection and monitoring of pipeline system, security, IT, management, implementation of processes, cleaning services and telecommunication services. In 2017, advisory and consultancy services also included costs of legal services in the amount EUR 505 thousand (2016: EUR 925 thousand).

5. Personnel costs

An overview of personnel costs is presented in the following table

Item	2017	2016
Personnel cost, of which:	10,330,715	8,241,620
Salaries	7,156,998	5,722,070
Other costs paid on dependent activity	-	-
Social insurance	1,752,967	1,445,704
Health insurance	754,546	588,915
Social security	485,602	357,274
Supplementary pension insurance	180,602	149,657

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

26

Corporate ID: 31341877
Tax ID: 2020403715

6. Taxes

Information about temporary differences and the calculation of deferred tax:

Item	31.12.2016	Recognised in equity	Recorded as expense of income	31.12.2017
Non-current assets	(83,089,927)	-	(4,597,673)	(87,687,600)
Inventories	449,905	-	375,322	825,227
Receivables	136,236	-	(3,042)	133,194
Provisions and liabilities	513,230	-	(18,251)	494,979
Tax loss carried forward	1,918,097	-	(1,918,097)	-
Other	-	-	-	-
Total	(80,072,459)	-	(6,161,741)	(86,234,200)
Tax rate (in %)	21%	21%	21%	21%
Deferred tax asset / liability calculated	(16,815,216)	-	(1,293,966)	(18,109,182)
Total deferred tax asset / liability calculated after rate change	(16,815,216)	-	(1,293,966)	(18,109,182)
Deferred tax asset recognized	-	-	-	-
Deferred tax liability	16,815,216	-	1,293,965	18,109,182

Reconciliation of income tax due and deferred tax, and profit/loss before tax is presented in the following table:

Item	Tax base	2017 Tax	Tax in %	Tax base	2016 Tax	Tax in %
Profit/(loss) before taxes						
of which:	6,196,695			6,357,422		
Expected tax		1,301,306	21%		1,368,633	22%
Tax non-deductible expenses	6,962,290	1,462,061		5,172,961	1,138,051	
Non-taxable income	(782,010)	(164,222)		(156,464)	(34,422)	
Tax loss carried forward	-	-		-	-	
Change in tax rate	-	-		(3,633,366)	(752,490)	
Other	(68,009)	(14,282)		-	-	
Total		2,584,883	42%		1,748,772	27.52%
Current income tax		1,290,918	21%		999,373	15.72%
Deferred income tax		1,293,965	21%		750,399	11.80%
Total income tax		2,584,883	42%		1,748,772	27.52%

The Company will compensate the tax loss evenly till 2017.

There was a change in tax law at the end of year 2016. Based on which, a corporate income tax will change from 22% to 21% with effective date from 1 January 2017.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

27

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

V. OTHER ASSETS AND OTHER LIABILITIES

1. Contingent assets and liabilities

Item	31.12.2017	31.12.2016
Constructions in progress	3,088,266	789,495
Storage capacities	3,736,115	726,130
Constructions ready to start	3,487,431	953,374
Construction in the stage of investment plan	37,555	196,856
Oil measuring stations	109,861	132,136

The Company has the following liabilities and assets that are not recorded in the Company's ordinary accounting books and are not shown on the balance sheet:

- i) At the date of preparation of these financial statements, several lawsuits were pending against the Company or where the Company is one of the parties. The outcome of the lawsuits and the possible impact on the financial statements of the Company cannot be reliably estimated at present. No provision has been set up as the Company's management believes that it is not probable that the Company will incur any significant loss.
- ii) The Company agreed, from 2004 onwards, to compensate the dividend payments from the subsidiary BSP Bratislava – Schwechat Pipeline GmbH to the shareholder – OMV, if the subsidiary is not able, for any reason, to pay the dividends to OMV. The subsidiary, BSP Bratislava – Schwechat Pipeline GmbH agreed to pay the dividends at no less than 5.5% of its share capital, which represents EUR 10,553 thousand in the case that financial performance enables that and dividends are approved by the shareholder. At the date of preparation of these financial statements, no dividend payment has been approved by the shareholders of BSP and the Company was not obliged to account for a liability to OMV by virtue of the above.

In case BSP Bratislava – Schwechat Pipelines GmbH becomes insolvent or liquidated, the Company will be liable for the settlement of the portion of paid up share capital of BSP Bratislava – Schwechat Pipelines GmbH, which pertains to OMV, in the case of fraud or negligence by TRANSPETROL, a.s. TRANSPETROL, a.s. bears all risks and costs incurred in relation to the removal of the Bratislava Schwechat pipeline, which is planned to be built in the future. At the date of these financial statements, no liability arose to the Company to cover the risks or any costs relating to the future pipeline.
- iii) Many areas of Slovak tax law (such as transfer-pricing regulations) have not been sufficiently tested in practise, so there is some uncertainty as to how the tax authorities would apply them. The extent of this uncertainty cannot be quantified. The uncertainty will be reduced only if legal precedents or official interpretations are available. The Company's management is not aware of any circumstances that may give rise to a future material expense in this respect.
- iv) Suppliers' warranties relating to completed investment projects are covered by bank guarantees or by promissory notes during the agreed warranty period. At 31 December 2017, the bank guarantees amounted to EUR 1,350,899 (2016: EUR 1,968,265) and promissory notes amounted to EUR 929,833 (2016: EUR 933,390). Suppliers warranties relating to projects under construction are covered by bank guarantees until the prepayment is settled, and amounted to EUR 324,196 at 31 December 2017 (as at 31 December 2016: EUR 1,153,300).

2. Off-balance sheet accounts

The Company records third party assets on its off balance sheet accounts – assets of SPP – optical cable in the length of 36,489 meters in the amount of EUR 215,734 (as at December 2016: EUR 215,734), low-value tangible and intangible assets and material in the civil emergency warehouse.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

28

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

VI. POST BALANCE SHEET EVENTS

After 31 December 2017 until the balance sheet date no events occurred that would require recognition or disclosure in the 2017 financial statements.

VII. RELATED PARTY TRANSACTIONS

1. Transactions between the Company and its related parties

Transaction	Related party	2017	2016
Assets acquired free of charge	Parent company	-	-
	Ministry of the Economy of the Slovak Republic	-	-
Sales of material	Subsidiary	473,043	686,306
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	473,043	686,306
	Other related parties	-	3,300
	VSE	-	3,300
Sales of products	Parent company	200	-
	Slovak Ministry of Economy	200	-
	Other related parties	753	-
	State Material Reserves of Slovak Republic	653	-
	Agency for emergency supplies	100	-
Sales of inventory	Subsidiary	189	2,233
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	189	2,233
Purchase of energy	Other related parties	4,602,517	4,182,718
	SPP, ZSE, SSE, VSE, Energotel, a.s.	4,602,517	4,182,718
Sales of services	Parent company	28,618	30,365
	Ministry of the Economy of the Slovak Republic	28,618	30,365
	Subsidiary	11,637,516	11,858,990
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	11,632,428	11,853,902
	BSP	5,088	5,088
	Associates	541,362	486,052
	Energotel, a.s.	541,362	486,052
	Other related parties	33,471	21,037
	Agency for emergency supplies	369	324
	SPP, ZSE	-	17,148
	State Material Reserves of Slovak Republic	4,253	3,505
	Department of Defense of the Slovak Republic	4,050	-
	Ministry of Internal affairs of the Slovak Republic	22,542	-
	Západoslovenská distribučná, a. s.	2,257	-
Purchase of services	Associates	156,454	141,843
	Energotel, a.s.	129,447	117,343
	SWS, spol. s r.o.	26,007	24,500
	Other related parties	2,217	-
	Ministry of Internal affairs of the Slovak Republic	2,217	-
	Subsidiary	225,600	124,930
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	216,000	124,930
	BSP	9,600	-
Purchase of the assets	Subsidiary	-	85,792
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	-	85,792
Loans granted	Subsidiary	477,700	935,560
	BSP Bratislava Schwechat Pipeline GmbH	477,700	935,560
Interest income from loans granted	Subsidiary	11,151	11,981
	BSP Bratislava Schwechat Pipeline GmbH	11,151	11,981
Dividends received	Associates	782,008	156,046
	SWS, spol. s r.o.	-	156,046
	Energotel, a.s.	782,008	-

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

29

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

Dividends paid	Parent company	-	6,939,272
	Ministry of the Economy of the Slovak Republic	-	6,939,272
Trade payables	Subsidiary	(189,452)	(21,600)
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	(21,600)	(21,600)
	BSP	(167,852)	-
	Associate	(5,348)	(1,770)
	SWYS spol. s r.o.	(5,348)	(1,770)
	Other related parties	(338,105)	(1,356,476)
	Ministry of Internal Affairs of the Slovak Republic	(777)	-
	ZSE Energia a.s., SSE	(327,651)	(731,918)
	Slovak gas industry	(9,677)	(324,558)
	Stredoslovenská energetika, a.s.	-	(300,000)
	Associate	(6,145)	(8,025)
	Energotal	(6,145)	(8,025)
Trade receivables	Subsidiary	1,179,360	969,121
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	1,179,360	969,121
	Other related parties	10,465	29,324
	Agency for emergency supplies	314	-
	Department of Defense of the Slovak Republic	358	350
	Ministry of the Economy of the Slovak Republic	2,755	2,892
	Ministry of Internal Affairs of the Slovak Republic	(380)	(446)
	SPP - distribúcia, a.s.	5,016	5,175
	Západoslovenská distribučná, a.s.	2,400	2,400
	Associate	11,109	19,145
	Energotal	11,109	19,145
Loans granted	Subsidiary	5,262,262	4,773,412
	BSP Bratislava-Schwechat Pipeline G	5,262,262	4,773,412
Deferred revenue	Associate	2,541,575	2,656,691
	Energotal, a.s.	2,541,575	2,656,691

2. Income and benefits of members of the statutory, supervisory and other bodies of the Company

Item	Board of Directors		Supervisory Board		Total	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Income and benefits of members of the statutory, supervisory and other bodies	196,635	190,545	79,968	82,596	276,603	273,141
Income and benefits of current members	196,635	190,545	79,968	82,596	276,603	273,141
Supplies arising from pension plans of former members	-	-	-	-	-	-
Total	196,635	190,545	79,968	82,596	276,603	273,141

VIII. INFORMATION ABOUT SUBSIDIARY BSP BRATISLAVA – SCHWECHAT PIPELINE

As at 31 December 2017, the Company recorded a financial investment in BSP Bratislava-Schwechat Pipeline GmbH (BSP) amounting to EUR 7,898 thousand and a long-term loan provided in the amount of EUR 5,262 thousand. This investment reflects the interest of the state and cooperation aimed at increasing energy security of the Slovak Republic.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

30

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

The project Construction of the Bratislava – Schwechat Pipeline aims to provide the Schwechat refinery with Russian oil and, in case of crises in oil supplies to the Slovak Republic, to supply oil from the Adriatic Sea via Terst, over the Trans Alpine Leitung (TAL) and AWP to the refinery in Bratislava, using BSP reverse flow. The BSP project is managed on the basis of its own budget. On 16 October 2009 the Ministry of Economy of the Slovak Republic and the Federal Ministry of Economy, Family and Youth of the Republic of Austria signed the Memorandum of Understanding relating to cooperation in the energy sector. The project continues with focus on environmental aspects.

In May 2011, the Slovak Government adopted a resolution to continue with the BSP project and obliged the Ministry of Economy of the Slovak Republic to develop a study on alternatives from a technical, environmental and legal perspectives. In 2012, activities of the Company and related discussion on the BSP project between the Slovak Government, Slovak Ministry of Economy, the Ministry of Economy of Austria and other stakeholders continued. Contractual terms were prepared between the Slovak Ministry of Economy and the Ministry of Economy of Austria, assessment of the economic return was completed and analysis of legislative environment was performed. Based on communication with the EU Commission it was acknowledged through its Commissioner that the project is of strategic importance. In January 2013, the Slovak Government adopted a resolution – information on the project relating to Bratislava – Schwechat pipeline with Schwechat refinery. In this strategic nature and feasibility of connecting the Družba pipeline with Schwechat refinery. In this resolution, the Slovak Government confirmed the strategic importance of the project for the Slovak Republic. In 2013, the meetings with all relevant stakeholders continued, there were meetings with OMV regarding the planned oil volumes and tariffs and a working group was established together with representatives of Ministry of Economy of the Slovak Republic and Bratislava City. During the year 2013, the BSP project was approved in the Regulation of the European Commission as a Project of common interest, further a mandatory of the Slovak Government for the BSP project was appointed as well as the new Land Use Plan reflecting the proposed route was approved by the Bratislava Region.

Meetings of all involved parties continued during year 2014. At the end of 2014, the agreement on cooperation in the area of long-term (15 years) oil supplies between Government of the Slovak Republic and Government of the Russian Federation was signed (signed on 6 December 2014, valid since 1 January 2015). This agreement guarantees additional space for future oil transit through the territory of the Slovak Republic to Austrian Schwechat.

Meetings of all involved parties at the local and international level continued during year 2015. The results of local activities was the specification of the route and updating of project studies and the implementation plan for the investment needed for further progress of the project. On the international level, the project of Bratislava – Schwechat pipeline was approved by the European Commission as a strategic EU project in November 2015 within the Projects of common interest.

During the year 2016, the management of BSP, representatives of MsZ Bratislava and City of Bratislava, representatives of BSK and of civic associations to inform them about the project BSP. At the same time there were held meetings at the level of Head of Minister's and executives of Ministry of Economy, Foreign Affairs Ministry, Ministry of Environment as well representatives of the Government Office, the Deputy Prime Minister for investment in order to accelerate project implementation. Management prepared a report on the current status of the project pipeline Bratislava-Schwechat, which was sent to the Ministry of Economy.

In 2017, the parties reaffirmed their strategic interest in implementing the BSP pipeline project. Simultaneously, the process of searching for optimal pipeline route continued in accordance with the valid IP, as well as searching for consensus in this area with the municipal administration of the Capital city of Bratislava. The above material was negotiated by the government in December 2017. The government recommended to the investor reworking the project to the realisation status within the 18-month horizon. In the case of unchanged or negative position of project stakeholders, Ministry of Economy will subsequently recommend to hold on the project.

In the light of the above, mainly in relation to increasing uncertainty in the project based on Ministry of Economy standpoint, the management of the Company evaluated the indicator of potential impairment of assets related to the project and assessed the return on investment and long-term loan provided to the subsidiary based on the present value of future cash flows, taking into account uncertainty of the various possible scenarios of the project.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

31

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

This resulted in a decrease in the value of the assets in balance sheet to their recoverable value (based on present value of future cash flows from investment) - recognition of a valuation allowance for investment of EUR 3,829 thousand (the residual value of Transpetrol a.s. of BSP as at 31 December 2017 is EUR 0) and for a long-term loan of EUR 2,171 thousand (the residual value of the BSP receivable from the loan provided is EUR 3,091 thousand).

The Company's management is still confident that the project will generate economic benefits corresponding the carrying amount of assets relating to BSP that are recorded in Company's the balance sheet at 31 December 2017, in total EUR 3,091 thousand.

IX. OVERVIEW OF MOVEMENTS IN EQUITY

1. Equity

An overview of movements in equity during the current accounting period is presented in the following tables:

Item	1.1.2017	Additions	Disposals	Transfers	31.12.2017
Share capital	231,860,090	-	-	-	231,860,090
Changes in share capital	-	-	-	-	-
Receivables from subscribed equity	-	-	-	-	-
Share premium	-	-	-	-	-
Other capital reserves	10,071,621	-	-	-	10,071,621
Legal reserve fund and non-distributable reserve	46,400,201	-	-	-	46,400,201
Reserve for own shares and ownership interests	-	-	-	-	-
Statutory reserves	-	-	-	-	-
Other reserves	2,818,420	-	217,129	156,240	2,757,531
Valuation adjustments from revaluation of assets and liabilities	-	-	-	-	-
Valuation adjustments from equity investments	(86,566)	-	-	-	(86,566)
Valuation adjustments from revaluation in case of mergers, fusions or demergers	-	-	-	-	-
Retained earnings	19,174,442	-	-	4,451,410	23,625,852
Loss carried forward	-	-	-	-	-
Profit/loss for current accounting period	4,607,650	3,611,811	-	(4,607,650)	3,611,811
Total equity	314,845,858	3,611,811	217,129	-	318,245,540

Item	1.1.2016	Additions	Disposals	Transfers	31.12.2016
Share capital	130,850,748	-	-	101,009,342	231,860,090
Changes in share capital	-	-	-	-	-
Receivables from subscribed equity	-	-	-	-	-
Share premium	-	-	-	-	-
Other capital reserves	10,071,621	-	-	-	10,071,621
Legal reserve fund and non-distributable reserve	26,170,150	-	-	20,230,051	46,400,201
Reserve for own shares and ownership interests	-	-	-	-	-
Statutory reserves	-	-	-	-	-
Other reserves	124,202,037	-	144,224	-121,239,393	2,818,420
Valuation adjustments from revaluation of assets and liabilities	-	-	-	-	-
Valuation adjustments from equity investments	(86,566)	-	-	-	(86,566)
Valuation adjustments from revaluation in case of mergers, fusions or demergers	-	-	-	-	-
Retained earnings	19,174,442	-	6,939,272	6,939,272	19,174,442
Loss carried forward	-	-	-	-	-
Profit/loss for current accounting period	7,130,143	4,607,650	190,872	(6,939,272)	4,607,650
Total equity	317,512,575	4,607,650	7,274,368	-	314,845,858

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

32

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

The Company's equity consists of 6,985 shares with a nominal value of EUR 33,194 each. All shares give the same voting rights to shareholders. The company achieved earnings in amount EUR 517 (2016: EUR 660).

In accordance with the internal rules approved by the General Meeting, the Company set up statutory and other funds, including remuneration fund and capital development fund. Based on the decision of the General Meeting, contributions to the funds are made from the net profit. The method of using of these funds is determined by the internal rules approved by the General Meeting. During year 2017, the usage of the remuneration fund amounted to EUR 60,889 (in 2016: EUR 144,224).

The movements of equity during year 2017 represents:

Additions:	
• Net profit for the current period	EUR 3,611,811
• Payment of dividends from retained earnings	EUR 4,451,410
• Creation of remuneration fund	EUR 0
Disposals:	
• Contribution to social fund	EUR 156,240
• Usage of remuneration fund	EUR 60,889

The movements of equity during year 2016 represents:

Additions:	
• Net profit for the current period	EUR 4,607,650
Disposals:	
• Payment of dividends from retained earnings	EUR 6,939,272
• Contribution to social fund	EUR 190,872
• Usage of remuneration fund	EUR 144,224

2. Distribution of profit for the preceding year of 2016

The 2016 accounting profit amounting to EUR 4,607,650 was distributed as follows:

- Payment of dividends from retained earnings EUR 4,451,410
- Contribution to social fund EUR 156,240

3. Distribution of profit for the current year of 2017

Until the date of preparation of these financial statements, the statutory body of the Company did not proposed distribution of 2017 profit.

X. CASH FLOWS STATEMENT

The following expressions have the following meanings as regards information in the cash flow statement:

- Cash: cash, cash equivalents, cash in bank or branches of foreign banks, bank overdrafts and cash in transit relating to a transfer between a current account and cash on hand or between two current accounts.
- Cash equivalents: cash equivalents, financial assets exchangeable for a fixed amount of cash where, at the balance sheet date, there is no risk of a significant change in value in the next three months, i.e. term bank deposits with a notice period not exceeding three months, liquid securities designated for trading, priority shares acquired by the accounting entity and payable within three months of the balance sheet date.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

Notes Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.

33

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2020403715

The Company applied the indirect method when creating the cash flow statement:

Item	2017	2016
Net result before tax	6,196,695	6,357,422
<i>Adjustments for non-cash transactions:</i>		
Depreciation of non-current assets	17,439,840	18,065,193
Inventories write-off	-	-
Receivables write-off	232	-
Change in provision for non-current assets	5,796,542	2,795,172
Change in provision for receivables	(1,435)	(2,711)
Change in provision for inventories	112,713	82,069
Change in provisions	187,906	(293,214)
Net interest expense	(328)	(1,016)
Loss / (gain) from the sale of non-current assets	(379,181)	(508,968)
Yields from long-term financial assets	(782,008)	(156,046)
Other items	-	-
Profit from operating activities before changes in working capital	28,571,036	26,337,901
<i>Changes in working capital:</i>		
Decrease (increase) of trade and other receivables and prepayments	541,103	(1,451,284)
Decrease (increase) of inventories	16,564	28,655
(Decrease) increase of payables and accruals	(1,040,224)	(428,983)
Other	-	-
Operating cash flows	28,088,479	24,486,288
Cash flows from operating activities		
Operating cash flows	28,088,479	24,486,288
Interest paid	-	-
Interest received	328	1,016
Corporate income tax paid	(1,580,776)	(741,803)
Dividends paid	-	(6,939,271)
Net cash from operating activities	26,508,031	16,806,230
Cash flow from investing activities		
Purchase of non-current assets	(10,720,489)	(15,797,980)
Receipts from the sale of non-current assets	504,687	714,850
Acquisition of financial investments	-	-
Long term loans granted	(488,850)	(947,541)
Dividends received	782,008	156,046
Net cash from investing activities	(9,922,644)	(15,874,625)
Cash flow from financing activities		
Income from capital increase and other capital funds	-	-
Income/repayments of loans and borrowings from banks	-	-
Income/repayments of loans received from companies in the Group	-	-
Repayment of long-term liabilities	-	-
Net cash flows from financing activities	-	-
Exchange rate differences on cash and equivalents	-	-
Increase (decrease) of cash and cash equivalents	16,585,388	931,605
Cash and cash equivalents at the beginning of the accounting period	20,984,340	20,052,735
Cash and cash equivalents at the end of the accounting period	37,569,728	20,984,340



Správa nezávislého audítora

13 SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA



Správa nezávislého audítora

Alfomátovi, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti TRANSPETROL, a.s.:

Náš názor

Podľa nášho názoru vyjadruje účtovná závierka objektívne vo všetkých významných súvislostiach finančnú situáciu spoločnosti TRANSPETROL, a.s. (ďalej len „Spoločnosť“) k 31. decembru 2017 a výsledok jej hospodárenia za rok, ktorý sa k uvedenému dátumu skončil, v súlade so zákonom č. 431/2002 Z.z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o účtovníctve“).

Čo sme auditovali

Účtovná závierka Spoločnosti obsahuje tieto súčasti:

- súvahu k 31. decembru 2017,
- výkaz ziskov a strát za rok, ktorý sa k uvedenému dátumu skončil a
- poznámky k účtovnej závierke, ktoré obsahujú významné účtovné zásady a účtovné metódy a ďalšie vysvetľujúce informácie.

Východisko pre náš názor

Audit sme vykonali v súlade s Medzinárodnými auditorskými štandardmi. Naša zodpovednosť vyplývajúca z týchto štandardov je ďalej opísaná v časti *Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky* našej správy.

Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, sú dostatočným a vhodným východiskom pre náš názor.

Nezávislosť

Od Spoločnosti sme nezávislí v zmysle Etického kódexu pre účtovných odborníkov, ktorý vydala Rada pre medzinárodné etické štandardy účtovníkov pri Medzinárodnej federácii účtovníkov (ďalej len „Etický kódex“), ako aj v zmysle iných požiadaviek slovenskej legislatívy, ktorá sa vzťahuje na náš audit účtovnej závierky. Splnili sme aj ostatné povinnosti týkajúce sa etiky, ktoré na nás kladú tieto legislatívne požiadavky a Etický kódex.

Správa k ostatným informáciám uvedeným vo výročnej správe

Štatutárny orgán je zodpovedný za výročnú správu vypracovanú v súlade so Zákonom o účtovníctve. Výročná správa pozostáva z (a) účtovnej závierky a (b) ostatných informácií.

Náš vyššie uvedený názor na účtovnú závierku sa nevzťahuje na ostatné informácie.

PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o., Karadžičova 2, 815 32 Bratislava, Slovenská republika
T: +421 (0) 2 59350 111, F: +421 (0) 2 59350 222, www.pwc.com/sk

The firm's ID No. (IČO): 35 738 347.
Tax Identification No. of PriceWaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. (DIČ): 2020270021
VAT Reg. No. of PriceWaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. (IČ DPH): SK2020270021
Spoločnosť je zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, pod číslo 1/6. Oddiel: Sro.
The firm is registered in the Commercial Register of Bratislava I District Court, Ref. No.: 16811/6, Section: Sro.

13 SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA



V súvislosti s auditom účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámiť sa s informáciami uvedenými vo výročnej správe a na základe toho posúdiť, či sú vo významnom nesúlade s účtovnou závierkou alebo poznatkami, ktoré sme počas auditu získali, alebo či existuje iná indikácia, že sú významne nesprávne.

Pokiaľ ide o výročnú správu, posúdili sme, či obsahuje zverejnenia, ktoré vyžaduje Zákon o účtovníctve.

Na základe prác vykonaných počas auditu sme dospeli k názoru, že:

- informácie uvedené vo výročnej správe za rok ukončený 31. decembra 2017 sú v súlade s účtovnou závierkou za daný rok, a že
- výročná správa bola vypracovaná v súlade so Zákonom o účtovníctve.

Navyše na základe našich poznatkov o Spoločnosti a situácii v nej, ktoré sme počas auditu získali, sme povinní uviesť, či sme zistili významné nesprávnosti vo výročnej správe. V tejto súvislosti neexistujú zistenia, ktoré by sme mali uviesť.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu za účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie a objektívnu prezentáciu tejto účtovnej závierky v súlade so Zákonom o účtovníctve, a za internú kontrolu, ktorú štatutárny orgán považuje za potrebnú pre zostavenie účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Pri zostavovaní účtovnej závierky je štatutárny orgán zodpovedný za posúdenie toho, či je Spoločnosť schopná nepretržite pokračovať vo svojej činnosti, za zverejnenie prípadných okolností súvisiacich s pokračovaním Spoločnosti v činnosti, ako aj za zostavenie účtovnej závierky za použitia predpokladu pokračovania v činnosti v dohľadnej dobe, okrem situácie, keď štatutárny orgán má v úmysle Spoločnosť zlikvidovať alebo ukončiť jej činnosť, alebo tak bude musieť urobiť, pretože realisticky inú možnosť nemá.

Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky

Naším cieľom je získať primerané uistenie o tom, či účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, ktorá bude obsahovať náš názor. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa Medzinárodných auditorských štandardov vždy odhalí významné nesprávnosti, aj keď existujú. Nesprávnosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivito alebo v úhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe účtovnej závierky.

Počas celého priebehu auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachovávame profesionálny skepticizmus ako súčasť nášho auditu podľa Medzinárodných auditorských štandardov. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká výskytu významných nesprávností v účtovnej závierke, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme auditorské postupy, ktoré reagujú na tieto riziká, a získavame auditorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na to, aby tvorili východisko pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti, ktorá je výsledkom podvodu, je vyššie než v prípade nesprávnosti spôsobenej chybou, pretože podvod môže znamenať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné opomenutie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.

13 SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA



- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť auditorské postupy, ktoré sú za daných okolností vhodné, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektívnosť interných kontrol Spoločnosti.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a s nimi súvisiacich zverejnených informácií zo strany štatutárneho orgánu.
- Vyhodnocujeme, či štatutárny orgán v účtovníctve vhodne používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných auditorských dôkazov aj to, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochýbniť schopnosť Spoločnosti nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že takáto významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v správe audítora na súvisiace informácie uvedené v účtovej závierke alebo, ak sú tieto informácie nedostatočné, sme povinní modifikovať náš názor. Naše závery vychádzajú z auditorských dôkazov získaných do dátumu vydania správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že Spoločnosť prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah účtovej závierky, vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.

So štatutárnym orgánom komunikujeme okrem iného i plánovaný rozsah a časový harmonogram auditu, ako aj významné zistenia z auditu, vrátane významných nedostatkov v interných kontrolách, ktoré počas auditu identifikujeme.

PricewaterhouseCoopers Slovensko
PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o.
Licencia SKAU č. 161



Júlia Puchaliková
Ing. Júlia Puchaliková
Licencia UDVA č. 1149

V Bratislave, 28. marca 2018, okrem časti správy „Správa k ostatným informáciám uvedeným vo výročnej správe“, pre účely ktorej je dátum našej správy 1. júna 2018.



Naša správa bola vypracovaná v slovenskom a anglickom jazyku. Vo všetkých záležitostiach ohľadom interpretácie, stanovísk či názorov má slovenská jazyková verzia našej správy prednosť pred jej anglickou jazykovou verziou.



Independent Auditor's Report

13 INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT



Independent Auditor's Report

To the Shareholder, Supervisory Board, and Board of Directors of
TRANSPETROL, a.s.:

Our opinion

In our opinion, the financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of TRANSPETROL, a.s. (the "Company") as at 31 December 2017, and its financial performance for the year then ended in accordance with the Slovak Act on Accounting No. 431/2002, as amended (the "Accounting Act").

What we have audited

The Company's financial statements comprise:

- the balance sheet as at 31 December 2017;
- the income statement for the year then ended;
- the notes to the financial statements, which include significant accounting policies and other explanatory information.

Basis for opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing. Our responsibilities under those standards are further described in the *Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements* section of our report.

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

Independence

We are independent of the Company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants issued by the International Federation of Accountants ("Code of Ethics") and other requirements of legislation that are relevant to our audit of the financial statements in the Slovak Republic. We have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the Code of Ethics.

Reporting on other information in the annual report

Management is responsible for the annual report prepared in accordance with the Accounting Act. The annual report comprises (a) the financial statements and (b) other information.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information.

PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o., Karadžičova 2, Bratislava, 815 32, Slovak Republic
T: +421 (0) 2 59350 111, F: +421 (0) 2 59350 222, www.pwc.com/sk

The company's ID (IČO) No. 35738047.
Tax Identification No. of PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. (DIČ) 2020270021.
VAT Reg. No. of PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. (IČ DPH) SK2020270021.
Spoločnosť je zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava 1, pod číslo 25 166 111, oddiel 310.
The company is registered in the Commercial Register of Bratislava 1 District Court, ref. No. 166 111 B, Section: 310.

13 INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT



In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the annual report and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated.

With respect to the annual report, we considered whether it includes the disclosures required by the Accounting Act.

Based on the work undertaken in the course of our audit, in our opinion:

- the information given in the annual report for the year ended 31 December 2017 is consistent with the financial statements; and
- the annual report has been prepared in accordance with the Accounting Act.

In addition, in light of the knowledge and understanding of the Company and its environment obtained in the course of the audit, we are required to report if we have identified material misstatements in the annual report. We have nothing to report in this respect.

Management's responsibilities for the financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with the Accounting Act, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of our audit in accordance with International Standards on Auditing, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

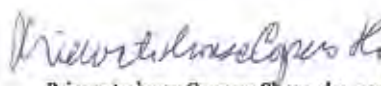
- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit 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 Company's internal control.

13 INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT



- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with the management regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.


PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o.
SKAU licence No. 161


Ing. Júlia Puchalsková
UDVA licence No. 1149

Bratislava, 28 March 2018, except for Reporting on other information in the annual report, for which the date of our report is 1 June 2018.



Our report has been prepared in Slovak and in English. In all matters of interpretation of information, views or opinions, the Slovak language version of our report takes precedence over the English language version.