

VÝROČNÁ SPRÁVA

ANNUAL REPORT

2021



VÝROČNÁ SPRÁVA

ANNUAL REPORT

2021

OBSAH

- 01** PRÍHOVOR PREDSEDU PREDSTAVENSTVA
A GENERÁLNEHO RIADITEĽA SPOLOČNOSTI TRANSPETROL, a. s.
- 02** O SPOLOČNOSTI
- 03** ROPOVODNÁ SIETĽ 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 2021
- 12** ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2021
- 13** SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

CONTENTS

- 01 ADDRESS BY THE CHAIRMAN OF THE BOARD OF DIRECTORS
AND THE CEO OF TRANSPETROL, a. s.
- 02 ABOUT THE COMPANY
- 03 OIL NETWORK IN THE SLOVAK REPUBLIC
- 04 OIL TRANSPORTATION AND STORAGE
- 05 HUMAN RESOURCES AND SOCIAL POLICY
- 06 TECHNICAL AND INVESTMENT DEVELOPMENT
- 07 IT AND INFORMATION TECHNOLOGY DEVELOPMENT
- 08 OIL PIPELINE INFORMATION SYSTEM
- 09 INTEGRATED MANAGEMENT SYSTEM
- 10 FUTURE DEVELOPMENT OF THE COMPANY
- 11 ECONOMIC RESULTS FOR 2021
- 12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED
31 DECEMBER 2021
- 13 INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

01 PRÍHOVOR PREDSEDU PREDSTAVENSTVA A GENERÁLNEHO RIADITEĽA SPOLOČNOSTI TRANSPETROL, a. s.



Odhodlanie, chuť pracovať a viesť spoločnosť TRANSPETROL, a. s., k lepším výsledkom ma s mojimi kolegami neopustili ani v uplynulom roku 2021, aj keď ešte stále výrazne poznačenom pandemiou ochorenia COVID-19. Prijali sme celý rad konkrétnych krízových opatrení, prostredníctvom ktorých sme dokázali na

túto mimoriadnu situáciu flexibilne reagovať, čím sa nám podarilo udržať potrebný objem výkonov, no predovšetkým udržať bezpečnú, ekologickú a stabilnú prepravu ropy a jej skladovanie na území Slovenskej republiky.

V nastúpenom trende optimalizácie fungovania spoločnosti TRANSPETROL, a. s., vylepšovania zavedených pravidiel a zefektívňovania procesov sme úspešne pokračovali. Jednou z vytyčených a úspešne zavŕšených priorít bolo dohodnutie prepravnej tarify ropy na ďalšie obdobie s našimi odberateľmi. Môžem s uspokojením konštatovať, že negociačný proces sa podaril.

Na základe podrobného preskúmania a vyhodnotenia stavu sme po zreých úvahách pristúpili k skonsolidovaniu troch dcérskych spoločností spoločnosti TRANSPETROL, a. s., pričom už po krátkom čase sa ich finančné ukazovatele výrazne zlepšili.

Neopomínajúc dôležitosť investičného rozvoja, treba nutne zdôrazniť, že najväčšie investície spoločnosti TRANSPETROL, a. s., úzko súvisia s rokmi 2016 a 2019, keď sa začala výstavba dvoch veľkokapacitných nádrží na ropu, a to na prečerpávacej stanici PS-1 Budkovce s objemom 50 000 m³ a na prečerpávacej stanici PS-4 Tupá s objemom 75 000 m³. V roku 2021 výstavba oboch objektov pokračovala podľa stanoveného harmonogramu prác, a to aj napriek nepriaznivej pandemickej situácii. Tieto dve investície prinesú vyššiu flexibilitu a spoľahlivosť pri preprave ropy a možnosť ponúkať našim obchodným partnerom aj dodatočné služby v operatívnom skladovaní ropy.

Napriek tomu treba uviesť, že v uplynulom roku 2021 bol citeľný tlak na všetky podnikateľské aktivity, nehovoriac o poklese dopytu na prepravu ropy. Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., bude však i naďalej pokračovať v činnostiach spojených s modernizáciou ropovodu podľa najnovších možných technológií, s výstavbou skladovacích nádrží ropy, s ochranou životného prostredia, a to tak, aby sa ropovodná sieť Slovenskej republiky ako centrálny tranzitný koridor aj naďalej vyznačovala vysokou prevádzkovou spoľahlivosťou a bezpečnosťou.

Vzhľadom na aktuálnu situáciu na trhu s elektrickou energiou sa umocňuje už i tak akútna potreba znižovania jej spotreby, keďže cena silovej zložky elektrickej energie trvalo stúpa. Cieľom spoločnosti TRANSPETROL, a. s., je preto hľadať riešenia v optimalizácii prepravy ropy jej riadením tak, aby reálne dochádzalo k poklesu mernej spotreby elektriny.

Na záver si dovoľím hrdo poznamenať, že spoločnosť TRANSPETROL, a. s., dosiahla už druhý rok po sebe priaznivé hospodárske výsledky a podarilo sa jej zastaviť pokles z rokov 2016 až 2018. Oproti predkrízovému roku 2019 spoločnosť TRANSPETROL, a. s., výraznými úsporami znížila náklady na svoju činnosť. Napriek poklesu výnosov v roku 2021 dosiahla rekordné úspory bežných prevádzkových nákladov, zároveň vyprodukovala rekordný zisk pred zdanením a odvieďa do štátneho rozpočtu daň z príjmu, ktorá je najvyššia za ostatné 3 roky riadneho fungovania Spoločnosti.

Som hrdý na svojich spolupracovníkov a kolegov, ktorí zodpovedne odvádzajú svoju prácu, lebo bez ich odbornosti, profesionality, inovatívnych myšlienok a pracovného nasadenia by zmienené výsledky nebolo možné dosiahnuť.

Ing. Ján Horkovič
predseda predstavenstva
a generálny riaditeľ spoločnosti
TRANSPETROL, a. s.

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



Determination, the desire to work and to lead TRANSPETROL, a. s. to better results did not leave me and my colleagues even in the past year 2021, although still significantly affected by the COVID-19 pandemic. We adopted a number of specific crisis measures through which we were able to respond

flexibly to this extraordinary situation, thus managing to maintain the necessary volume of performance, but above all to maintain the safe, environmentally friendly and stable transport of crude oil and its storage on the territory of the Slovak Republic.

We have successfully continued the trend of optimising the operation of TRANSPETROL, a. s., improving the established rules and streamlining processes. One of the priorities we have set ourselves and successfully completed was the agreement of the oil transport tariff for the next period with our customers. I am pleased to declare that the negotiation process was successful.

Following a detailed review and assessment of the situation, we proceeded to consolidate the three subsidiaries of TRANSPETROL, a.s. after mature deliberations, and after a short time their financial indicators have already improved significantly.

Notwithstanding the importance of investment development, it must be emphasised that the largest investments of TRANSPETROL, a.s. are closely linked to 2016 and 2019, when construction began on two large-capacity crude oil tanks, namely at the 50,000 m³ pumping station PS-1 Budkovce and the 75,000 m³ pumping station PS-4 Tupá. In 2021, the construction of both facilities continued according to the established work schedule, despite the unfavourable pandemic situation. These two investments will bring greater flexibility and reliability in the transport of crude oil and the possibility to offer additional services in operational oil storage to our business partners.

Nevertheless, it should be noted that in the past year 2021 there has been a noticeable pressure on all business activities, not to mention a reduced demand for crude oil transportation. However, TRANSPETROL, a. s. will continue its activities related to the modernisation of the pipeline according to the latest available technologies, construction of oil storage tanks, protection and creation of the environment, so that the pipeline network of the Slovak Republic as a central transit corridor will continue to be characterised by high operational reliability and safety.

Given the current situation on the electricity market, the already acute need to reduce electricity consumption is reinforced, as the power component price of electricity is steadily rising. The aim of TRANSPETROL, a. s. is therefore to seek solutions in optimising the crude oil transport by managing it so that the specific consumption of electricity would be actually reduced.

In conclusion, I am proud to note that TRANSPETROL, a. s., has achieved favourable economic results for the second consecutive year and has managed to halt the decline between 2016 and 2018. Compared to the pre-crisis year 2019, TRANSPETROL, a. s. has reduced its operating costs through significant savings. Despite the drop in revenues in 2021, it achieved record savings in current operating costs, while producing record pre-tax profits and remitting a income tax to the state budget, the highest in the last 3 years of the Company's regular operation.

I am proud of my co-workers and colleagues who do their work responsibly, because without their expertise, professionalism, innovative ideas and work commitment, it would not be possible to achieve the above results.

Ing. Ján Horkovič
Chairman of the Board of Directors
and Chief Executive Officer
Transpetrol, a. s.



PREDSTAVENSTVO

Ing. Ján Horkovič

predseda predstavenstva od 15. 6. 2020

Ing. Marián Lokša

podpredseda predstavenstva od 11. 11. 2020

Ing. Peter Zelinka

člen predstavenstva od 15. 6. 2020

Ing. Milan Rác, MBA

člen predstavenstva od 15. 6. 2020

RNDr. Martin Ružinský, PhD.

člen predstavenstva od 11. 11. 2020 –
19. 7. 2021

DOZORNÁ RADA

Mgr. Vladimír Halaj

predseda dozornej rady od 11. 9. 2020

Mgr. Ondrej Gömöry

podpredseda dozornej rady od 11. 9. 2020

Ing. Veronika Solíková, PhD.

členka dozornej rady od 11. 9. 2020

Ing. Martin Masár

člen dozornej rady od 11. 9. 2020

Ing. Richard Weber

člen dozornej rady od 11. 9. 2020

Ing. Ľudovít Šrenkel, PhD.

člen dozornej rady od 11. 9. 2020

Ing. Vendelín Migra

člen dozornej rady od 25. 10. 2019

Ing. Iveta Gajdácsová

členka dozornej rady od 18. 6. 2021

Ing. Marek Zálom

člen dozornej rady od 18. 6. 2021



BOARD OF DIRECTORS

Ing. Ján Horkovič

President of the Board of Directors since 15. 6. 2020

Ing. Marián Lokša

Vice-president of the Board of Directors since 11. 11. 2020

Ing. Peter Zelinka

Member of the Board of Directors since 15. 6. 2020

Ing. Milan Rác, MBA

Member of the Board of Directors since 15. 6. 2020

RNDr. Martin Ružinský, PhD.

Member of the Board of Directors 11. 11. 2020 – 19. 7. 2021

SUPERVISORY BOARD

Mgr. Vladimír Halaj

President of the Supervisory Board since 11. 9. 2020

Mgr. Ondrej Gömöry

Vice-president of the Supervisory Board since 11. 9. 2020

Ing. Veronika Solíková, PhD.

Member of the Supervisory Board since 11. 9. 2020

Ing. Martin Masár

Member of the Supervisory Board since 11. 9. 2020

Ing. Richard Weber

Member of the Supervisory Board since 11. 9. 2020

Ing. Ľudovít Šrenkel, PhD.

Member of the Supervisory Board since 11. 9. 2020

Ing. Vendelín Migra

Member of the Supervisory Board since 25. 10. 2019

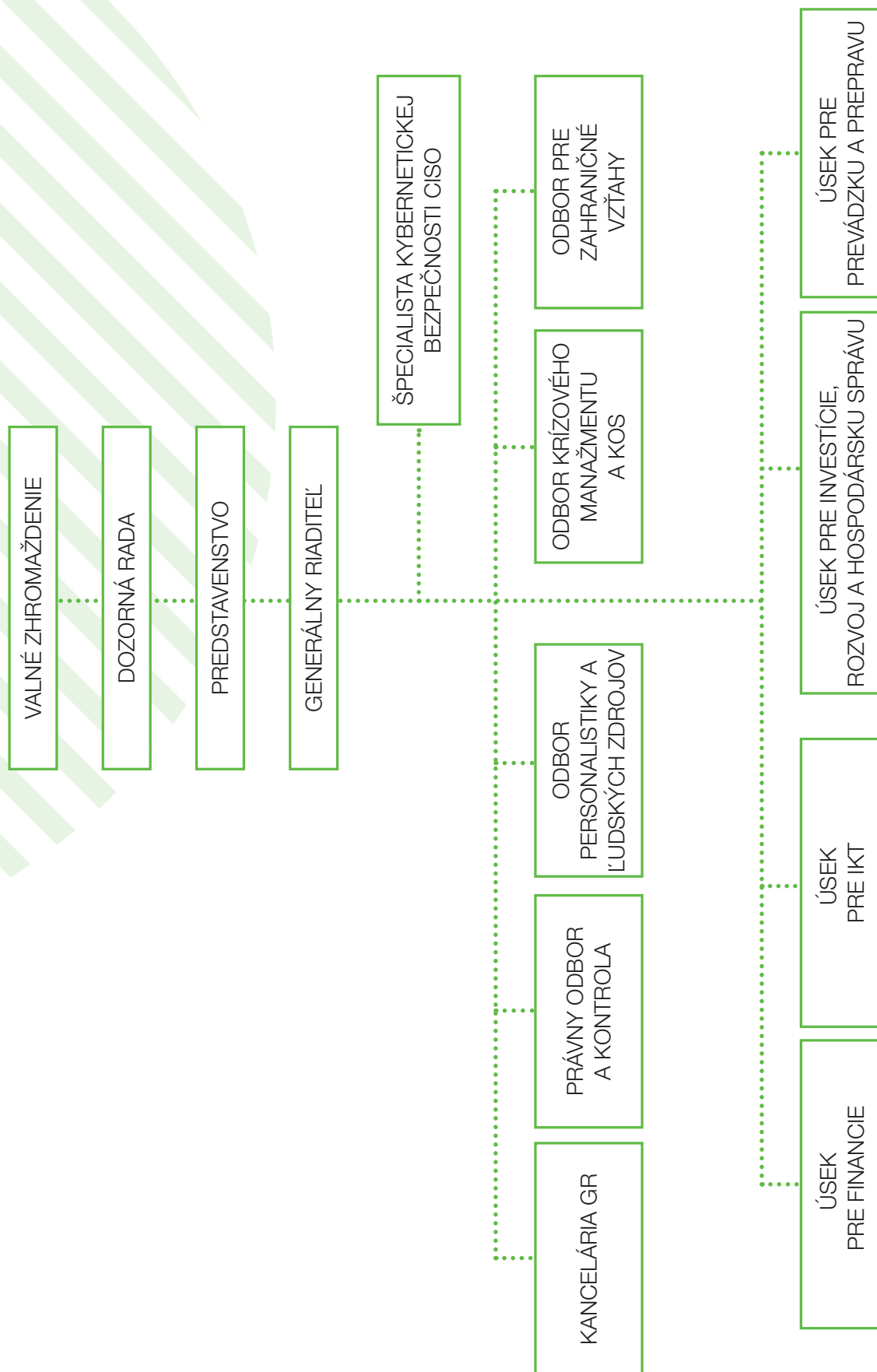
Ing. Iveta Gajdácsová

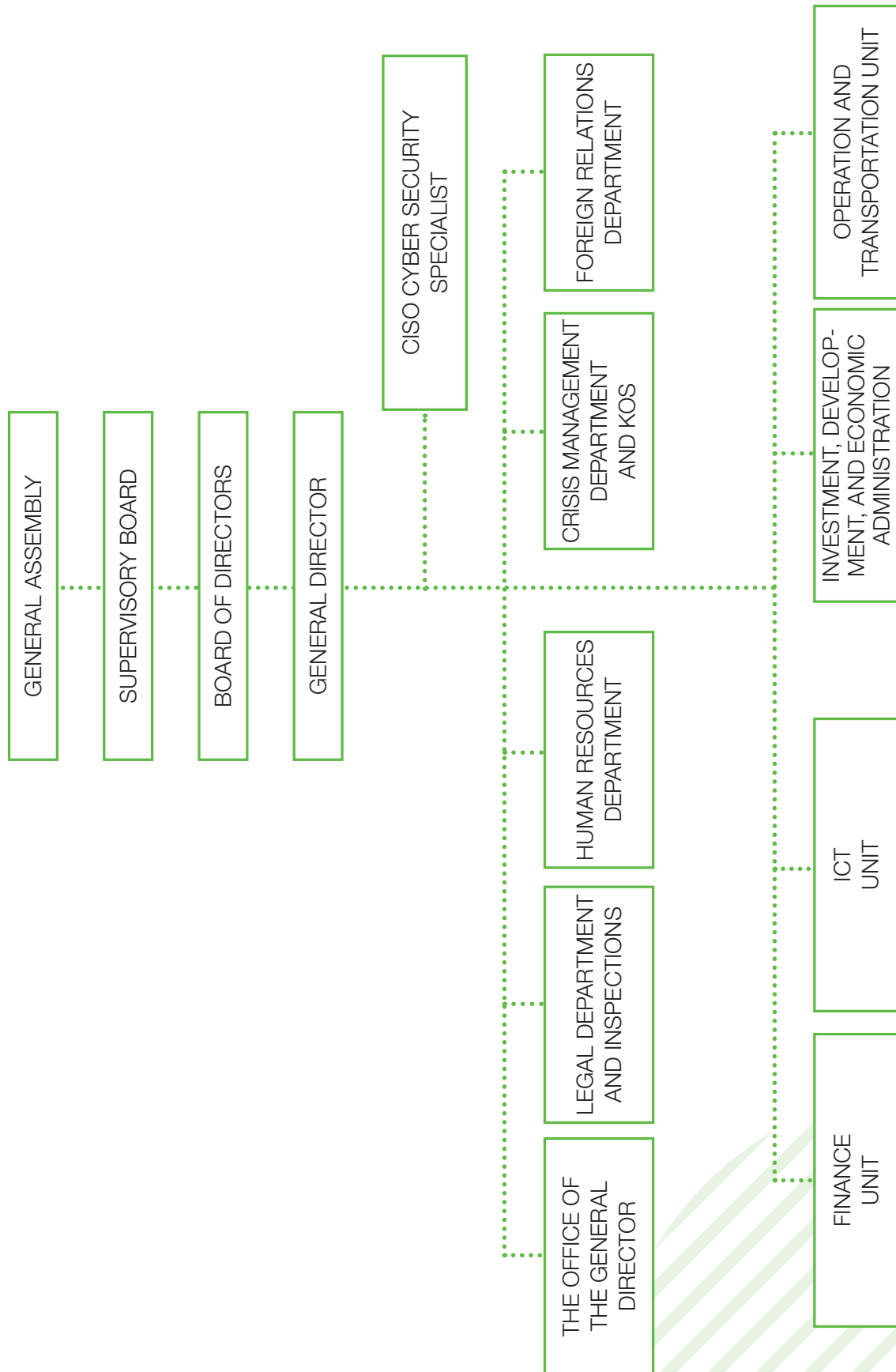
Member of the Supervisory Board since 18. 6. 2021

Ing. Marek Zálom

Member of the Supervisory Board since 18. 6. 2021

02 O SPOLOČNOSTI





03 ROPOVODNÁ SIŤ V SLOVENSKEJ REPUBLIKE

SPOLOČNOSŤ TRANSPETROL, a. s., JE JEDINÝM PREVÁDZKOVATEĽOM ROPOVODNÉHO SYSTÉMU V SLOVENSKEJ REPUBLIKE, A 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.

Trasa ropovodu sa v Slovenskej republike začína na ukrajinsko-slovenskej hranici v katastri obce Ruská, pokračuje cez prečerpávaciu stanicu PS-1 Budkovce, z ktorej vychádza vedľajšia línia potrubím DN 400 do rafinérie SWS Slovnaft v obci Vojaň. Hlavná potrubná línia pokračuje do PS-2 Moldava nad Bodvou, PS-3 Rimavská Sobota, PS-4 Tupá, kde vyúsťuje aj ropovod Adria, ktorý vstupuje z Maďarska na Slovensko v katastri obce Tešmak.

Hlavná vetva pokračuje z PS-4 Tupá do PS-5 Bučany, kde sa rozdeľuje na dve vetvy. Jedna smeruje do Slovnaftu v Bratislave, druhá smeruje severo-



Medzinárodný ropovod DRUŽBA so svojimi 5-tisíc kilometrami patrí medzi najdlhšie ropovody sveta, začína v stredoruskom Almatjevsku (Samarská oblasť – mesto Samara), kam sa zbiera ropa z Kazachstanu, Kaukazu a západnej Sibíri. Následne ropovod smeruje k západným hraniciam Ruska, kde sa v meste Uneča rozdeľuje. Delí sa na vetvu smerujúcu po území Bieloruska cez Polovo a Pobaltie do prístavov v Litve a Lotyšsku a vetvu DRUŽBY ďalej pokračujúcu do bieloruského Mozyru. Tu sa DRUŽBA rozdeľuje na severnú vetvu smerujúcu na Poľsko a južnú vetvu, ktorá pokračuje cez Brody až do ukrajinskej obce Veľké Gejevce, kde sa delí na vetvu smerujúcu na Slovensko a Českú republiku a vetvu smerujúcu do Maďarska.

západne k česko-slovenskej hranici, kde sa v katastri obce Kátov pri rieke Morava 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 PS-1 Budkovce – SWS Vojaň, úseku medzi PS-5 Bučany a Slovnaftom Bratislava a úseku od koncového zariadenia v katastri obce Radošovce, kde je zhruba v 51. kilometri od PS-5 potrubie DN 700 ukončené ježkovacou komorou. Odtiaľto pokračuje ďalej už len jedno potrubie DN 500, pričom pred prechodom rieky Morava vystupuje na povrch a je vedené v tvare sínusoidy po rieke Morava v dĺžke zhruba 2 km na povrchu, osadené na klzných pätkách. Exis-

TRANSPETROL, a. s., IS THE ONLY OPERATOR OF THE OIL PIPELINE SYSTEM IN THE SLOVAK REPUBLIC, AND THEREFORE IT IS ONE OF THE STRATEGIC ENTERPRISES OF THE SLOVAK ECONOMY. IT PROVIDES TRANSIT AND DOMESTIC TRANSPORT OF OIL FOR ITS CUSTOMERS. STRATEGIC GEOGRAPHICAL LOCATION AND RELATIVELY LARGE TRANSPORT CAPACITY OF OIL PIPELINES IN SLOVAK TERRITORY CREATES REAL CONDITIONS FOR ITS CONNECTION TO EUROPEAN TRANSIT ROUTES.

The international DRUŽBA oil pipeline, with its 5,000 kilometres, is one of the longest oil pipelines in the world, starting in central Russia's Almaty (Samara region - the city of Samara), where oil is collected from Kazakhstan, the Caucasus and western Siberia. Subsequently, the pipeline goes to the western border of Russia, where it is divided in the city of Uneca. It is split into a branch flowing through the territory of Belarus via Polovo and the Baltics to ports in Lithuania

The route of the oil pipeline in the Slovak Republic starts at the Ukrainian-Slovak border in the village of Ruská, continues through pumping station PS-1 Budkovce, from which a secondary line emerges via the DN 400 pipeline to SWS Slovnaft refinery in the village of Vojany. The main pipeline continues to PS-2 Moldava nad Bodvou, PS-3 Rimavská Sobota, PS-4 Tupá, where the Adria oil pipeline also ends, entering Slovakia from Hungary in Tešmak.

The main branch continues from PS4 Tupá to PS-5 Bučany, where it is split into two branches. One heads to Slovnaft in Bratislava, the other northwest to the Czech-Slovak border, where it ends in the village of Kátov by the Morava River on the Slovak side. The length of the territory in Slovakia, through which the oil pipelines run, is about 510 km. The oil pipeline is doubled in most areas, except the section of the Adria oil pipeline, section PS-1 Budkovce - SWS Vojany, section between PS-5 Bučany and Slovnaft Bratislava and the section from the



nia and Latvia, and a branch of DRUŽBA continuing to the Belarusian Mozyr. Here, DRUŽBA is further split to a northern branch leading to Poland and a southern branch, which continues through Brody to the Ukrainian village of Veľké Gejevce, where it is divided into a branch heading to Slovakia and the Czech Republic and a branch heading to Hungary.

terminal in Radošovce, where the DN 700 pipeline is terminated approximately 51 km from PS-5 by a pig chamber. From here, only one DN 500 pipeline continues, while before crossing the Morava River it rises to the surface and is led in a sinusoidal shape to the Morava River for about 2 km on the surface, mounted on sliding feet. There is also a short section

03 ROPOVODNÁ SIŤ V SLOVENSKEJ REPUBLIKE

tuje aj krátky úsek ropovodov, kde sú v jednej línii až štyri potrubia, a to v úseku od PS-4 Tupá po obec Jur nad Hronom, pričom v prevádzke sú len dva výstupy smerom na PS-5, DN 500 a DN 700. Potrubie 2 x DN 500 po Jur nad Hronom je ukončené ježkovacími komorami, ekologicky vyčistené, dočasne odpojené od živej časti ropovodu a zakonzervované.

raných výsledkov sa začali odstraňovať zistené nedostatky, a to hlavne oprava nedostatočných krytí ropovodu, oprava prepojujúcich objektov, oprava anódových uzemnení staníc katódovej ochrany. Je rozpracované globálne riešenie opravy nedostatočných izolácií potrubí a pripravuje sa oprava skratovaných chráničiek. Zároveň sa prehodnocuje stratégia údržby ochranného pásma ropovodov,



Potrubia sú v zmysle STN 650204 osadené pred a za dôležitými križovankami ciest, železníc a väčších tokov, trasovými uzávermi, ktorými je možné v prípade potreby daný úsek uzavrieť. Týchto uzáverov je celkovo 177. V oblastiach s významnými vodnými zdrojmi a ochrany krasových útvarov je ropovod navyše vybavený systémom LEOS, na sledovanie drobných únikov uhlíkovodíkov do podlažia. Sú to lokality Žitný ostrov, VZ Boldog, VZ Nenince a Slovenský kras – oblasť pri obci Silica. Okrem uvedených systémov sledovania prevádzky potrubia je na celom potrubí zabudovaný systém katódovej ochrany potrubia, ktorý vytvára na potrubí aktívnu protikoróziu ochranu.

Medzi preventívne a pravidelné kontroly patria: pochôdzková kontrola ropovodov, kontrola podchodov riek potápačmi, tlaková skúška tesnosti ropovodov, meranie stavu izolácie intenzívnou metódou, v rámci ktorej sa vykonáva aj kontrola hĺbky uloženia potrubia a rôzne iné. Komplexné meranie stavu izolácie je opakované v pravidelných intervaloch, pričom v decembri 2020 bolo meranie ukončené na všetkých trasách ropovodu. Na základe name-

prícom je snaha využiť do maximálnej miery nasadenie pracovníkov oddelenia diaľkovodu.

Na potrubíach sa s pravidelnosťou vykonáva aj jeho vnútorná inšpekcia, výsledky ktorej sa vyhodnocujú a podľa ich závažnosti sa pristupuje k opravám vád na potrubí rôznymi dostupnými technológiami, respektíve metódami. Po poslednej vnútornej inšpekcii ropovodov v roku 2014, ktorá sofistikovaným spôsobom odhalila vady na našich potrubíach, Spoločnosť na základe plánu opráv v roku 2020 dokončila opravy najzávažnejších chýb zistených z poslednej inšpekcie, pričom zároveň v roku 2021 začala s prípravou výberu dodávateľa pre nasledujúci cyklus. V roku 2021 sa v rámci medzinárodnej spolupráce so spoločnosťou MERO ČR, a. s., podarilo vykonať inteligentné ježkovanie línie BUK DN 500, ktoré Spoločnosti prinieslo podrobný obraz o technickom stave tejto línie. Na základe konkrétnych výsledkov TRANSPETROL, a. s., plánuje následné opravy ropovodného potrubia v tomto úseku. Ďalším dôležitým projektom, s ktorým Spoločnosť začala v roku 2019 a v súčasnosti pokračuje v jeho realizácii, je sanácia pôvodných

of oil pipelines, where there are up to four pipelines in one line, in the section from PS-4 Tupá to the village of Jur nad Hronom, while only two outlets are in operation heading to PS-5, DN 500 and DN 700. The pipeline 2 x DN 500 up to Jur nad Hronom it is terminated by pig chambers, ecologically cleaned, temporarily disconnected from the live part of the oil pipeline and mothballed.

In accordance with STN 650204, the pipelines are installed in front of and behind important crossings of roads, railways and larger streams with route closures, which can be used to close the section if nec-

tion condition is repeated at regular intervals, while in 2020 measurement was performed in all pipeline sections. Based on the measured results, the elimination of the identified deficiencies begun, mainly the repair of insufficient pipeline covers, repair of interconnection objects, repair of anode grounding of cathodic protection stations. A global solution for the repair of deficient pipeline insulation is being developed and the repair of short-circuited protectors is under preparation. At the same time, a maintenance strategy for pipeline protection zone is being reviewed with a view to maximising the deployment of the pipeline department's own staff.



essary. There are a total of 177 of these closures. In areas with significant water resources and protection of karst formations, the pipeline is additionally equipped with the LEOS system to monitor small hydrocarbon leaks into the subsoil. These are the locations of Žitný ostrov, VZ Boldog, VZ Nenince and Slovenský kras - an area near the village of Silica. In addition to the above-mentioned pipeline operation monitoring systems, a cathodic pipeline protection system is built into the entire pipeline, which creates active corrosion protection on the pipeline.

Preventive and regular inspections include: walking inspection of oil pipelines, inspection of river underpasses by divers, pressure test of oil pipeline tightness, measurement of the condition of insulation by an intensive method, which also includes inspection of the depth of the pipeline and various other parameters. Comprehensive measurement of insula-

The pipeline is subjected to regular internal inspections, the results of which are evaluated and, depending on their severity, the pipeline defects are repaired using various available technologies or methods. After the most recent internal inspection of oil pipelines in 2014, which revealed defects in our pipelines in sophisticated manner according to its repair plan, the Company completed repairs in 2020 of the most serious errors identified from the last inspection, while at the same time starting in 2021 to prepare the selection of contractor for the next cycle. In 2021, within the framework of international cooperation with MERO ČR, a. s., a smart hedgehog survey of the BUK DN 500 line was carried out, which provided the Company with a detailed picture of the technical condition of this line. Based on the concrete results, TRANSPETROL, a. s. is planning subsequent repairs of the pipeline in this section. Another important project, which the

03 ROPOVODNÁ SIĽ V SLOVENSKEJ REPUBLIKE

spodových vývodov na telese ropovodu, z dôvodu plánovaného zvyšovania prepravných tlakov a zefektívnenia prepravy ropy pomocou tranzitného čerpania.

Efektívnym spôsobom, ako zabrániť hromadnému usádzaniu nečistôt a parafínov v potrubiach, a tým priamo zvýšiť efektivitu plynulého prúdenia ropy v ropovode, je v pravidelných intervaloch vykonávať čistiace ježkovanie. Spoločnosť, na základe vopred dohodnutých harmonogramov, vykonávala čistenie aj v roku 2021, a to na všetkých líniiach ropovodu. Nakoľko ropovody vo vlastníctve spoločnosti TRANSPETROL, a. s., patria medzi strategické prvky slovenského hospodárstva, je zo strany Spoločnosti zabezpečená nepretržitá ochrana

a ostraha ropovodného systému bezpečnostnými systémami a prvkami. Medzi hlavné bezpečnostné prvky v objektoch armatúrnych šachiet a elektrostaníc patrí kamerový systém, vo vyhotovení do výbušného prostredia, ktorý zabezpečuje on-line prenos obrazu z každého jedného objektu. Ten je zároveň sledovaný a vyhodnocovaný, a to tak, aby bola ochrana objektov zabezpečená na najvyššej možnej úrovni. TRANSPETROL, a. s., každoročne investuje nemalé finančné prostriedky do rekonštrukcie a modernizácie ropovodu podľa najnovších dostupných technológií, a preto sa ropovodná sieť Slovenskej republiky ako centrálny tranzitný koridor vyznačuje vysokou prevádzkovou spoľahlivosťou a bezpečnosťou.

Company started in 2019 and is currently continuing to implement, is the rehabilitation of the original bottom outlets on the body of the pipeline, due to the planned increase in transport pressures and the streamlining of crude oil transportation by means of transit pumping.

An effective way to prevent the accumulation of dirt and paraffin in the pipelines, and thus directly increase the efficiency of the smooth flow of oil in the pipeline, is to carry out hedgehog cleaning at regular intervals. Based on pre-agreed schedules, the Company continued to carry out cleaning also in 2021, on all pipeline lines.

As the pipelines owned by TRANSPETROL, a. s.

are among the strategic elements of the Slovak economy, the Company ensures continuous protection and surveillance of the pipeline system with security systems and elements. The main security elements in the valve shaft and power station facilities include a closed-circuit camera system, in an explosive environment version, which ensures on-line transmission of images from each individual facility. This is also monitored and evaluated to ensure that the objects are protected to the highest possible level. TRANSPETROL, a. s., invests considerable funds every year in the reconstruction and modernisation of the pipeline according to the latest available technologies, and therefore the pipeline network of the Slovak Republic as a central transit corridor is characterised by high operational reliability and safety.

04 PREPRAVA A SKLADOVANIE ROPY

VNÚTROŠTÁTNA A TRANZITNÁ PREPRAVA ROPY A JEJ SKLADOVANIE SÚ HLAVNOU HOSPODÁRSKOU AKTIVITOU SPOLOČNOSTI TRANSPETROL, a. s.

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., v roku 2021 prepravila celkovo 8 819 215 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 2021 na úrovni 5 481 294 ton ropy, čo predstavuje približne 62 % prepraveného množstva ropovodom Družba v danom roku. Preprava ruskej exportnej zmesi ropy REBCO bola na úrovni 5 231 251 ton a preprava inej ropy CPC BLEND CRUDE OIL, dodávaná spoločnosťou CPC (Caspian Pipeline Consortium), cez ropovod ADRIA bola na úrovni 250 043 ton. Spoločnosť SLOVNAFT, a. s., je momentálne aj jediným odberateľom ropy na Slovensku.

Množstvo prepravenej inej ropy v daných mesiacoch roku 2021 v tisícoch ton

Obdobie	Január	Február	Jún	Júl	September	Október	November	December
Množstvo	37,6	19,0	39,1	41,1	18,9	18,7	37,8	37,5
Spolu	250,0							

Významnú úlohu z hľadiska realizovaných tržieb a využívania prepravnej kapacity ropovodu v prevádzke spoločnosti TRANSPETROL, a. s., zohráva spoločnosť ORLEN Unipetrol RPA, s. r. o. V roku

2021 prepravil TRANSPETROL, a. s., do ORLEN Unipetrolu RPA, s. r. o., spolu 3 337 921 ton ropy, čo predstavuje približne 38 % prepraveného množstva ropovodom Družba v danom roku.

Celkové množstvá prepravenej ropy spoločnosťou TRANSPETROL, a. s., podľa jednotlivých odberateľov v období 2017 – 2021 v tisícoch ton

Odberateľ	2017	2018	2019	2020	2021
Rafinéria SLOVNAFT	5 531	5 457	5 096	5 637	5 481
Rafinérie v ČR	4 001	4 003	3 821	3 014	3 338
Iní odberatelia	50	0	80	0	0
Spolu	9 582	9 460	8 997	8 651	8 819

DOMESTIC AND TRANSIT TRANSPORTATION AND ITS STORAGE ARE THE MAIN ECONOMIC ACTIVITY OF TRANSPETROL, a. s.

In 2021, TRANSPETROL, a. s., transported a total of 8,819,215 tonnes of oil. The main role in terms of realised revenues and utilisation of pipeline transmission capacity in the operation of TRANSPETROL, a. s., was played by the refinery SLOVNAFT, a. s., in Bratislava. The total transpor-

tation of crude oil to this company in 2021 was at the level of 5,481,294 tonnes of crude oil, which represents approximately 62% of the transported amount through the Družba pipeline that year. Transported volume of Russian oil export mixture was 5,231,251 tonnes and the transport of other CPC BLEND CRUDE OIL crude oil, supplied by CPC (Caspian Pipeline Consortium), via the ADRIA pipeline was 250,043 tonnes. SLOVNAFT, a. s., is currently the only oil consumer in Slovakia.

Quantity of other crude oil transported in the given months during 2021 in thousand tonnes

Period	January	February	June	July	September	October	November	December
Quantity	37,6	19,0	39,1	41,1	18,9	18,7	37,8	37,5
Total	250,0							

An important role in terms of realised revenues and utilisation of the transport capacity of the pipeline operated by TRANSPETROL, a. s., is also played by ORLEN Unipetrol RPA, s. r. o. In 2021, TRANS-

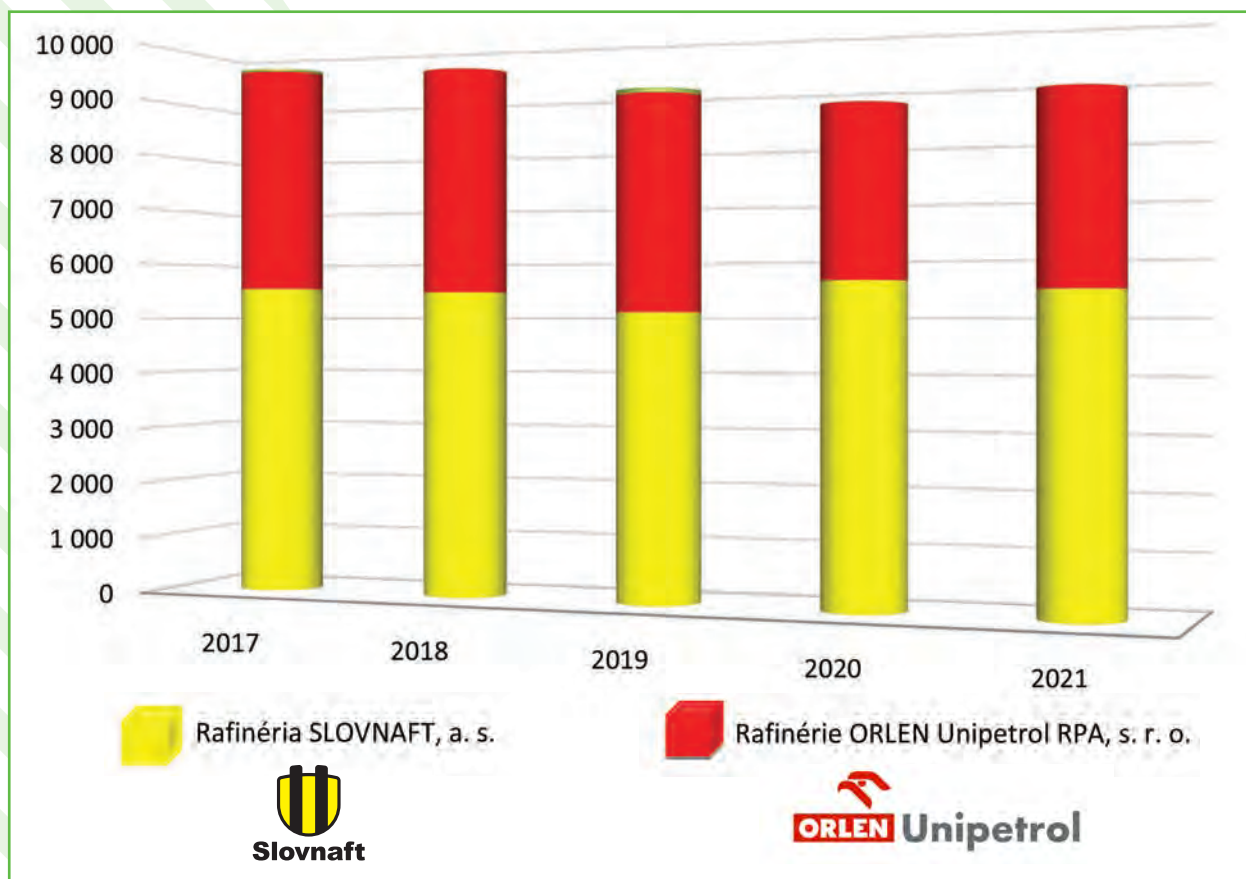
PETROL, a. s., transported to ORLEN Unipetrol RPA, s. r. o., a total of 3,337,921 tonnes of crude oil, representing approximately 38% of the amount transported by the Družba pipeline in a given year.

Total quantities of crude oil transported by TRANSPETROL, a. s., according to individual customers in the period 2017 - 2021 in thousand tonnes

Customer	2017	2018	2019	2020	2021
Refinery SLOVNAFT	5,531	5,457	5,096	5,637	5,481
Refineries in CR	4,001	4,003	3,821	3,014	3,338
Other customers	50	0	80	0	0
Total	9,582	9,460	8,997	8,651	8,819

04 PREPRAVA A SKLADOVANIE ROPY

Grafický prehľad prepravy ropy spoločnosťou TRANSPETROL, a. s., pre jednotlivých odberateľov v tisícoch ton



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

SLOVNAFT, a. s., ORLEN Unipetrol RPA, s. r. o., popri prípade iného odberateľa. V roku 2021 bolo priemerné denné fakturované množstvo za skladovanie 4 475 ton ropy.

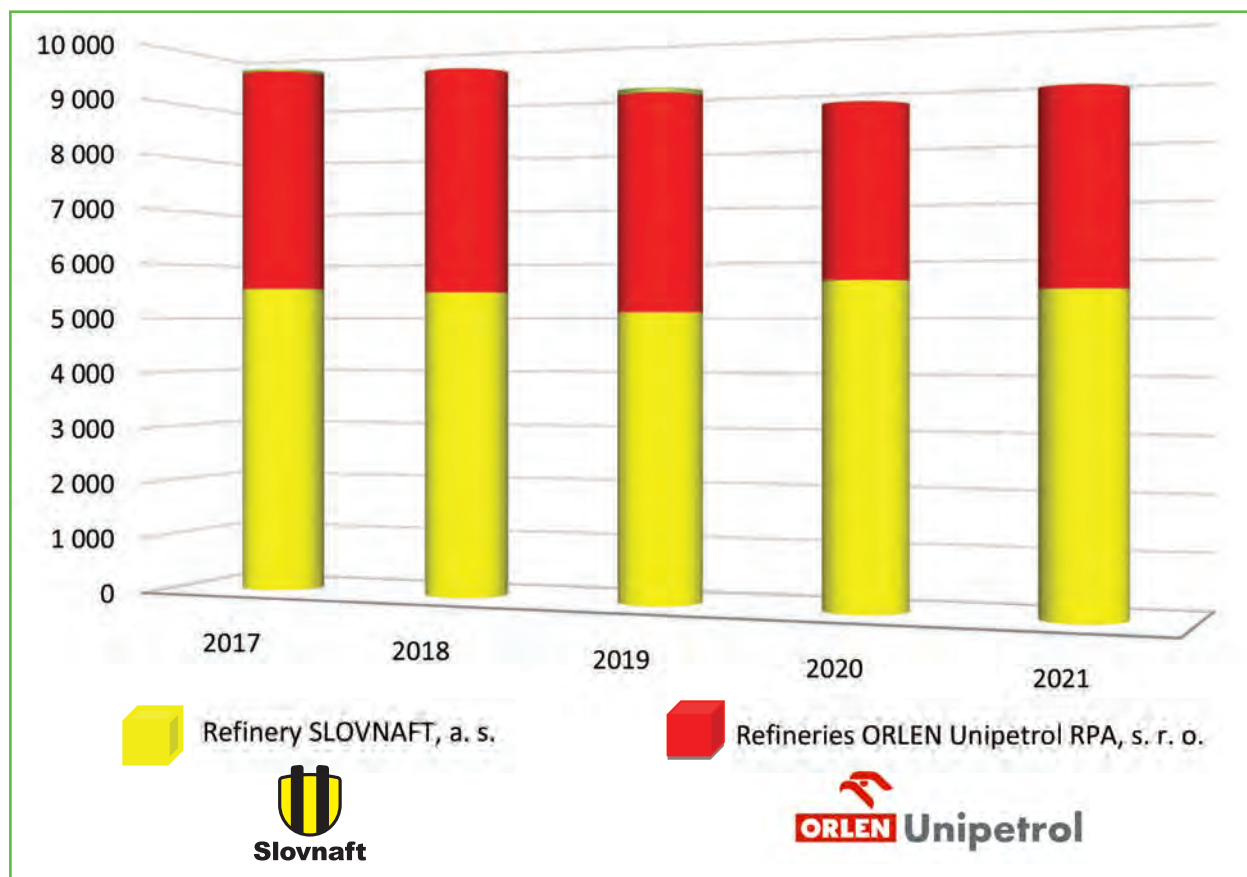
Skladovacie kapacity TRANSPETROL, a. s., v roku 2021 v tisícoch ton

Skladovacie kapacity	2021
Bez Spodkov nádrží	289,2
Spodky nádrží	37,2
So Spodkami	326,4

Za svoj prioritný záujem považuje TRANSPETROL, a. s., neustále upevňovanie svojej strategickej pozície v preprave a 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.

Graphical overview of crude oil transported by TRANSPETROL, a. s., for individual customers thousand tonnes



In addition to transportation of crude oil, oil storage also remains an important business element in the business of TRANSPETROL, a. s. It uses its free capacities to store oil for SLOVNAFT, a. s., and

ORLEN Unipetrol RPA, s. r. o., or any other customer. In 2021, the average daily invoiced amount for storage was 4,475 tonnes of oil.

Storage capacities of TRANSPETROL, a. s., in year 2021 in thousand tonnes

Storage capacity	2021
No bottoms	289,2
Bottoms	37,2
With bottoms	326,4

TRANSPETROL, a. s., considers constant consolidation of its strategic position in the transportation and storage of oil for the Slovak economy and increasingly effective operation on the European oil market its priority. The company has identified risks

that could affect its development in the near future. The company considers the negative development in the area of oil transportation to be one of the most significant risks.

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., považuje odbornosť a profesionalitu svojich zamestnancov za významný faktor pri poskytovaní kvalitných služieb v oblasti tranzitnej a vnútroštátnej prepravy ropy. V uplynulom období, ktoré bolo poznačené pandémiou ochorenia COVID-19, bol kladený dôraz na efektívne riadenie ľudských zdrojov, pri súčasnom uplatňovaní protipandemických opatrení prijatých v záujme zabezpečenia ochrany bezpečnosti a zdravia zamestnancov a plynulej prevádzky ropovodného systému.

K 31. decembru 2021 bol priemerný prepočítaný stav zamestnancov spoločnosti TRANSPETROL, a. s., 309 zamestnancov, z toho 49 žien.

Štruktúra zamestnancov spoločnosti TRANSPETROL, a. s., podľa pracovných kategórií bola nasledovná:

- 44,01 % technicko-hospodárskych pracovníkov,
- 33,33 % robotníkov,
- 22,66 % pracovníkov pomocného a obslužného personálu.

K 31. decembru 2021 mala spoločnosť TRANSPETROL, a. s., 311 zamestnancov, z toho 51 žien.

Vzdelanostná štruktúra zamestnancov spoločnosti TRANSPETROL, a. s., k 31. decembru 2021 bola nasledovná:

- 33,76 % vysokoškolské vzdelanie,
- 52,09 % úplné stredoškolské vzdelanie s maturitou,
- 13,83 % stredoškolské vzdelanie, vyučenie v odbore,
- 0,32 % základné vzdelanie.

Priemerný vek zamestnancov spoločnosti TRANSPETROL, a. s., k 31. decembru 2021 bol 47,64 rokov.

Na vzdelávanie zamestnancov vynaložila spoločnosť TRANSPETROL, a. s., v roku 2021 celkovo čiastku 94 772 EUR.

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., venovala náležitú pozornosť zabezpečeniu rozvoja schopností a vedomostí zamestnancov realizáciou opatrení zameraných na starostlivosť o ich kvalifikáciu, jej zvyšovanie a prehlbovanie. Rozvoj informačných technológií za-

siahol aj do vzdelávania zamestnancov spoločnosti TRANSPETROL, a. s. Zavedenie využívania e-learningu ako efektívneho nástroja manažmentu vzdelávania a prostriedku ako odovzdať zamestnancom potrebné informácie, napríklad o predpisoch a základných pravidlách spoločnosti TRANSPETROL, a. s., výrazne vylepšilo školiaci proces. Vzdelávacie aktivity boli v roku 2021 vo veľkej miere ovplyvnené pretrvávajúcou pandémiou ochorenia COVID-19. Zamestnanci sa zúčastňovali vzdelávacích podujatí, seminárov, školení a kurzov prevažne dištančnou formou. Štruktúra vzdelávacích podujatí bola realizovaná so zameraním na plnenie legislatívnych požiadaviek a ďalší rozvoj vzdelanosti, bezpečnosť a ochranu zdravia pri práci, ochranu životného prostredia, odborné školenia na profesijnú prípravu zamestnancov a jazykové kurzy vrcholového a vyššieho manažmentu.

Štruktúra nákladov vynaložených spoločnosťou TRANSPETROL, a. s., v oblasti vzdelávania bola v roku 2021 nasledovná:

- 88,05 % odborná príprava,
- 11,95 % jazyková príprava.

Medzi priority vedenia spoločnosti TRANSPETROL, a. s., patrí zabezpečenie spokojnosti, sebarealizácie a stabilizácie zamestnancov, čo sa odráža v prepracovanom systéme zamestnaneckých benefitov. Zamestnanci spoločnosti TRANSPETROL, a. s., mali podľa Kolektívnej zmluvy možnosť využiť široké spektrum benefitov, medzi ktoré patrili príspevky na doplnkové dôchodkové sporenie, rekreačné pobyty, komplexné preventívne zdravotné prehliadky, stravovanie, dopravu do zamestnania, dioptrické okuliare, významné životné a pracovné jubileá.

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., vynaložila v roku 2021 na poskytnuté benefity zo sociálneho fondu celkovo čiastku 349 264 EUR.

V rámci realizácie sociálnej politiky spoločnosť TRANSPETROL, a. s., pokračovala v zabezpečovaní doplnkového dôchodkového sporenia pre zamestnancov, pričom príspevok zamestnávateľa na toto sporenie v roku 2021 predstavoval celkovo čiastku 220 561 EUR. Možnosť doplnkového dôchodkového sporenia využilo v uplynulom roku 84,79 % zamestnancov spoločnosti TRANSPETROL, a. s.

TRANSPETROL, a. s. considers the expertise and professionalism of its employees an important factor in providing quality services in the field of transit and domestic transport of crude oil. In the past period, marked by the COVID-19 pandemic, emphasis was placed on effective human resources management, while applying anti-pandemic measures taken to ensure the protection of the safety and health of employees and the smooth operation of the pipeline system.

As of 31 December 2021, the average number of employees of TRANSPETROL, a. s. was 309, of whom 49 were women.

The structure of the TRANSPETROL, a. s. employees by job category was as follows:

- 44.01% of technical and economic workers,
- 33.33% of workers,
- 22.66% of auxiliary and service staff.

As of 31 December 2021, TRANSPETROL, a. s. had 313 employees, of which 51 were women.

Educational structure of the company's employees as of 31 December 2021:

- 33.76% university education,
- 52.09% complete secondary education with high school diploma,
- 13.83% secondary education, apprenticeship in the field,
- 0.32% elementary education.

The average age of the TRANSPETROL, a. s. employees as of 31 December 2021 was 47.64 years.

TRANSPETROL, a. s. spent a total of 94,772 EUR on employee training in 2021.

TRANSPETROL, a. s., paid due attention to ensuring the development of employees' skills and knowledge by implementing measures aimed at taking care of their qualifications, increasing and deepening them. Information technology progress has also affected the training of TRANSPETROL, a. s. employees. The introduction of e-learning as an effective tool for the management of training and as a means of conveying necessary information to employees, for example on the regulations and fundamental rules of TRANSPETROL, a. s., has

significantly improved the training process. Training activities in 2021 were largely affected by the ongoing COVID-19 pandemic. Employees attended training events, seminars, training sessions and courses mainly by distance learning. The structure of training events was implemented with a focus on meeting legislative requirements and further development of education, occupational health and safety, environmental protection, professional training for staff and language courses for top and senior management.

The structure of costs incurred by TRANSPETROL, a. s. in the field of education in 2021 was as follows:

- 88.05% professional training,
- 11.95% language training.

Among the priorities of the TRANSPETROL, a. s. management is to ensure the satisfaction, self-realisation and stabilisation of employees, which is reflected in a sophisticated system of employee benefits. According to the Collective Agreement, TRANSPETROL, a. s. employees had the opportunity to take advantage of a wide range of benefits, including contributions to supplementary pension savings, recreational stays, comprehensive preventive health check-ups, meals, transport to work, prescription glasses, and significant life and work anniversaries.

In 2021 TRANSPETROL, a. s. spent 349,264 EUR on benefits provided from the social fund.

As part of the implementation of the social policy, TRANSPETROL, a. s. continued to provide supplementary pension savings for employees, while the employer's contribution to this savings in 2021 amounted to 220,561 EUR. Last year, 84.79% of the company's employees used the option of participating in the supplementary pension savings scheme.

06 TECHNICKÝ A INVESTIČNÝ ROZVOJ

Plán technického a investičného rozvoja spoločnosti TRANSPETROL, a. s., pre rok 2021 bol spracovaný na základe požiadaviek jednotlivých úsekov a zohľadňoval tak technické požiadavky na realizáciu požadovaných prác, resp. investičných nákupov, ako aj zhodnotenie efektívneho použitia finančných prostriedkov Spoločnosti. Celosvetová pandemická situácia, pretrvávajúca od začiatku roka 2020, mala v dôsledku súvisiacich obmedzení a opatrení významný vplyv na realizáciu jednotlivých investičných akcií v priebehu roka 2021. Napriek tomu prebiehal proces technického a investičného rozvoja v spoločnosti TRANSPETROL, a. s., v zmysle schváleného Podnikateľského plánu Spoločnosti. Výsledkom činnosti je modernizácia nových technologických zariadení a výstavba objektov, ktoré prispievajú k bezpečnej, spoľahlivej, ekonomickej a ekologickej prevádzke ropovodnej siete a chodu Spoločnosti. Na uvedený technický a investičný rozvoj boli v roku 2021 vynaložené

finančné prostriedky presahujúce sumu 13 miliónov EUR.

V oblasti stavby veľkokapacitných nádrží ropy pokračovala v PS-1 Budkovce výstavba modernej dvojplášťovej nádrže ropy č. 236 s objemom 50 000 m³ montážou plávajúcej strechy a jednotlivých lubov plášťa nádrže a ochrannej nádrže, dodávkami a montážou oceľových konštrukcií nádrže, nátermi, montážou systému hasenia a chladenia nádrže, montážou elektrických rozvodov a zariadení a dokončovacími prácami. Celosvetová pandemická situácia mala negatívny vplyv aj na dodávky technologických zariadení nádrže, čo malo za následok posun termínu ukončenia jednotlivých stavebných objektov. Predpokladaný termín ukončenia prác, kolaudácie a uvedenia nádrže č. 236 v PS-1 Budkovce do prevádzky je odhadovaný na mesiac jún 2022. V areáli PS-4 Tupá pokračovala výstavba novej dvojplášťovej nádrže ropy č. H101B s objemom



Obr.: Nádrž ropy č. 236 v PS-1 Budkovce

75 000 m³ dodávkami, opracovaním a montážou plechov jednotlivých lubov ochrannej vane a samotnej nádrže a montážou plechov a oceľových konštrukcií plávajúcej strechy. Predpoklad ukončenia prác a uvedenia tejto nádrže do prevádzky je koncom roka 2022.

V roku 2021 bola ukončená, skolaudovaná a uve-

dená do prevádzky nová meracia stanica ropy ADRIA v PS-4 Tupá, ktorá bude slúžiť na zabezpečenie obchodného merania množstva ropy pretečenej ropovodom Adria smerom z maďarskej Százhalombatty do PS-4 Tupá a v prípade potreby aj opačným smerom.

Aj za rok 2021 možno opätovne konštatovať zefek-

The Technology and Investment Development Plan of TRANSPETROL, a. s. for 2021 was prepared on the basis of the requirements of individual departments and took into account both the technology requirements for the implementation of the required works or investment purchases, as well as the evaluation of the effective use of the Company's financial resources. The global pandemic situation, persisting since the beginning of 2020, had a significant impact on the implementation of individual investment actions during 2021 due to the related restrictions and measures. Nevertheless, the process of technology and investment development in TRANSPETROL, a. s. was carried out in line with the approved Company Business Plan. As a result of the activities, new technological equipment was modernised and facilities were constructed, which contribute to the safe, reliable, economic and environmentally friendly operation of the pipeline network and the Company's operations. In 2021, funds amounting to 13 mil-

lion EUR were spent on the above-mentioned technology and investment development.

In the field of construction of large-capacity crude oil tanks, the construction of the modern double-wall oil tank No. 236 with a capacity of 50,000 m³ continued at PS-1 Budkovce with the installation of the floating roof and individual tank shell skins and protective tank, supply and installation of the tank's steel structures, coatings, installation of the tank's fire extinguishing and cooling system, installation of the electrical wiring and equipment and finishing works. The global pandemic situation also had a negative impact on the delivery of the tank's technology equipment, which resulted in a delay in the completion date of the individual construction projects. The estimated date of completion of works, approval and commissioning of tank No. 236 in PS-1 Budkovce is estimated for June 2022.



Figure: Crude oil tank No. 236 at PS-1 Budkovce

The construction of a new double-wall oil tank No. H101B with a volume of 75,000 m³ continued in the area of PS-4 Tupá by supplying, machining and assembling the plates of the individual sides of the protective tank and the tank itself and assembling the floating roof plates and steel structures. Completion and commissioning of this tank is expected

by the end of 2022.

In 2021, a new oil metering station ADRIA in PS-4 Tupá was completed, commissioned and put into operation, which will serve to ensure commercial measurement of the quantity of oil flowing through the Adria pipeline in the direction from Százhalombatta, Hungary, to PS-4 Tupá and, if necessary, in



Obr.: Nádrž ropy č. H101B v PS-4 Tupá



Obr.: Meracia stanica ropy ADRIA v PS-4 Tupá

tívnenie prevádzky ropovodného systému a kontinuálne zvyšovanie environmentálnej bezpečnosti systému ropovodnej siete. Za všetky investičné projekty z tejto oblasti spomeňme ukončenú rekonštrukciu odpúšťacieho systému zaolejovaných vôd

v PS-3 Rimavská Sobota, rekonštrukciu armatúry na dažďovú vodu v PS-4 Tupá, rekonštrukciu odpúšťacích potrubí pri nádržiach H230.06 a H101C, ako aj medzi vstupno - výstupnými šachtami a ČS 224 v PS-4 Tupá, vybudovanie odpúšťacieho sys-



Figure: Crude oil tank No. H101B at PS-4 Tupá



Figure: Oil metering station ADRIA at PS-4 Tupá

the opposite direction as well.

For 2021, it can again be noted that the operation of the pipeline system has been made more efficient and the environmental safety of the pipeline system has been continuously improved. For all

investment projects in this area, let us mention the completed reconstruction of the oily water drainage system at PS-3 Rimavská Sobota, the reconstruction of the rainwater fittings at PS-4 Tupá, and the reconstruction of the drainage pipes at H230.06

06 TECHNICKÝ A INVESTIČNÝ ROZVOJ

tému príjmových ježkovacích komôr v PS-4 Tupá, ako aj prebiehajúcu výstavbu uzavretých kalibračných okruhov v PS-1 Budkovce, rekonštrukciu poistných vetiev v PS-4 Tupá, alebo modernizáciu vzorkovača v PS-5 Bučany. Realizovala sa tiež modernizácia niektorých objektov vyžadujúcich stavebnú rekonštrukciu, zrekonštruované boli strechy

objektu ZHÚ v PS-1 Budkovce, objektu bytového hospodárstva v Michalovciach a prístrešku koncového zariadenia v OSR 1 Bratislava. Stavebne bol zrekonštruovaný objekt SHZ Caterpillar v PS-4 Tupá, súčasne bola rozpracovaná rekonštrukcia objektu SHZ v PS-1 Budkovce a objektu elektro-rozvodne v PS-4 Tupá.



Obr.: Rekonštrukcia strechy objektu ZHÚ v PS-1 Budkovce

Cieľom technicko-investičného rozvoja spoločnosti TRANSPETROL, a. s., bolo aj v roku 2021 zabezpečenie spoľahlivej a efektívnej prevádzky ropovodného systému s využitím najnovších technických a technologických riešení, pričom boli

zároveň dodržané najprísnejšie požiadavky na environmentálne aspekty jednotlivých procesov, riadených platnou politikou integrovaných manažérskych systémov spoločnosti TRANSPETROL, a. s.

and H101C tanks, as well as between the inlet/outlet shafts and CS 224 at PS-4 Tupá, construction of the discharge system of the intake chambers at PS-4 Tupá, as well as the ongoing construction of closed calibration circuits at PS-1 Budkovce, reconstruction of the fuse branches at PS-4 Tupá, or modernisation of the sampler at PS-5 Bučany. The modernisation of some buildings requiring structural reconstruction was also carried out; the roofs of the ZHU building at PS-1 Budkovce, the housing building in Michalovce and the terminal equipment

shelter at OSR 1 Bratislava were reconstructed. The Caterpillar SHZ building in PS-4 Tupá was reconstructed, at the same time the reconstruction of the SHZ building in PS-1 Budkovce and the electrical substation building in PS-4 Tupá was in progress.

The aim of the technology and investment development of TRANSPETROL, a. s. in 2021 was to ensure reliable and efficient operation of the pipeline system with the use of the latest technical and



Figure: Roof reconstruction of the ZHÚ facility at PS-1 Budkovce

technological solutions, while at the same time complying with the most stringent requirements for the environmental aspects of individual processes,

governed by the current policy of integrated management systems of TRANSPETROL, a. s.

Informačné technológie v roku 2021 pokračovali v modernizácii a obnove komponentov sieťovej infraštruktúry, ktorá následne umožnila lepšie využitie redundancie dátových centier aj väčšiu efektivitu využitia výpočtových zdrojov. Pre zamestnancov pracujúcich z domu v čase pandémie vďaka implementácii MS-Teams video-konferenčného systému bola zlepšená dostupnosť implementáciou nových notebookov a implementáciou VPN koncentrátorov. Naďalej bola vylepšovaná kybernetická bezpečnosť – po kritickej OT časti implementovanej v roku 2020 sa spoločnosť TRANSPETROL, a. s., v roku 2021 koncentrovala na činnosti v oblasti IT, pre koncové stanice aj produkčné systémy. Implementované systémy a opatrenia boli overené počas úspešného absolvovania auditu kybernetickej bezpečnosti koncom roka 2021.

Projekty zvyšujúce zabezpečenie infraštruktúry

Nové VPN koncentrátory, ktoré nahradili zastaraný hardvér a umožnili vzdialené bezpečné pripojenie k infraštruktúre bez obmedzení. Zároveň bola implementovaná dvojfaktorová autentifikácia cez SMS správy, ktorá výrazne zvýšila bezpečnosť vzdialeného pripojenia. Koncentrátory boli implementované v redundantnej konfigurácii. VPN koncentrátory zároveň priniesli pridanú funkciu IDS/IPS (Intrusion Detection/Prevention System - Systém Detekcie/Prevencie Prienikov), ktoré slúžia tak na detekciu, ako aj na aktívne zabránenie prienikov.

Na koncových staniciach bol zrealizovaný upgrade softvéru antivírusovej ochrany na novú verziu EDR (Endpoint Detection and Response - Detekcia a reakcia na útoky na koncové zariadenia), ktorý umožňuje včasnú reakciu na prípadné hrozby vznikajúce na koncových zariadeniach.

Koncom roka 2021 Spoločnosť naštartovala projekt implementácie novej integrovanej monitorovacej platformy, ktorý umožní koncentrovať informácie o hardvéri aj softvéri pre oblasť OT, IT, optickej siete, DWDM, ako aj monitoring environmentálnych ukazovateľov v technologických priestoroch.

Všetky existujúce aj nové bezpečnostné systémy boli pripojené na implementovaný systém SIEM (Security Incident and Event Management – ma-

nažment bezpečnostných udalostí a incidentov), ktorý koncentruje informácie o bezpečnostnom stave celej infraštruktúry, umožňuje komplexný pohľad a zvyšuje efektivitu kybernetickej obrany.

Audit kybernetickej bezpečnosti

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., ako prevádzkovateľ základnej služby podľa zákona č. 69/2018 Z. z. o kybernetickej bezpečnosti a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „ZoKB“) spravuje a prevádzkuje systémy, ktoré sú prvkom kritickej infraštruktúry podľa zákona č. 45/2011 Z. z. o kritickej infraštruktúre. Počas roku 2021 prebiehali pred-audit a následne aj audit kybernetickej bezpečnosti.

Aktivity spojené s projektmi zvyšujúcimi bezpečnosť IT a OT, ako je napríklad prepracovanie bezpečnostnej dokumentácie, viedli k tomu, že spoločnosť TRANSPETROL, a. s., v októbri 2021 úspešne absolvovala audit kybernetickej bezpečnosti. Podľa auditnej správy obsah bezpečnostných opatrení, obsah a štruktúra bezpečnostnej dokumentácie a rozsah všeobecných bezpečnostných opatrení s požiadavkami ZoKB a Vyhláškou NBÚ 362/2018 Z. z. bol v súlade na 56 % a v časťotnom súlade na 15 %.

Zvyšovanie úrovne kybernetickej bezpečnosti je kontinuálny proces a naďalej bude pokračovať aj v nasledujúcich obdobiach.

Obnova a konsolidácia IT zariadení

V roku 2021 bol zrealizovaný upgrade existujúcich produkčných diskových polí, ktorý Spoločnosti umožnil vypnutie zastaranej neefektívnej technológie s vysokou náročnosťou na údržbu a finančné prostriedky a do budúcnosti tak zníži náklady ako na elektrickú energiu, tak aj na podporu pre servis zariadení.

V sieťovej časti bola zrealizovaná obnova približne 40 % aktívnych sieťových prvkov, ktoré už boli v stave končiacej sa servisnej podpory výrobcu, a teda hrozilo riziko, že ich softvér už nebude obnovovaný na posledné verzie, ktoré sú dôležité z hľadiska kybernetickej bezpečnosti. Projekt nových VPN koncentrátorov umožnil vyradiť staré VPN koncentrátory a rovnako aj servery Citrix slúžiace v minulosti na vzdialené pripojenie.

In 2021, information technologies followed the modernisation and renewal of network infrastructure components that consequently enabled better redundancy of data centres, and thus greater efficiency in the use of computing resources. For staff working from home during the pandemic, the implementation of the MS-Teams video-conferencing system has improved accessibility through the implementation of new laptops and the implementation of VPN concentrators. Cybersecurity continued to be improved - after the critical OT part implemented in 2020, TRANSPETROL, a. s. concentrated on IT activities in 2021, for both end stations and production systems. The implemented systems and measures were verified during the successful completion of the cybersecurity audit at the end of 2021.

Projects enhancing infrastructure provision

New VPN concentrators to replace outdated hardware and enable remote secure connections to infrastructure without restrictions. At the same time, two-factor authentication via SMS messages was implemented, which significantly increased the security of the remote connection. The concentrators were implemented in a redundant configuration. The VPN concentrators also brought the added functionality of IDS/IPS (Intrusion Detection/Prevention System) to both detect and proactively prevent intrusions.

An upgrade of the anti-virus protection software to the new EDR (Endpoint Detection and Response) version has been implemented on the endpoints, which enables a timely response to potential threats emerging on the endpoints.

At the end of 2021, the company launched a project to implement a new integrated monitoring platform that will allow concentrating both hardware and software information for OT, IT, optical network, DWDM, as well as monitoring of environmental indicators in technology areas.

All existing and new security systems have been connected to the implemented SIEM (Security Incident and Event Management) system, which concentrates information on the security status of the entire infrastructure, enabling a comprehensive view and increasing the effectiveness of cyber defence.

Cybersecurity audit

TRANSPETROL, a. s., as the operator of the basic service pursuant to Act No. 69/2018 Coll. on Cyber Security and on amendments and additions to certain acts (hereinafter only as "AoCS"), manages and operates systems that are an element of critical infrastructure pursuant to Act No. 45/2011 Coll. on Critical Infrastructure. During 2021, a pre-audit and subsequently a cyber security audit were conducted.

Activities related to projects enhancing IT and OT security, such as the redesign of security documentation, led to TRANSPETROL, a. s. successfully passing the cybersecurity audit in October 2021. According to the audit report, the content of security measures, the content and structure of security documentation and the scope of general security measures with the requirements of the AoCS and the NSA Decree 362/2018 Coll. were in 56% compliance and in 15% partial compliance. Improving the level of cyber security is a continuous process and will continue in the following periods.

IT equipment renewal and consolidation

In 2021, an upgrade to the existing production disk arrays was implemented, allowing the company to shut down outdated, inefficient, maintenance- and resource-intensive technology, thereby reducing both electricity and support costs for servicing the equipment in the future.

On the network side, a refresh of approximately 40% of the active network elements that were already in an end-of-service status with the manufacturer, and thus at risk of no longer being updated to the latest versions of their software, which are important from a cybersecurity perspective, was implemented. The new VPN concentrators project allowed the old VPN concentrators to be phased out, as well as the Citrix servers used in the past for remote connectivity.

In 2021, a project to build a new server room at PS-4 Tupá was implemented, which will allow the consolidation of the company's data centres from the leased data centre premises to the premises of TRANSPETROL, a. s. The company also reviewed IT systems and decommissioned any unusable and outdated technologies.

07 IT A ROZVOJ INFORMAČNÝCH TECHNOLOGIÍ

V roku 2021 bol zrealizovaný projekt vybudovania novej serverovne v PS-4 Tupá, ktorý umožní konsolidovať dátové centrá Spoločnosti z prenajatých priestorov dátového centra do priestorov TRANS-PETROL, a. s. Spoločnosť zároveň vykonala revíziu IT systémov a vyradila nepoužiteľné a zastarané technológie.

V oblasti mobilných zariadení sa Spoločnosti v spolupráci s mobilným operátorom podarilo zaviesť konsolidáciu mobilných paušálov a zároveň implementovať spravovanie mobilných zariadení

systémom MDM (Mobile Device Management), čo prispelo nielen k úspore nákladov, ale aj k zvýšeniu bezpečnosti.

V oblasti vzdelávania Spoločnosť implementovala novú modernú platformu e-learning, na ktorej už úspešne prebehli školenia pracovníkov v oblasti BOZP a kybernetickej bezpečnosti. Systém umožňuje aj elektronickú evidenciu externých certifikátov, ako aj automatické sledovanie expirácie platnosti.

IT AND DEVELOPMENT OF INFORMATION TECHNOLOGIES 07

In the area of mobile devices, the company, in co-operation with a mobile operator, managed to introduce the consolidation of mobile tariffs and at the same time to implement the management of mobile devices with the MDM (Mobile Device Management) system, which contributed not only to cost savings, but also to increased security.

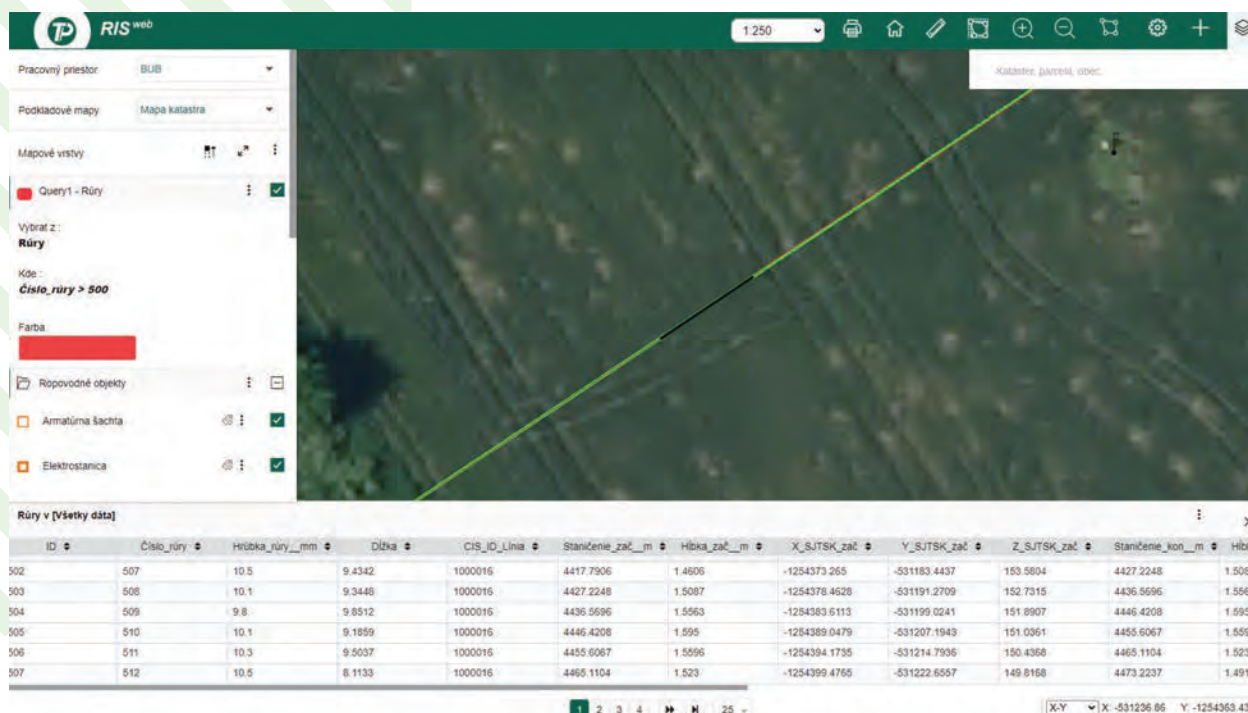
In the field of training, the company has implemented a new modern e-learning platform, which has already been successfully used to train employees in the areas of HSE and cyber security. The system also allows for electronic registration of external certificates including automatic expiry date tracking.

08 ROPOVODNÉ INFORMAČNÉ SYSTÉMY

Geoinformačný systém (GIS) spoločnosti TRANSPETROL, a. s., je komplexná databáza informácií ropovodného systému zobrazených v priestorovej realite. GIS pozostáva z desktopovej verzie Ropovodný informačný systém 3 (RIS), ktorá je v súčasnosti nasadená v plnom používaní a z webovej aplikácie RISweb. Vývoj novej verzie RISweb bol koncom roka 2021 úspešne ukončený a aplikácia prešla do rutinej prevádzky so zabezpečením vysokého štandardu ochrany užívateľských účtov a spracovávaných dát. Vzhľadom na citlivosť a strategickú hodnotu informácií boli posilnené bezpečnostné parametre vybavenia, bol preškolený okruh užívateľov a zároveň boli personifikované prístupy na jednotlivé pracovné za-

radenia užívateľov. Nadalej sa zachoval štandardný súradnicový systém S-JTSK a využívanie jednotnej databázy RIS z prostredia MS SQL.

RISweb je aplikácia, ktorá ponúka moderný dizajn a rýchly prístup k všetkým súvisiacim informáciám o geografickom rozložení ropovodného systému. V aplikácii sú implementované všetky potrebné mapové nástroje, napr. meranie dĺžky, plochy, výber z mapy, rôzne možnosti nastavenia tlače mapy atď. V atribútových tabuľkách je možné nastaviť rôzne pokročilé typy filtrovania údajov. Aplikácia umožňuje jednoduchšie použitie aj na prácu s väčším rozsahom dát a navyše sa vybrané dáta dajú zobrazovať v podobe tematických máp.



Obr.: Ukážka modulu RISweb

Previazanosť technických a geografických dátových podkladov je základom kvalitných mapových výstupov. Vzhľadom na nepretržitú eróziu pôdy často vznikajú aj nové riziká prevádzky technických zariadení, akým je aj ropovod a jeho príslušenstvo. Aby Spoločnosť v najväčšej možnej miere vedela takéto situácie predvídať, začala s aktualizáciou geologicko-environmentálnych dát vrátane ich spracovania do GIS databázy. Samotné dátové analýzy dokážu vytipovať kritické lokality z pohľadu rôznych rizikových faktorov, ako napr. zosuvové územia, náchylnosť na tvorbu plošnej erózie a podobne. Všetky tieto dáta budú v ďalších krokoch

zohľadnené pri zvyšovaní bezpečnosti prepravy ropy.

V roku 2021 spoločnosť TRANSPETROL, a. s., spustila projekt redizajnu prevádzkovej aplikácie na kontrolu a manažment incidentov technologických objektov a na trasy ropovodu. Aplikácia prešla na novú platformu s rozšírenými možnosťami administrácie systému vrátane pridávania a editácie lokalít, automatického plánovania a zadávania kontrol podľa časových intervalov a správy incidentov. Súčasťou riešenia je aj mobilná aplikácia, ktorá slúži zamestnancom diaľkovodov na kontrolu a zber dát o kon-

The Geoinformation System (GIS) of TRANSPETROL, a. s. is a comprehensive database of pipeline system information displayed in spatial reality. The GIS consists of the desktop version of the Pipeline Information System 3 (hereinafter RIS), which is currently deployed in full use, and the web application RISweb. The development of the new version of RISweb was successfully completed at the end of last year and the application led to routine operation, ensuring a high protection standard for user accounts and processed data. Due to the sensitivity and strategic value of the information, security parameters of the equipment were strengthened, the user community was trained and access to individual user workstations was personalized. The standard S-JTSK coordinate system

and the use of a single RIS database from the MS SQL environment was maintained.

RISweb is an application that offers a modern design and quick access to all related information on the geographical distribution of the pipeline system. All necessary mapping tools are implemented in the application, e.g., length measurement, area, map selection, various map printing settings, etc. Various advanced types of data filtering can be set up in the attribute tables. The application allows easier use even for working with a larger range of data and in addition, selected data can be displayed as thematic maps.

The interconnectedness of technical and geographi-

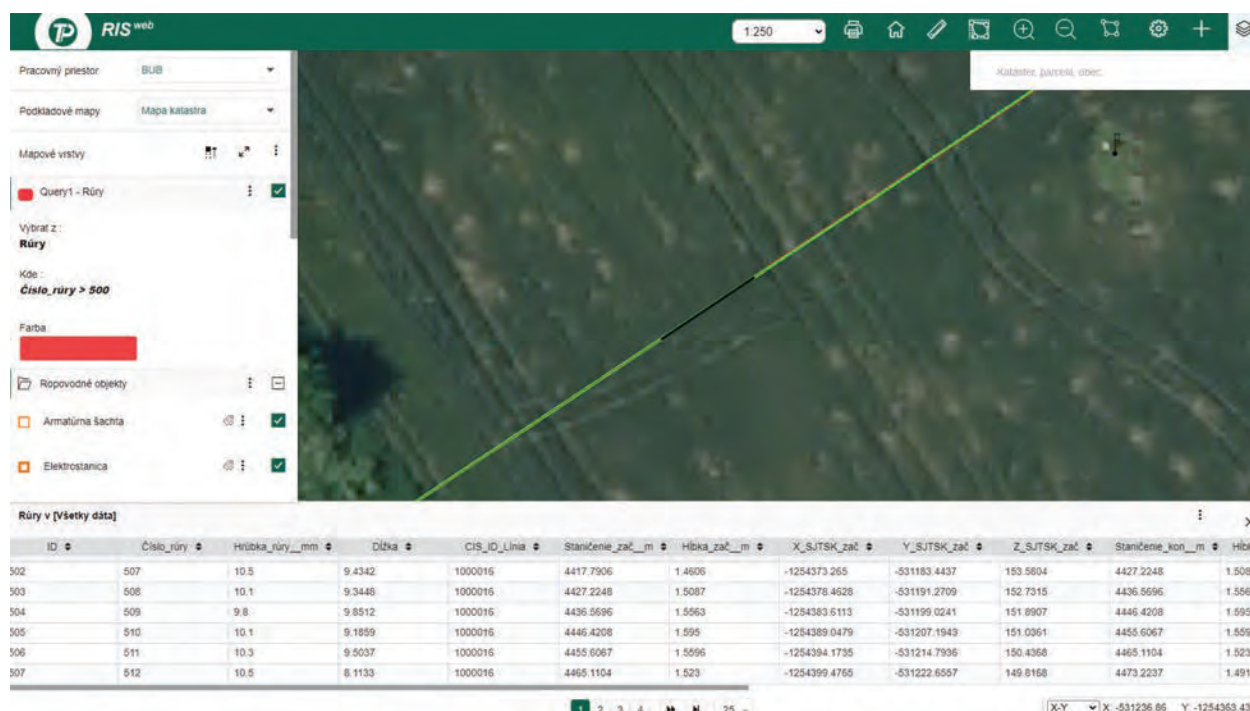


Figure: Example of the RISweb module

cal data is the basis for high quality map outputs. Due to continuous soil erosion, new risks often arise from the operation of technical facilities such as pipelines and their accessories. In order to anticipate such situations as far as possible, the company has started updating the geo-environmental data, including its processing into a GIS database. The data analyses alone can identify critical locations in terms of various risk factors, such as landslide areas, susceptibility to surface erosion, etc. All this data will be taken into account in the next steps to improve the safety of oil transportation.

In 2021, TRANSPETROL, a. s., launched a project to redesign an operational application for the control and incident management of process facilities and pipeline routes. The application was migrated to a new platform with enhanced system administration capabilities including adding and editing sites, automatic scheduling and entering of inspections by time intervals, and incident management. The solution also includes a mobile application for pipeline staff to inspect and collect data on inspected objects and sites in the field.

A redesign of the groundwater and wastewater

trovaných objektoch a lokalitách priamo v teréne. Na zjednotenú softvérovú platformu bol implementovaný aj redizajn aplikácie pre plánovanie odberov podzemných a odpadových vôd. V aplikácii je spracovávaná kontrola, evidencia a automatizované zadávanie výsledkov odberov podzemných a odpadových vôd. Systémovo sa kontrolujú limity prípustných hodnôt vo vzorkách podľa nariadení vlády a rozhodnutí príslušných okresných úradov. Súčasťou je aj mobilná aplikácia, ktorá slúži na zber údajov v teréne a kontrolu vykonania odberu pomocou GPS v zariadení. Vďaka využitiu rovnakej sw platformy tento krok prispel ku konsolidácii IT systémov v Spoločnosti a v budúcnosti bude môcť spoločnosť TRANSPETROL, a. s., efektívnejšie dbať o údržbu aplikácií.

SCADA - riadiaci systém a web portál

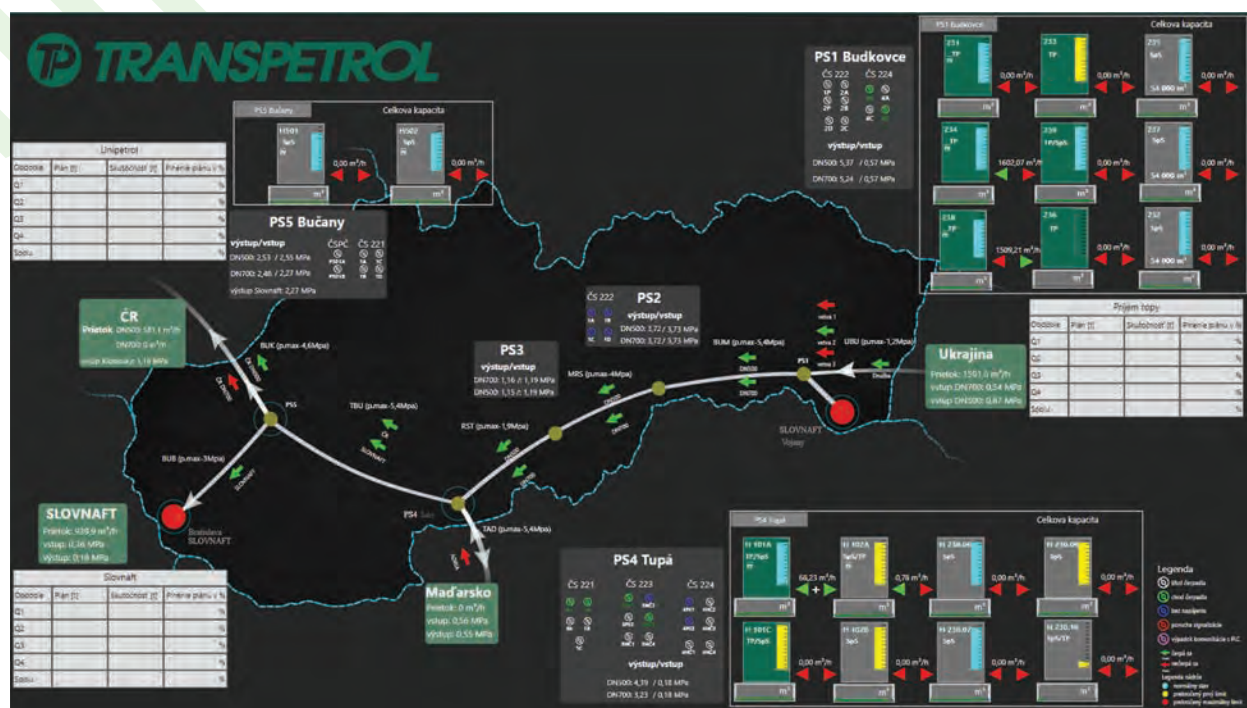
Riadiaci systém ropovodu spoločnosti TRANSPETROL, a. s., predstavuje hlavný systém monitoringu prevádzky, zberu technických dát a ovládania všetkých prvkov ropovodu. Nevyhnutnou podmienkou bezpečnej prevádzky systému je jeho kontinuálny rozvoj a zvyšovanie bezpečnosti. Aj v minulom roku sa pokračovalo s upgradom ovládacích prvkov technológií za nové PLC GE, ktorý prebieha postupne po etapách. V roku 2021 prebiehal upgrade PLC v nádržových parkoch prečerpávacích staníc.

Riadiaci systém umožňuje operátorom ovládať kaž-

dý režim prepravy ropy. Systém automaticky kontroluje všetky parametre technológií a v prípade ich neštandardného prejavu upozorňuje operátora alarmom. Do riadiaceho systému bol doplnený režim, ktorý umožňuje spustiť zariadenie mimo čerpaceho režimu, napr. motor po výmene alebo oprave. Tento režim slúži na test technologických zariadení, systém zároveň aktívne sleduje všetky prevádzkové parametre zariadenia a v prípade zistenia nesprávneho chodu vykoná preventívne opatrenia, ktoré zabránia jeho poškodeniu.

Do klientskej platformy SCADA web portál boli doplnené viaceré rozšírenia technologických schém a dát. Vďaka kontinuálnej aktualizácii a dostupnosti množstva dát o prevádzke má web portál stále širšie využitie. Dobrým príkladom využitia dostupných dát je vytvorenie samostatnej časti pre manažérsky informačný portál. V tejto časti sú zhrnuté najdôležitejšie prevádzkové informácie, napr. čerpanie, kapacity nádržových parkov, používané motory a čerpadlá, ale aj plnenie plánu prepravy. Tieto informácie sú pre ich citlivosť dostupné len autorizovaným užívateľom, pričom neustále poskytujú dôležité údaje pre riadenie chodu Spoločnosti.

Aj vďaka vyššie uvedeným ropovodným informačným systémom dokáže spoločnosť TRANSPETROL, a. s., nepretržite zabezpečiť spoľahlivú a bezpečnú prepravu ropy.



Obr.: SCADAwebportál

abstraction scheduling application was also implemented on the unified software platform. The application handles control, recording and automated input of groundwater and wastewater abstraction results. The limits of permissible values in samples are systematically checked according to government regulations and decisions of the relevant district authorities. It also includes a mobile application for collecting data in the field and checking the sampling performance using GPS on device. By using the same software platform, this step has contributed to the consolidation of IT systems in the company and in the future TRANSPETROL, a. s., will be capable of handling application maintenance more efficiently.

SCADA - control system and web portal

The pipeline control system of TRANSPETROL, a. s. represents the main system to monitor operation, collect technical data and control all elements of the pipeline. Its continuous development and safety improvement is a prerequisite for safe operation of the system. Also last year, upgrade of the technology controls for new GE PLCs has continued in phases. In 2021, PLC upgrades were in progress in the tank farms of the pumping stations.

The control system allows operators to control each mode of crude oil transportation. The system automatically monitors all technology parameters

and alerts the operator with an alarm in the event of a non-standard event. A mode has been added to the control system allowing the equipment to be engaged outside the pumping mode, e.g., after an engine change or repair. This mode is used to test technological equipment, the system also actively monitors all operating parameters of the equipment and in case of detecting incorrect operation, takes preventive measures to prevent damage to the equipment.

Several extensions of technological schemes and data have been added to the SCADA web portal client platform. Thanks to continuous update and availability of much of operation data, the web portal has an increasingly wider use. A good example of available data use is the creation of a separate section for the management information portal. This section summarises the most important operational information, e.g., pumping, tank farm capacities, engines and pumps in use, but also the transport plan fulfilment. Due to its sensitivity, this information is only available to authorised users, while at all times providing important data for company operations management.

Also, thanks to the above-mentioned pipeline information systems, TRANSPETROL, a.s. is capable of ensuring reliable and safe oil transportation at all times.

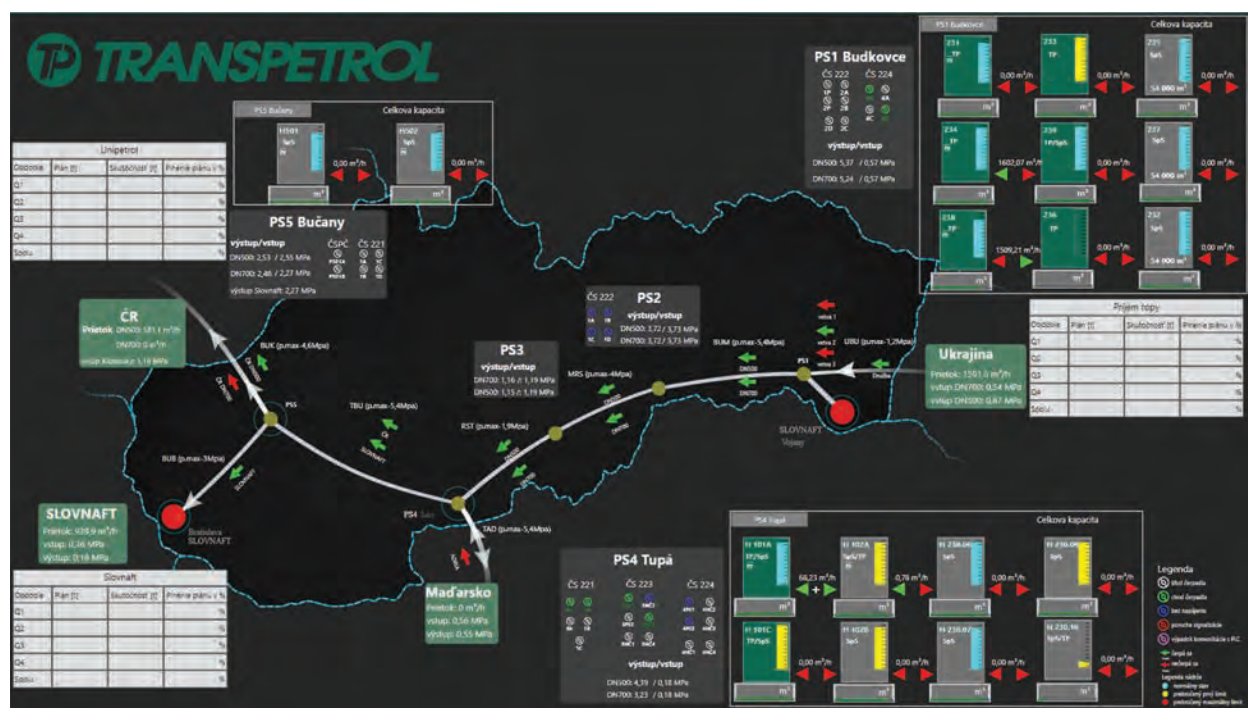


Figure: SCADAwebportal

08 ROPOVODNÉ INFORMAČNÉ SYSTÉMY

Optická sieť ropovodného systému 2021

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., využíva modernizovanú vysoko dostupnú sieť optických káblov slúžiacu na dátové prepojenie prečerpávacích staníc a technologických objektov na trase. Sieť plne pokrýva potreby Spoločnosti v oblasti prenosových zariadení Spoločnosti a jej rezervy plne pokrývajú potreby pri modernizácii a rozvoji IT technológií.

Modernizáciou boli na trasách pozdĺž ropovodu, od hranice s UA - Budkovce, hranice s ČR - Kátov, hranice s HU - Šahy a až do rafinérie Slovnaft, použité najmodernejšie typy SM optických káblov s vláknami typu G 652, G657, s kapacitou 96 vlákien, ktoré sú vhodné na použitie vysokorychlostných prenosových systémov. Systém optických vlákien je nepretržite monitorovaný, čo napomáha dosiahnutiu vysokej spoľahlivosti s parametrami dostupnosti 24 x 7, s dobou odstránenia poruchy do 12 hodín. V roku 2021 bol tento systém rozšírený o novú funkcionality, ktorá zabezpečuje prepojenie nameraných údajov z monitorovaného vlákna do mapového podkladu a na základe zistených údajov o stave meraného optického vlákna vyhodnocuje akúkoľvek zmenu od normálu. Takto získané dáta prepošle oprávneným zamestnancom Spoločnosti vo formáte vhodnom do všeobecne používaných navigačných zariadení. Táto funkcionality skracuje čas potrebný na vyhľadanie poruchy, ako aj čas na jej odstránenie. Dostatočná rezerva, vysoká dostupnosť a spoľahlivosť vytvorili priestor na možnosť prenájmu nenasvietených vlákien externým organizáciám s možnosťou umiestnenia zariadení v komunikačných uzloch Spoločnosti. Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., poskytuje prenájom vlákien po celej trase ropovodu s možnosťou ukončenia v prečerpávacích staniciach a taktiež v ktoromkoľvek z cca 70 technologických domčekov na trase ropovodu.

Obrat spoločnosti TRANSPETROL, a. s., v prenájme vlákien dosiahol v roku 2021 viac ako 700 000 EUR.

Optical network of the pipeline system 2021

TRANSPETROL, a. s., uses a modernized, highly available fibre optic cable network for data connection of pumping stations and technological objects along the route. The network fully covers the company's needs for its transmission facilities and its reserves fully cover the needs in upgrading and developing IT technologies.

Upgrades were carried out along the routes along the pipeline, from the UA border - Budkovce, the Czech border - Kátov, the HU border - Šahy and up to the Slovnaft refinery, using the most modern types of SM fibre optic cables with fibre types G 652, G657, with a capacity of 96 fibres, which are suitable for the use of high-speed transmission systems. The fibre optic system is continuously monitored, which helps to achieve high reliability with 24/7 availability parameters, with a fault clearance time of up to 12 hours. In 2021, this system was extended with new

functionality that provides a link from the measured data from the monitored fibre to the map base and evaluates any change from normal based on the detected data on the condition of the measured optical fibre. The data thus obtained shall be forwarded to authorised personnel of the Company in a format suitable for general purpose navigation equipment. This functionality reduces the time required to locate a fault as well as the time required to rectify it. Sufficient margin, high availability and reliability have created the opportunity to lease unlighted fibre to external organisations with the possibility of locating the equipment in the company's communication hubs. TRANSPETROL, a. s., provides fibre rental along the entire pipeline route with the option of terminating at pumping stations and also at any of the approximately 70 technology buildings along the pipeline route. Turnover of TRANSPETROL, a. s. in fibre rental reached more than EUR 700 000 in 2021.

09 INTEGROVANÝ MANAŽÉRSKY SYSTÉM

Strategickou prioritou Spoločnosti je poskytovať kvalitnú službu bez narušovania ekologickej stability ekosystémov a ohrozovania bezpečnosti a zdravia ľudí. Trvalo uplatňovanou zásadou Spoločnosti je preto udržiavať ropovodný systém Slovenskej republiky na úrovni najlepšej dostupnej technológie, s osobitným dôrazom na bezpečnú prepravu a skladovanie ropy.

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 14001:2015, ISO 9001:2015, ISO 45001:2018.

Politika integrovaných manažérskych systémov plní strategické zámery spoločnosti TRANSPETROL, a. s., a je záväzná pre všetkých zamestnancov. Ochrana životného prostredia a bezpečnosť ľudí je chápaná ako integrálna súčasť rozhodovacieho procesu Spoločnosti.

Spoločnosť pravidelne analyzuje environmentálne aspekty činností a služieb, ktoré môžu mať vplyv na životné prostredie, ako aj riziká závažných priemyselných havárií, čím chráni nielen bezpečnosť a zdravie zamestnancov Spoločnosti, ale aj zamestnancov zmluvných firiem vykonávajúcich svoju činnosť v objektoch TRANSPETROL, a. s., nevynímajúc obyvateľov dotknutých území, ktorých štvrťročne otvorene informuje o výsledkoch predmetných analýz.

Program manažérskych systémov je vypracovaný pre celú Spoločnosť. Stanovuje dlhodobé a krátkodobé ciele na ochranu životného prostredia pred prípadnými negatívnymi vplyvmi činností TRANSPETROL, a. s., ciele na zvyšovanie kvality svojej činnosti a ciele na zvyšovanie ochra-

ny a zdravia pri práci, ako aj postupy na ich dosiahnutie. V súlade s požiadavkami ISO 14001, ISO 9001 a ISO 45001 vychádza z právnych a iných záväzných požiadaviek, z významných environmentálnych aspektov Spoločnosti, výsledkov auditov, kontrol, previerok, rizík, ohrození, nebezpečenstiev, konzultácií so zamestnancami, z technologických možností a tiež z finančných, prevádzkových a obchodných požiadaviek Spoločnosti.

Výsledky posudzovania rizík Spoločnosť premieňa do riadiacej dokumentácie a tie následne slúžia ako vstupy pre plány údržby a plány opráv.

V roku 2021 v spoločnosti TRANSPETROL, a. s., nedošlo počas prevádzky k prerušeniu čerpania ropy z dôvodu mimoriadnej udalosti, havárie alebo zlyhania techniky na strane Spoločnosti. Nulová pokuta orgánov štátnej správy za porušenie environmentálnej legislatívy je potvrdením primeranosti nášho úsilia o trvalo udržateľný rozvoj.

V hodnotenom roku emisné limity sledovaných škodlivín neboli ani raz prekročené. Nedošlo k žiadnej mimoriadnej udalosti ani k akémukoľvek nekontrolovanému úniku nebezpečných látok do pôdy, horninového prostredia, podzemných ani povrchových vôd.

Spoločnosťou SNAS bola ešte v roku 2020 vykonaná reakreditácia skúšobných laboratórií pre odbery a analýzy ropy a vody. Rozbory odpadových vôd spoločnosť TRANSPETROL, a. s., zadáva nezávislým akreditovaným laboratóriám. Spôsobilosť vykonávať skúšky nestranné a dôveryhodné laboratóriá preukazujú plnením požiadaviek normy ISO/IEC 17025:2017.

The company's strategic priority is to provide high quality service without disrupting the ecological stability of ecosystems and endangering the safety and health of people. The company's consistent policy is therefore to maintain the Slovak Republic's pipeline system at the level of the best available technology, with particular emphasis on safe transportation and storage of crude oil.

TRANSPETROL, a. s., has developed an integrated management system that meets the requirements for environmental protection, quality of the service provided and protection of persons at an internationally comparable level according to the internationally recognized standards ISO 14001:2015, ISO 9001:2015, ISO 45001:2018.

The Integrated Management Systems Policy fulfils the strategic objectives of TRANSPETROL, a. s. and is binding for all employees. Environmental protection and human safety are seen as an integral part of the company's decision-making process.

The company regularly analyses the environmental aspects of activities and services that may have an impact on the environment, as well as the risks of serious industrial accidents, thereby protecting the safety and health not only of the company's employees, but also of the employees of contractors operating in TRANSPETROL, a. s. facilities, not excluding the inhabitants of the affected areas, who are openly informed on a quarterly basis of the results of the analyses in question.

A management systems programme is drawn up for the entire company. It establishes long-term and short-term objectives for protection of the environment from possible negative impacts of TRANSPETROL, a. s. activities, objectives for

improving the quality of its activities and objectives for improving occupational health and safety, as well as the procedures for achieving them. In accordance with requirements of ISO 14001, ISO 9001 and ISO 45001, it is based on legal and other binding requirements, on substantial environmental aspects of the company, on the results of audits, inspections, reviews, risks, threats, hazards, consultations with employees, on technological capacities and also on the financial, operational and business requirements of the company.

The company translates the results of the risk assessment into management documentation, which in turn serves as input to maintenance and repair plans.

In 2021, TRANSPETROL, a.s. did not experience any interruptions in crude oil pumping during operations due to an incident, accident or technical failure on the part of the company. The zero fine by the state authorities for violation of environmental legislation is a confirmation of the adequacy of our efforts for sustainable development.

In the year under review, the emission limits for the pollutants monitored were not exceeded even once. There were no incidents or any uncontrolled releases of hazardous substances into the soil, rock environment, groundwater or surface water.

In 2020 SNAS reaccredited the testing laboratories for oil and water sampling and analysis. TRANSPETROL, a. s. outsources the analysis of wastewater to independent accredited laboratories. The laboratories demonstrate their ability to perform tests impartially and reliably by meeting the requirements of ISO/IEC 17025:2017.

The company's recertification audit in 2021 con-

09 INTEGROVANÝ MANAŽÉRSKY SYSTÉM

Recertifikačný audit Spoločnosti v roku 2021 potvrdil, že systém riadenia podľa ISO 14001, ISO 9001 a ISO 45001 je plne účinný a spĺňa požiadavky noriem. Boli vydané certifikáty vo vzťahu k štandardom. Výsledky auditu použije Spoločnosť na posilnenie systému manažmentu.

Certifikáty IQNet na súlad s ISO 14001:2015, ISO 9001:2015, ISO 45001:2018
Certifikáty na súlad s DQS ISO 14001:2015, ISO 9001:2015, ISO 45001:2018
Certifikát akreditovaného skúšobného laboratória SNAS



firmed that the management system according to ISO 14001, ISO 9001 and ISO 45001 is fully effective and meets the requirements of the standards. Certificates have been issued in relation to the standards. The company will use the results of the audit to strengthen the management system.

IQNet certificates for compliance with ISO 14001:2015, ISO 9001:2015, ISO 45001:2018 Certificates for compliance with DQS ISO 14001:2015, ISO 9001:2015, ISO 45001:2018 SNAS Accredited Testing Laboratory Certificate



09 INTEGROVANÝ MANAŽÉRSKY SYSTÉM





Ropovod Družba spája Áziu s Európou a stal sa súčasťou celoeurópskeho ropovodného systému. Jeho významné postavenie v oblasti prepravy a skladovania ropy sa odzrkadľuje aj v stanovovaní a následnom plnení čoraz náročnejších cieľov. Tie sú zamerané predovšetkým na udržateľnosť a zvyšovanie objemov bezporuchovej prepravy ropy spolu s jej bezpečnosťou, ako aj na oblasť bezpečného skladovania ropy, a samozrejme, na zvyšovanie úrovne environmentálnej bezpečnosti prevádzky. Výsledkom takto vytýčených a následne splnených cieľov je ďalší rozvoj spoločnosti TRANSPETROL, a. s., ktorá ropovod Družba na Slovensku prevádzkuje.

TRANSPETROL, a. s., ako konzervatívny prepravca je súčasťou systému bezpečného a stabilného spôsobu prepravy ropy, ktorú zabezpečuje s dôrazom na ekonomickú a environmentálnu nezávadnosť.

V súčasnosti, v reakcii na vzniknutý konflikt Ruska a Ukrajiny, vedenie Spoločnosti analyzuje všetky možnosti využívania existujúceho ropovodného systému. Dňa 30. mája 2022 zverejnila Európska rada svoj súhlas so šiestym balíkom sankcií voči Rusku, vzťahujúcoim sa na ropu, ako aj ropné produkty dodávané z Ruska do členských štátov, s výnimkou pre ropu dodávanú ropovodom. Vedenie Spoločnosti dôsledne vyhodnocuje riziká a hrozby plynúce z prípadného zastavenia toku ropy z Ukrajiny a aktívne komunikuje s Ministerstvom hospodárstva Slovenskej republiky o alternatívach budúceho rozvoja tak ropovodnej siete, ako aj riešenia otázky zabezpečenia zákonných požiadaviek týkajúcich sa štátnych hmotných rezerv. Preprava ropy ropovodnou sieťou má strategický význam pre energetickú bezpečnosť Slovenskej republiky.

Zložitý ropovodný systém si vyžaduje pravidelné a cyklické investície pre na jeho revitalizáciu a modernizáciu. Kľúčovou úlohou v oblasti informačných technológií je zvyšovanie bezpečnosti systémov tak, aby v čo najväčšej miere odolávali celosvetovej hrozbe kybernetických útokov. Spolu s ďalšími technickými či technologickými inováciami chce spoločnosť TRANSPETROL, a. s., patriť aj v nasledujúcom období medzi lídrov v oblasti bezpečnosti prepravy a skladovania ropy. Za zásadný a strategický cieľ v najbližšom období považuje spoločnosť TRANSPETROL, a. s., udržanie objemu prepravy ropy územím Slovenskej republiky. Rozširujú sa skladové kapacity v PS-1 Budkovce aj v PS-4 Tupá. Vytvárajú sa zložité scenáre prepravy ropy, ktoré zohľadňujú aktuálne potreby našich zákazníkov. V roku 2021 Spoločnosť začala so skúškami nových čerpacích režimov z PS-1 Budkovce do OSR Slovnaft, ako aj s priamym čerpaním ropy ropovodom Adria cez PS-4 Tupá do OSR Slovnaft bez potreby jej uskladnenia v skladovacej nádrži. Tieto nové metódy čerpania výrazne prispievajú k zvýšeniu efektivity prepravy ropy, k efektívnejšiemu využívaniu ľudských zdrojov a skrátiť samotnú prepravu.

Projektom, ktorý TRANSPETROL, a. s., v súčasnosti prehodnocuje, je výstavba novej trasy z Bratislavy do Schwechatu (projekt BSP – Bratislava-Schwechat Pipeline GmbH). Projekt by mohol spojiť dva najvýznamnejšie ropovody Európy: TAL a Družbu, avšak z dôvodu ekologickej záťaže sa jeho využitie stále posudzuje.

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., však vyjadruje pevné presvedčenie, že ani 60. výročie vzniku a spustenia ropovodu Družba nepredstavuje jeho záverečné vystúpenie, a naďalej bude pre budúcnosť prinášať stabilné hodnoty – ekologickú prepravu ropy a bude dôležitým článkom slovenského hospodárstva.

Connecting Asia with Europe the Družba crude oil pipeline has become part of the pan-European pipeline system. Its prominent position in the transport and storage of oil is reflected in the setting and subsequent fulfilment of increasingly demanding targets. These are primarily aimed at sustainability and increasing the volumes of trouble-free oil transport, together with its safety, as well as the safe storage of oil and, of course, increasing the level of environmental safety of operations. As a result of the objectives thus set and subsequently met, TRANSPETROL, a. s., which operates the Družba oil pipeline in Slovakia, has continued to develop. TRANSPETROL, a. s., as a conservative carrier, is part of the system of safe and stable oil transportation, that is provided with an emphasis on economic and environmental safety.

Currently, in response to the emerging conflict between Russia and Ukraine, the company's management is analysing all options for the use of the existing pipeline system. On 30 May 2022, the European council agreed that the sixth package of sanctions against Russia will cover crude oil, as well as petroleum products, delivered from Russia into Member States, with an exception for crude oil delivered by pipeline. The Company's management carefully assessing the risks and threats arising from the possible blockage of crude oil flow from Ukraine and actively communicating with the Ministry of Economy of the Slovak Republic on alternatives for future development of both the pipeline network and the solution to the issue of securing statutory requirements relating to the state material reserves. Oil transport through the network is of strategic importance for energy security of the Slovak Republic.

The complex pipeline system requires regular and cyclical investments for its revitalisation and mode-

rnisation. A key task in the field of information technology is to enhance the security of systems so they are as resilient as possible to the global threat of cyber-attacks. Together with other technical or technological innovations, TRANSPETROL, a. s. wants to be one of the leaders in the field of oil transportation and storage security in the coming period. TRANSPETROL, a. s. considers maintaining the volume of oil transport through the territory of the Slovak Republic to be an essential and strategic goal in the near future. Storage capacities are being expanded at both PS-1 Budkovce and PS-4 Tupá. Complex oil transport scenarios are being developed to take into account the current needs of our customers. In 2021, the Company started testing new pumping regimes from PS-1 Budkovce to OSR Slovnaft, as well as direct pumping of crude oil through the Adria pipeline via PS-4 Tupá to OSR Slovnaft without the need of storing it in a storage tank. These new pumping methods will significantly contribute to increasing the efficiency of crude oil transport, to more efficient use of human resources and will shorten the transport itself.

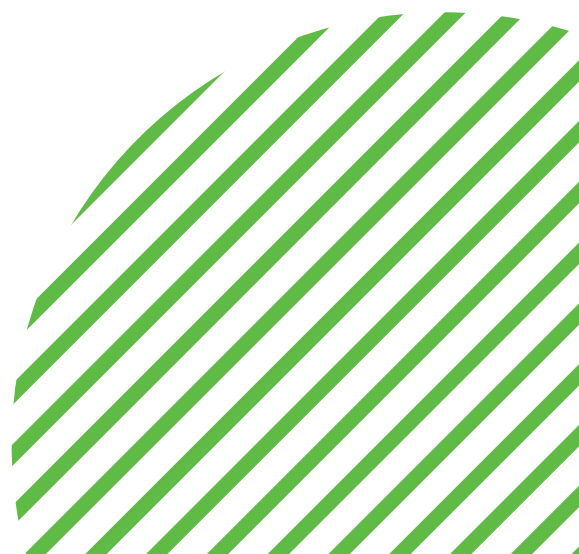
A project that TRANSPETROL, a. s., is currently reviewing is the construction of a new route from Bratislava to Schwechat (project BSP - Bratislava-Schwechat Pipeline GmbH). The project could connect two of Europe's most important pipelines, TAL and Družba, but its use is being reconsidered because of its environmental burden.

TRANSPETROL, a. s., however, firmly believes that even the 60th anniversary of the Družba pipeline is not its final performance, and that it will continue bringing stable values for the future - ecological transport of crude oil, remaining an important link in the Slovak economy.



2021

EKONOMICKÉ VÝSLEDKY
ECONOMIC RESULTS



Výnosy (v EUR)

	2017	2018	2019	2020	2021
Tržby z predaja služieb	55 915 904	56 374 027	62 106 563	60 664 430	59 770 720
Tržby z predaja dlhodobého majetku a materiálu	515 593	73 676	52 747	238 529	216 797
Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti	1 229 507	1 112 596	1 081 559	828 487	1 112 628
Tržby z predaja tovaru a aktivácia služieb	87 255	89 614	97 729	81 238	92 382
Výnosy z hospodárskej činnosti spolu	57 748 259	57 649 913	63 338 598	61 812 684	61 192 527
Výnosy z dlhodobého finančného majetku	793 158	273 155	294 373	529 974	971 624
Výnosy z predaja cenných papierov a podielov	-	-	-	374 821	-
Výnosové úroky	328	338	314	4 087	1 949
Kurzové zisky	239	386	310	166	312
Výnosy z finančnej činnosti spolu	793 725	273 879	294 997	909 048	973 885
VÝNOSY CELKOM	58 541 984	57 923 792	63 633 595	62 721 732	62 166 412

Náklady (v EUR)

	2017	2018	2019	2020	2021
Spotreba materiálu, energie a ostatných neskladovateľných dodávok	5 657 279	6 065 587	7 196 086	5 752 542	5 983 696
Náklady vynaložené na obstaranie predaného tovaru	13 283	18 447	15 899	6 927	8 696
Opravné položky k zásobám	112 713	-	4 785	19 361	74 838
Služby	10 465 016	11 296 913	13 801 681	13 024 137	8 132 662
Osobné náklady	10 330 715	11 383 342	12 388 869	12 213 311	13 255 177
Odpisy dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	16 984 718	17 414 340	18 517 321	19 425 541	22 095 621
Opravné položky k pohľadávkam	-160	-	-655	-56	-
Dane a poplatky	716 821	693 034	626 938	754 513	641 754
Ostatné náklady na hospodársku činnosť	1 679 328	2 042 830	1 824 024	1 793 840	1 206 888
Zostatková cena predaného dlhodobého majetku	126 202	19 750	6 919	1 920	63 167
Náklady na hospodársku činnosť spolu	46 085 915	48 934 243	54 381 867	52 992 036	51 462 499
Predané cenné papiere a podiely	-	-	-	374 821	-
Kurzové straty	2 229	1 522	1 323	1 358	118
Opravné položky k finančnému majetku	6 251 664	2 840 497	2 272 032	394 481	176 669
Ostatné náklady na finančnú činnosť	5 481	7 015	7 292	7 602	18 303
Náklady na finančnú činnosť spolu	6 259 374	2 849 034	2 280 647	778 262	195 090
NÁKLADY CELKOM	52 345 289	51 783 277	56 662 514	53 770 298	51 657 589

11 ECONOMIC RESULTS FOR 2021

Revenues (in EUR)

	2017	2018	2019	2020	2021
Revenues from services	55,915,904	56,374,027	62,106,563	60,664,430	59,770,720
Sale of fixed assets and material	515,593	73,676	52,747	238,529	216,797
Other revenues from operation	1,229,507	1,112,596	1,081,559	828,487	1,112,628
Revenues from sale of goods and services	87,255	89,614	97,729	81,238	92,382
Total reveunes from operations	57,748,259	57,649,913	63,338,598	61,812,684	61,192,527
Revenues from non-current financial assets	793,158	273,155	294,373	529,974	971,624
Revenues from sale of shares and securities	-	-	-	374,821	-
Interest income	328	338	314	4,087	1,949
Exchange rate gains	239	386	310	166	312
Total revenues from financing activities	793,725	273,879	294,997	909,048	973,885
TOTAL REVENUES	58,541,984	57,923,792	63,633,595	62,721,732	62,166,412

Costs (in EUR)

	2017	2018	2019	2020	2021
Consumption of raw materials, energy and other non-inventory items	5,657,279	6,065,587	7,196,086	5,752,542	5,983,696
Costs for procurement of sold goods	13,283	18,447	15,899	6,927	8,696
Corrective items for supplies	112,713	-	4,785	19,361	74,838
Services	10,465,016	11,296,913	13,801,681	13,024,137	8,132,662
Personnel costs	10,330,715	11,383,342	12,388,869	12,213,311	13,255,177
Depreciation of tangible and intangible assets	16,984,718	17,414,340	18,517,321	19,425,541	22,095,621
Corrective items for supplies	-160	-	-655	-56	-
Taxes and fees	716,821	693,034	626,938	754,513	641,754
Other operating costs	1,679,328	2,042,830	1,824,024	1,793,840	1,206,888
Net book values of non-current assets sold	126,202	19,750	6,919	1,920	63,167
Total costs of operating activities	46,085,915	48,934,243	54,381,867	52,992,036	51,462,499
Costs of financial assets and shares sold	-	-	-	374,821	-
Foreign exchange losses	2,229	1,522	1,323	1,358	118
Value adjustments to financial assets	6,251,664	2,840,497	2,272,032	394,481	176,669
Other financial costs	5,481	7,015	7,292	7,602	18,303
Total costs of financial activities	6,259,374	2,849,034	2,280,647	778,262	195,090
TOTAL COSTS	52,345,289	51,783,277	56,662,514	53,770,298	51,657,589

Hospodársky výsledok (v EUR)

	2017	2018	2019	2020	2021
Výnosy celkom	58 541 984	57 923 792	63 633 595	62 721 732	62 166 412
Náklady celkom	52 345 289	51 783 277	56 662 514	53 770 298	51 657 589
Účtovný zisk pred zdanením	6 196 695	6 140 515	6 971 081	8 951 434	10 508 823

Individuálna súvaha v skrátenom rozsahu (v EUR)

	2017	2018	2019	2020	2020
	Netto	Netto	Netto	Netto	Netto
Spolu majetok	356 014 996	366 360 932	367 754 937	370 522 117	374 520 942
Neobežný majetok	310 734 752	324 184 977	334 095 015	332 084 633	323 434 246
Dlhodobý nehmotný majetok	10 354 592	12 394 551	13 352 572	12 286 941	8 091 402
Dlhodobý hmotný majetok	227 917 843	241 454 069	251 631 490	251 061 559	246 606 712
Dlhodobý finančný majetok	72 462 317	70 336 357	69 110 953	68 736 133	68 736 132
Obežný majetok	43 653 464	40 408 243	25 511 291	35 886 105	49 063 689
Zásoby	1 167 253	1 076 162	977 911	954 673	686 109
Krátkodobé pohľadávky	4 916 483	7 378 563	8 164 849	7 875 361	6 764 028
Finančné účty	37 569 728	31 953 518	16 368 531	27 056 071	41 613 552
Časové rozlíšenie	1 626 780	1 767 712	8 148 631	2 551 379	2 023 007
Spolu vlastné imanie a záväzky	356 014 996	366 360 932	367 754 937	370 522 117	374 520 942
Vlastné imanie	318 240 540	322 044 087	325 606 360	332 367 613	338 352 572
Základné imanie	231 860 090	245 867 958	252 871 892	252 871 892	252 871 892
Kapitálové fondy	9 985 055	9 985 055	9 985 055	9 985 055	9 985 055
Fondy zo zisku	49 157 732	51 853 378	53 227 405	53 227 405	53 227 405
Výsledok hospodárenia minulých rokov	23 625 852	10 286 374	4 744 588	9 317 319	14 053 389
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie (+ -)	3 611 811	4 051 322	4 777 420	6 965 942	8 214 831
Záväzky	34 178 360	41 340 818	39 674 766	35 393 521	33 391 835
Dlhodobé a krátkodobé rezervy	1 060 798	1 577 728	1 598 810	1 181 020	1 142 436
Dlhodobé záväzky	19 695 779	21 281 991	22 506 603	22 561 554	23 960 494
Krátkodobé záväzky	13 421 783	18 481 099	15 569 353	11 650 947	8 288 905
Bankové úvery a výpomoci	-	-	-	-	-
Časové rozlíšenie	3 596 096	2 976 027	2 473 811	2 760 983	2 776 535

Economic result (in EUR)

	2017	2018	2019	2020	2021
Total revenues	58,541,984	57,923,792	63,633,595	62,721,732	62,166,412
Total costs	52,345,289	51,783,277	56,662,514	53,770,298	51,657,589
Profit before tax	6,196,695	6,140,515	6,971,081	8,951,434	10,508,823

Individual short-form balance sheet (in EUR)

	2017	2018	2019	2020	2021
	Netto	Netto	Netto	Netto	Netto
Total assets	356,014,996	366,360,932	367,754,937	370,522,117	374,520,942
Non-current assets	310,734,752	324,184,977	334,095,015	332,084,633	323,434,246
Intangible assets	10,354,592	12,394,551	13,352,572	12,286,941	8,091,402
Tangible assets	227,917,843	241,454,069	251,631,490	251,061,559	246,606,712
Financial assets	72,462,317	70,336,357	69,110,953	68,736,133	68,736,132
Current assets	43,653,464	40,408,243	25,511,291	35,886,105	49,063,689
Inventory	1,167,253	1,076,162	977,911	954,673	686,109
Receivables	4,916,483	7,378,563	8,164,849	7,875,361	6,764,028
Financial accounts	37,569,728	31,953,518	16,368,531	27,056,071	41,613,552
Accruals	1,626,780	1,767,712	8,148,631	2,551,379	2,023,007
Total equity and liabilities	356,014,996	366,360,932	367,754,937	370,522,117	374,520,942
Total equity	318,240,540	322,044,087	325,606,360	332,367,613	338,352,572
Share capital	231,860,090	245,867,958	252,871,892	252,871,892	252,871,892
Capital funds	9,985,055	9,985,055	9,985,055	9,985,055	9,985,055
Profit reserves	49,157,732	51,853,378	53,227,405	53,227,405	53,227,405
Retained earnings from the past	23,625,852	10,286,374	4,744,588	9,317,319	14,053,389
Net income/loss for fiscal period (+/-)	3,611,811	4,051,322	4,777,420	6,965,942	8,214,831
Liabilities	34,178,360	41,340,818	39,674,766	35,393,521	33,391,835
Non-current and current reserves	1,060,798	1,577,728	1,598,810	1,181,020	1,142,436
Non-current liabilities	19,695,779	21,281,991	22,506,603	22,561,554	23,960,494
Current liabilities	13,421,783	18,481,099	15,569,353	11,650,947	8,288,905
Bank loans and help	-	-	-	-	-
Accruals	3,596,096	2,976,027	2,473,811	2,760,983	2,776,535

Individuálny výkaz ziskov a strát v skrátrenom rozsahu (v EUR)

	2017	2018	2019	2020	2021
<i>Tržby z predaja služieb, tovaru, aktivácia</i>	56 003 159	56 463 641	62 204 292	60 745 668	59 863 102
Spotreba materiálu, energie, tovaru a opravné položky k zásobám	5 783 275	6 084 034	7 216 770	5 778 830	6 067 230
Služby	10 465 016	11 296 913	13 801 681	13 024 137	8 132 662
Osobné náklady	10 330 715	11 383 342	12 388 869	12 213 311	13 255 177
Dane a poplatky	716 821	693 034	626 938	754 513	641 754
Odpisy DNM a DHM	16 984 718	17 414 340	18 517 321	19 425 541	22 095 621
<i>Tržby z predaja DM a materiálu</i>	515 593	73 676	52 747	238 529	216 797
Zostatková cena predaného dlhodobého majetku a materiálu	126 202	19 750	6 919	1 920	63 167
<i>Použitie a zrušenie rezerv do výnosov z hospodárskej činnosti</i>	-	-	-	-	-
Tvorba a zúčtovanie opravných položiek k pohľadávkam	-160-	-	-655	-56	-
<i>Zúčtovanie opravných položiek do výnosov z hospodárskej činnosti</i>	-	-	-	-	-
Tvorba opravných položiek do nákladov na hospodársku činnosť	-	-	-	-	-
<i>Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti</i>	1 229 507	1 112 596	1 081 559	828 487	1 112 628
<i>Ostatné náklady na hospodársku činnosť</i>	1 679 328	2 042 830	1 824 024	1 793 840	1 206 888
Výsledok hospodárenia z hospodárskej činnosti	11 662 344	8 715 670	8 956 731	8 820 648	9 730 028
<i>Predané cenné papiere a podiely</i>	-	-	-	-	-
<i>Výnosy z dlhodobého finančného majetku</i>	793 158	273 155	294 373	529 974	971 624
<i>Výnosové úroky</i>	328	338	314	4 087	1 949
<i>Ostatné výnosy z finančnej činnosti</i>	239	386	310	166	312
<i>Ostatné náklady na finančnú činnosť, kurzové straty</i>	7 710	8 537	8 615	8 960	18 421
<i>Opravné položky k finančnému majetku</i>	6 251 664	2 840 497	2 272 032	394 481	176 669
Výsledok hospodárenia z finančnej činnosti	-5 465 649	-2 575 155	-1 985 650	130 786	778 795
Daň z príjmov z bežnej činnosti	2 584 884	2 089 193	2 193 661	1 985 492	2 293 992
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie	3 611 811	4 051 322	4 777 420	6 965 942	8 214 831

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

	2017	2018	2019	2020	2021
<i>Revenues from services, goods, activation</i>	56,003,159	56,463,641	62,204,292	60,745,668	59,863,102
Consumption of raw material, energy, goods and adjusting entries to supplies	5,783,275	6,084,034	7,216,770	5,778,830	6,067,230
Services	10,465,016	11,296,913	13,801,681	13,024,137	8,132,662
Personal costs	10,330,715	11,383,342	12,388,869	12,213,311	13,255,177
Taxes and fees	716,821	693,034	626,938	754,513	641,754
Depreciation of tangible and intangible assets	16,984,718	17,414,340	18,517,321	19,425,541	22,095,621
<i>Sale of non-current assets and material sold</i>	515,593	73,676	52,747	238,529	216,797
Net book value of non-current assets and materials sold	126,202	19,750	6,919	1,920	63,167
<i>Use and reversal of reserves to revenues from operations</i>	-	-	-	-	-
Creation and reversal of adjusting entries to receivables	-160	-	-655	-56	-
<i>Reversal of adjusting entries to revenues from operations</i>	-	-	-	-	-
Creation of adjusting entries to costs for operations	-	-	-	-	-
<i>Other revenues from operations</i>	1,229,507	1,112,596	1,081,559	828,487	1,112,628
Other costs from operations	1,679,328	2,042,830	1,824,024	1,793,840	1,206,888
Income/loss from operations	11,662,344	8,715,670	8,956,731	8,820,648	9,730,028
<i>Sold securities and shares</i>	-	-	-	-	-
<i>Revenues from non-current financial assets</i>	793,158	273,155	294,373	529,974	971,624
<i>Interest income</i>	328	338	314	4,087	1,949
<i>Other financial reveunes</i>	239	386	310	166	312
Other financial costs, foreign exchange losses	7,710	8,537	8,615	8,960	18,421
<i>Corrective items for finacial assets</i>	6,251,664	2,840,497	2,272,032	394,481	176,669
Income/loss from financing activities	-5,465,649	-2,575,155	-1,985,650	130,786	778,795
Income tax on ordinary activities	2,584,884	2,089,193	2,193,661	1,985,492	2,293,992
Income/loss for accounting period	3,611,811	4,051,322	4,777,420	6,965,942	8,214,831

Rozhodujúce finančné ukazovatele (v EUR)

	2017	2018	2019	2020	2021
Zisk po zdanení	3 611 811	4 051 322	4 777 420	6 965 942	8 214 831
Celkové aktíva	356 014 996	366 360 932	367 754 937	370 522 117	374 520 942
Vlastné imanie	318 240 540	322 044 087	325 606 360	332 367 613	338 352 572
Rentabilita aktív (ROA) %	1,01	1,11	1,30	1,88	2,19
Rentabilita vlast. imania (ROE) %	1,13	1,26	1,47	2,10	2,43

Jediný akcionár spoločnosti TRANSPETROL, a.s. vykonávajúci pôsobnosť riadneho valného zhromaždenia rozhodnutím schválil nasledovné rozdelenie zisku po zdanení:

Prevod na nerozdelný zisk: 7 971 075,73 EUR,

Prídel do sociálneho fondu: 243 755,06 EUR,

Po 31. decembri 2021 do vydania výročnej správy nenastali také udalosti, ktoré by si vyžadovali vykázanie v účtovnej závierke za rok 2021.

V súvislosti s epidemiologickou situáciou týkajúcou sa šírenia vírusu COVID-19 prijala spoločnosť TRANSPETROL, a. s., viaceré opatrení na zamedzenie jeho šírenia (zriadenie krízového štábu, denné meranie telesnej teploty zamestnancom a osobám vstupujúcim do objektov, kontrola dodržiavania bezpečných rozstupov, nosenie rúšok v spoločných priestoroch, dezinfekcia rúk, v prípade odôvodnenej potreby umožnenie práce z domu).

Spoločnosť nemá organizačné zložky v zahraničí.

Spoločnosť v roku 2021 neinvestovala výdavky do oblasti výskumu a vývoja.

Neobstarala vlastné akcie, obchodné podiely, obchodné podiely ovládajúcej osoby.

Critical financial indicators (in EUR)

	2017	2018	2019	2020	2021
Profit after tax	3,611,811	4,051,322	4,777,420	6,965,942	8,214,831
Total assets	356,014,996	366,360,932	367,754,937	370,522,117	374,520,942
Equity	318,240,540	322,044,087	325,606,360	332,367,613	338,352,572
Return on assets (ROA) %	1.01	1.11	1.30	1.88	2.19
Return on equity (ROE) %	1.13	1.26	1.47	2.10	2.43

The sole shareholder of TRANSPETROL, a.s. exercising the powers of Ordinary General Meeting, by decision approved the following distribution of profit after tax:

Transfer to retained earnings: 7 971 075,73 EUR,

Social fund allocation: 243 755,06 EUR,

After 31. December 2021, until the issue of the annual report, there were no such events that would require recognition in the financial statements for 2021.

In connection with the coronavirus COVID-19 pandemic company TRANSPETROL, a. s., adopted several preventive measures to prevent its spread (establishment of a crisis staff, daily measurement of body temperature by employees and persons entering the company premises, compliance with the distance, wearing of protective equipment (face masks), disinfection of hands, enabling work from home).

The company has no organisational units abroad.

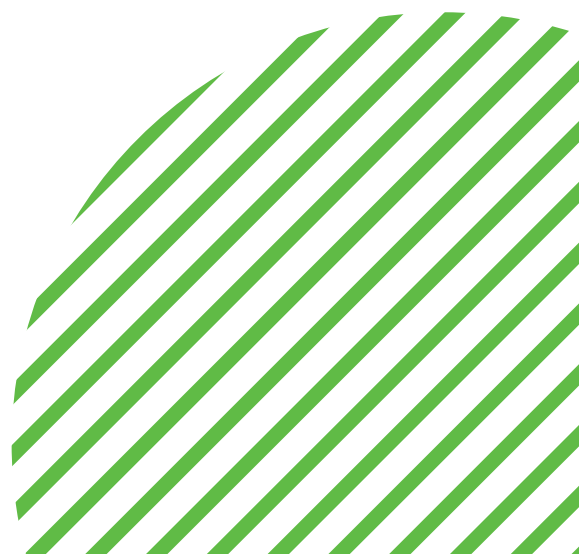
In 2021, the company did not invest in research and development.

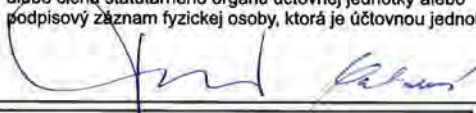
The company did not procure any own shares, business shares, business shares of the controlling company persons.



2021

ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA
K 31. DECEMBRU 2021



UZPODV14_1		ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA			
Úč POD		podnikateľov v podvojnom účtovníctve			
zostavená k 31.12.2021					
Číselné údaje sa zarovnávajú vpravo, ostatné údaje sa píšú zľava. Nevyplnené riadky sa ponechávajú prázdne. Údaje sa vyplňajú paličkovým písmom (podľa tohto vzoru), písacím strojom alebo tlačiarňou, a to čiernou alebo tmavomodrou farbou.					
Á Ä B Č D É F G H Í J K L M N O P Q R Š T Ú 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 X riadna mimoriadna priebežná	Účtovná jednotka malá X veľká (vyznačí sa x)	Mesiac Rok Za obdobie od 1 2 0 2 1 do 1 2 2 0 2 1 Bezprostredne predchádzajúce obdobie od 1 2 0 2 0 do 1 2 2 0 2 0		
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 eurocentoch)					
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 Bratislava I Oddiel: Sa, Vložka číslo: 507/B Telefónne číslo Faxové číslo 2 / 50641734 E-mailová adresa transpetrol@transpetrol.sk					
Zostavená dňa: 31. 3. 2022	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			Odtlačok prezentačnej pečiatky daňového úradu		
MF SR č. 18009/2014		Tlačivo vytlačené z internetu		Strana 1	

UZPODv14.2

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



Ozna- čenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie	
			1	2	3	4
			Brutto - časť 1 Korekcia - časť 2	Netto	Netto	Netto
	SPOLU MAJETOK r. 02 + r. 33 + r. 74	01	7 4 4 5 2 6 3 5 1	3 7 4 5 2 0 9 4 2		
			3 7 0 0 0 5 4 0 9		3 7 0 5 2 2 1 1 7	
A.	Neobežný majetok r. 03 + r. 11 + r. 21	02	6 9 2 2 4 8 4 3 1	3 2 3 4 3 4 2 4 6		
			3 6 8 8 1 4 1 8 5		3 3 2 0 8 4 6 3 3	
A.I.	Dlhodobý nehmotný majetok súčet (r. 04 až r. 10)	03	3 3 5 2 1 8 6 4	8 0 9 1 4 0 2		
			2 5 4 3 0 4 6 2		1 2 2 8 6 9 4 1	
A.I.1.	Aktivované náklady na vývoj (012) - /072, 091A/	04				
2.	Softvér (013) - /073, 091A/	05	3 0 8 6 2 8 5 1	7 3 9 9 1 6 3		
			2 3 4 6 3 6 8 8		1 1 2 5 1 1 5 1	
3.	Oceniteľné práva (014) - /074, 091A/	06	6 1 3 2 8	5 6 8 5 4		
			4 4 7 4		5 8 3 8 8	
4.	Goodwill (015) - /075, 091A/	07				
5.	Ostatný dlhodobý nehmotný majetok (019, 01X) - /079, 07X, 091A/	08	1 9 9 4 2 0 9	3 5 9 6 1		
			1 9 5 8 2 4 8		1 1 7 0 2 6	
6.	Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok (041) - /093/	09	6 0 3 4 7 6	5 9 9 4 2 4		
			4 0 5 2		8 6 0 3 7 6	
7.	Poskytnuté preddavky na dlhodobý nehmotný majetok (051) - /095A/	10				
A.II.	Dlhodobý hmotný majetok súčet (r. 12 až r. 20)	11	5 7 4 4 9 7 7 0 2	2 4 6 6 0 6 7 1 2		
			3 2 7 8 9 0 9 9 0		2 5 1 0 6 1 5 5 9	
A.II.1.	Pozemky (031) - /092A/	12	3 9 3 0 0 9 4	3 9 3 0 0 9 4		
					3 9 3 0 0 9 4	
2.	Stavby (021) - /081, 092A/	13	3 8 0 8 2 4 1 9 2	1 8 1 6 9 3 0 5 6		
			1 9 9 1 3 1 1 3 6		1 7 9 3 6 5 7 9 3	
3.	Samostatné hnutelné veci a súbory hnutelných vecí (022) - /082, 092A/	14	1 6 0 2 7 3 2 0 5	3 3 1 4 0 8 6 3		
			1 2 7 1 3 2 3 4 2		3 3 8 2 2 4 3 8	

UZPODv14_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



Ozna- čenie 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
4.	Pestovateľské celky trvalých porastov (025) - /085, 092A/	15			
5.	Základné stádo a ťažné zvieratá (026) - /086, 092A/	16			
6.	Ostatný dlhodobý hmotný majetok (029, 02X, 032) - /089, 08X, 092A/	17	7 5 9 7 0 2	5 9 0 3 0 9	
			1 6 9 3 9 3		6 1 3 3 0 2
7.	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok (042) - /094/	18	2 8 7 1 0 5 0 9	2 7 2 5 2 3 9 0	
			1 4 5 8 1 1 9		3 3 3 2 9 9 3 2
8.	Poskytnuté preddavky na dlhodobý hmotný majetok (052) - /095A/	19			
9.	Opravná položka k nadobudnutému majetku (+/- 097) +/- 098	20			
A.III.	Dlhodobý finančný majetok súčet (r. 22 až r. 32)	21	8 4 2 2 8 8 6 5	6 8 7 3 6 1 3 2	
			1 5 4 9 2 7 3 3		6 8 7 3 6 1 3 3
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		6 8 2 1 1 0 0 0
2.	Podielové cenné papiere a podiely s podielovou účasťou okrem v prepojených účtovných jednotkách (062A) - /096A/	23	5 2 5 1 3 3	5 2 5 1 3 3	
					5 2 5 1 3 3
3.	Ostatné realizovateľné cenné papiere a podiely (063A) - /096A/	24			
4.	Pôžičky prepojeným účtovným jednotkám (066A) - /096A/	25	7 5 9 4 5 7 7		
			7 5 9 4 5 7 7		
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 (065A, 069A, 06XA) - /096A/	28			

UZPODv14_4

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



Ozna- čenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie	
			1	2	3	3
			Brutto - časť 1 Korekcia - časť 2	Netto	Netto	Netto
8.	Pôžičky a ostatný dlhodobý finančný majetok so zostatkovou dobou splatnosti najviac jeden rok (066A, 067A, 069A, 06XA) - /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 preddavky na dlhodobý finančný majetok (053) - /095A/	32				
B.	Obežný majetok r. 34 + r. 41 + r. 53 + r. 66 + r. 71	33	5 0 2 5 4 9 1 3	4 9 0 6 3 6 8 9		
			1 1 9 1 2 2 4		3 5 8 8 6 1 0 5	
B.I.	Zásoby súčet (r. 35 až r. 40)	34	1 6 1 0 3 2 0	6 8 6 1 0 9		
			9 2 4 2 1 1		9 5 4 6 7 3	
B.I.1.	Materiál (112, 119, 11X) - /191, 19X/	35	1 6 0 8 3 9 0	6 8 4 1 7 9		
			9 2 4 2 1 1		9 5 2 1 8 2	
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	1 9 3 0	1 9 3 0		
					2 4 9 1	
6.	Poskytnuté preddavky na zásoby (314A) - /391A/	40				
B.II.	Dlhodobé pohľadávky súčet (r. 42 + r. 46 až r. 52)	41				
B.II.1.	Pohľadávky z obchodného stýku súčet (r. 43 až r. 45)	42				

UZPODv14_5

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	
			Brutto - časť 1 Korekcia - časť 2	Netto 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 podielovej účasti 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 zákazky (316A)	46			
3.	Ostatné pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	47			
4.	Ostatné pohľadávky v rámci podielovej účasti 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 derivátových operácií (373A, 376A)	50			
7.	Iné pohľadávky (335A, 336A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	51			
8.	Odložená daňová pohľadávka (481A)	52			
B.III.	Krátkodobé pohľadávky súčet (r. 54 + r. 58 až r. 65)	53	7 0 3 1 0 4 1	6 7 6 4 0 2 8	
			2 6 7 0 1 3		7 8 7 5 3 6 1
B.III.1.	Pohľadávky z obchodného styku súčet (r. 55 až r. 57)	54	5 0 8 5 5 7 5	4 8 1 8 5 6 2	
			2 6 7 0 1 3		6 0 4 4 6 7 6
1.a.	Pohľadávky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	55	1 9 1 4 0 7 5	1 9 1 4 0 7 5	
					1 8 5 6 3 8 3
1.b.	Pohľadávky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	56	2 5 5 6 2 2	2 5 5 6 2 2	
					3 4 9 6 7

UZPODv14_6

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	Netto	
			Korekcia - časť 2			
1.c.	Ostatné pohľadávky z obchodného styku (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	57	2 9 1 5 8 7 8	2 6 4 8 8 6 5		
			2 6 7 0 1 3		4 1 5 3 3 2 6	
2.	Čistá hodnota zákazky (316A)	58				
3.	Ostatné pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	59				
4.	Ostatné pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľa- dávok voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	60				
5.	Pohľadávky voči spoločníkom, členom a združeniu (354A, 355A, 358A, 35XA, 398A) - /391A/	61				
6.	Sociálne poistenie (336A) - /391A/	62				
7.	Daňové pohľadávky a dotácie (341, 342, 343, 345, 346, 347) - /391A/	63	2 4 3 7 5 4	2 4 3 7 5 4	1 3 5 8 9 8	
8.	Pohľadávky z derivátových operácií (373A, 376A)	64				
9.	Iné pohľadávky (335A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	65	1 7 0 1 7 1 2	1 7 0 1 7 1 2	1 6 9 4 7 8 7	
B.IV.	Krátkodobý finančný majetok súčet (r. 67 až r. 70)	66				
B.IV.1.	Krátkodobý finančný majetok v prepoje- ných účtovných jednotkách (251A, 253A, 256A, 257A, 25XA) - /291A, 29XA/	67				
2.	Krátkodobý finančný majetok bez krátkodobé- ho finančného majetku v prepojených účtov- ných jednotkách (251A, 253A, 256A, 257A, 25XA) - /291A, 29XA/	68				
3.	Vlastné akcie a vlastné obchodné podielky (252)	69				
4.	Obstarávaný krátkodobý finančný majetok (259, 314A) - /291A/	70				

UZPODv14_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	
			Brutto - časť 1	Netto	
			Korekcia - časť 2	Netto 3	
B.V.	Finančné účty r. 72 + r. 73	71	4 1 6 1 3 5 5 2	4 1 6 1 3 5 5 2	
					2 7 0 5 6 0 7 1
B.V.1.	Peniaze (211, 213, 21X)	72	1 9 3 0 0	1 9 3 0 0	
					2 6 6 8 6
2.	Účty v bankách (221A, 22X, +/- 261)	73	4 1 5 9 4 2 5 2	4 1 5 9 4 2 5 2	
					2 7 0 2 9 3 8 5
C.	Časové rozlíšenie súčet (r. 75 až r. 78)	74	2 0 2 3 0 0 7	2 0 2 3 0 0 7	
					2 5 5 1 3 7 9
C.1.	Náklady budúcich období dlhodobé (381A, 382A)	75	2 9 3 9 5 1	2 9 3 9 5 1	
					3 6 7 4 4 4
2.	Náklady budúcich období krátkodobé (381A, 382A)	76	1 3 6 4 0 2 4	1 3 6 4 0 2 4	
					1 2 3 4 0 1 6
3.	Príjmy budúcich období dlhodobé (385A)	77			
4.	Príjmy budúcich období krátkodobé (385A)	78	3 6 5 0 3 2	3 6 5 0 3 2	
					9 4 9 9 1 9

Označenie a	STRANA PASÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie 4	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 5
	SPOLU VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY r. 80 + r. 101 + r. 141	79	3 7 4 5 2 0 9 4 2	3 7 0 5 2 2 1 1 7
A.	Vlastné imanie r. 81 + r. 85 + r. 86 + r. 87 + r. 90 + r. 93 + r. 97 + r. 100	80	3 3 8 3 5 2 5 7 2	3 3 2 3 6 7 6 1 3
A.I.	Základné imanie súčet (r. 82 až r. 84)	81	2 5 2 8 7 1 8 9 2	2 5 2 8 7 1 8 9 2
A.I.1.	Základné imanie (411 alebo +/- 491)	82	2 5 2 8 7 1 8 9 2	2 5 2 8 7 1 8 9 2
2.	Zmena základného imania +/- 419	83		
3.	Pohľadávky za upísané vlastné imanie (/-/353)	84		
A.II.	Emisné ážio (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	5 0 5 7 4 3 7 9	5 0 5 7 4 3 7 9
A.IV.1.	Zákonný rezervný fond a nedeliteľný fond (417A, 418, 421A, 422)	88	5 0 5 7 4 3 7 9	5 0 5 7 4 3 7 9
2.	Rezervný fond na vlastné akcie a vlastné podieľy (417A, 421A)	89		

UZPODV14_8

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



Ozna- čenie a	STRANA PASÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie 4	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 5
A.V.	Ostatné fondy zo zisku r. 91 + r. 92	90	2 6 5 3 0 2 6	2 6 5 3 0 2 6
A.V.1.	Štatutárne fondy (423, 42X)	91		
2.	Ostatné fondy (427, 42X)	92	2 6 5 3 0 2 6	2 6 5 3 0 2 6
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 účastí (+/- 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	1 4 0 5 3 3 8 9	9 3 1 7 3 1 9
A.VII.1.	Nerozdelený zisk minulých rokov (428)	98	1 4 0 5 3 3 8 9	9 3 1 7 3 1 9
2.	Neuhrađená strata minulých rokov (I-/429)	99		
A.VIII.	Výsledok hospodárenia za účtovné obdo- bie po zdanení +/- r. 01 - (r. 81 + r. 85 + r. 86 + r. 87 + r. 90 + r. 93 + r. 97 + r. 101 + r. 141)	100	8 2 1 4 8 3 1	6 9 6 5 9 4 2
B.	Záväzky r. 102 + r. 118 + r. 121 + r. 122 + r. 136 + r. 139 + r. 140	101	3 3 3 9 1 8 3 5	3 5 3 9 3 5 2 1
B.I.	Dlhodobé záväzky súčet (r. 103 + r. 107 až r. 117)	102	2 3 9 6 0 4 9 4	2 2 5 6 1 5 5 4
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 podiele- vej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 475A, 476A)	105		
1.c.	Ostatné záväzky z obchodného styku (321A, 475A, 476A)	106		
2.	Čistá hodnota zákazky (316A)	107		
3.	Ostatné záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám (471A, 47XA)	108		
4.	Ostatné záväzky v rámci podielevej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (471A, 47XA)	109		
5.	Ostatné dlhodobé záväzky (479A, 47XA)	110	2 6 6 4 6 3 2	2 2 6 5 7 8 8
6.	Dlhodobé prijaté preddavky (475A)	111		
7.	Dlhodobé zmenky na úhradu (478A)	112		
8.	Vydané dlhopisy (473A/-/255A)	113		
9.	Záväzky zo sociálneho fondu (472)	114	2 9 8 4 2 0	3 1 0 7 6 5
10.	Iné dlhodobé záväzky (336A, 372A, 474A, 47XA)	115		
11.	Dlhodobé záväzky z derivátových operácií (373A, 377A)	116		
12.	Odložený daňový záväzok (481A)	117	2 0 9 9 7 4 4 2	1 9 9 8 5 0 0 1

UZPODv14_9

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



Ozna- čenie a	STRANA PASÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie 4	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 5
B.II.	Dlhodobé rezervy r. 119 + r. 120	118	2 6 4 5 0 0	2 6 4 5 0 0
B.II.1.	Zákonné rezervy (451A)	119		
2.	Ostatné rezervy (459A, 45XA)	120	2 6 4 5 0 0	2 6 4 5 0 0
B.III.	Dlhodobé bankové úvery (461A, 46XA)	121		
B.IV.	Krátkodobé záväzky súčet (r. 123 + r. 127 až r. 135)	122	8 2 8 8 9 0 5	1 1 6 5 0 9 4 7
B.IV.1.	Záväzky z obchodného styku súčet (r. 124 až r. 126)	123	6 8 7 3 1 0 1	9 7 9 6 5 7 8
1.a.	Záväzky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	124	2 8 8 0 0	2 8 8 0 0
1.b.	Záväzky z obchodného styku v rámci podielelovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	125	4 9 8 0	1 4 9 4 0
1.c.	Ostatné záväzky z obchodného styku (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	126	6 8 3 9 3 2 1	9 7 5 2 8 3 8
2.	Čistá hodnota zákazky (316A)	127		
3.	Ostatné záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám (361A, 36XA, 471A, 47XA)	128		
4.	Ostatné záväzky v rámci podielelovej 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	4 7 6 6 7 1	6 4 5 6 8 3
7.	Záväzky zo sociálneho poistenia (336A)	132	3 4 0 7 8 4	4 3 6 6 6 5
8.	Daňové záväzky a dotácie (341, 342, 343, 345, 346, 347, 34X)	133	4 6 1 9 0 0	4 4 3 2 7 1
9.	Záväzky z derivátových operácií (373A, 377A)	134		
10.	Iné záväzky (372A, 379A, 474A, 475A, 479A, 47XA)	135	1 3 6 4 4 9	3 2 8 7 5 0
B.V.	Krátkodobé rezervy r. 137 + r. 138	136	8 7 7 9 3 6	9 1 6 5 2 0
B.V.1.	Zákonné rezervy (323A, 451A)	137	3 0 8 9 9 3	3 8 1 7 9 5
2.	Ostatné rezervy (323A, 32X, 459A, 45XA)	138	5 6 8 9 4 3	5 3 4 7 2 5
B.VI.	Bežné bankové úvery (221A, 231, 232, 23X, 481A, 46XA)	139		
B.VII.	Krátkodobé finančné výpomoci (241, 249, 24X, 473A, 1-/255A)	140		
C.	Časové rozlíšenie súčet (r. 142 až r. 145)	141	2 7 7 6 5 3 5	2 7 6 0 9 8 3
C.1.	Výdavky budúcich období dlhodobé (383A)	142		
2.	Výdavky budúcich období krátkodobé (383A)	143		
3.	Výnosy budúcich období dlhodobé (384A)	144	2 3 9 6 1 0 9	2 4 3 9 8 4 5
4.	Výnosy budúcich období krátkodobé (384A)	145	3 8 0 4 2 6	3 2 1 1 3 8

UZPODv14_10

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

UZPODv14_11

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



Označenie 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	4 5 6 6 3 2 1 0	4 1 9 4 2 7 0 1
**	Výnosy z finančnej činnosti spolu r. 30 + r. 31 + r. 35 + r. 39 + r. 42 + r. 43 + r. 44	29	9 7 3 8 8 5	9 0 9 0 4 8
VIII.	Tržby z predaja cenných papierov a podielov (661)	30		3 7 4 8 2 1
IX.	Výnosy z dlhodobého finančného majetku súčet (r. 32 až r. 34)	31	9 7 1 6 2 4	5 2 9 9 7 4
IX.1.	Výnosy z cenných papierov a podielov od prepojených účtovných jednotiek (665A)	32	9 7 1 6 2 4	5 2 9 9 7 4
2.	Výnosy z cenných papierov a podielov v podielovej účasti okrem výnosov prepojených účtovných jednotiek (665A)	33		
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 účasti okrem výnosov prepojených účtovných jednotiek (666A)	37		
3.	Ostatné výnosy z krátkodobého finančného majetku (666A)	38		
XI.	Výnosové úroky (r. 40 + r. 41)	39	1 9 4 9	4 0 8 7
XI.1.	Výnosové úroky od prepojených účtovných jednotiek (662A)	40		4 0 8 7
2.	Ostatné výnosové úroky (662A)	41	1 9 4 9	
XII.	Kurzové zisky (663)	42	3 1 2	1 6 6
XIII.	Výnosy z precenenia 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	1 9 5 0 9 0	7 7 8 2 6 2
K.	Predané cenné papiere a podiely (561)	46		3 7 4 8 2 1
L.	Náklady na krátkodobý finančný majetok (566)	47		
M.	Opravné položky k finančnému majetku (+/-) (565)	48	1 7 6 6 6 9	3 9 4 4 8 1
N.	Nákladové úroky (r. 50 + r. 51)	49		
N.1.	Nákladové úroky pre prepojené účtovné jednotky (562A)	50		
2.	Ostatné nákladové úroky (562A)	51		
O.	Kurzové straty (563)	52	1 1 8	1 3 5 8
P.	Náklady na precenenie cenných papierov a náklady na derivátové operácie (564, 567)	53		
Q.	Ostatné náklady na finančnú činnosť (568, 569)	54	1 8 3 0 3	7 6 0 2

UZPODV14_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	7 7 8 7 9 5	1 3 0 7 8 6		
****	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie pred zdanením (+/-) (r. 27 + r. 55)	56	1 0 5 0 8 8 2 3	8 9 5 1 4 3 4		
R.	Daň z príjmov (r. 58 + r. 59)	57	2 2 9 3 9 9 2	1 9 8 5 4 9 2		
R.1.	Daň z príjmov splatná (591, 595)	58	1 2 8 1 5 5 0	1 5 7 2 1 5 6		
2.	Daň z príjmov odložená (+/-) (592)	59	1 0 1 2 4 4 2	4 1 3 3 3 6		
S.	Prevod podielov na výsledku hospodárenia spoločníkom (+/- 596)	60				
****	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie po zdanení (+/-) (r. 56 - r. 57 - r. 60)	61	8 2 1 4 8 3 1	6 9 6 5 9 4 2		



**Poznámky k účtovnej závierke
zostavenej k 31. decembru 2021**

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s. je akciová spoločnosť poskytujúca službu tranzitnej a vnútroštátnej prepravy ropy pre zákazníka ropovodným systémom Slovenskej republiky a jej skladovania vo vlastných zásobníkoch. Je strategicky dôležitou súčasťou slovenskej ekonomiky a jediným prepravcom ropy do Slovenskej republiky potrubnými systémami – ropovodmi. Patrí medzi najväčšie a najvýznamnejšie podnikateľské subjekty na Slovensku, ktoré svojimi hospodárskymi aktivitami výrazne ovplyvňujú približovanie kvality života v našej krajine úrovni vyspelých európskych štátov.

Historické korene jeho vzniku sú späté s budovaním tranzitného ropovodu Družba, jeho južnej vetvy, ktorá prichádzala z územia bývalého Sovietskeho zväzu, cez Bielorusko a Ukrajinu do bývalého Československa. Slovenský úsek ropovodu Družba od ukrajinských hraníc cez Šahy do Bratislavy bol vybudovaný v rokoch 1960 až 1961. Prvá ropa ropovodom Družba do rafinérie Slovnaft v Bratislave bola prepravená vo februári 1962. Ďalšia etapa výstavby ropovodu Družba, ukončená v roku 1968, bola zameraná na intenzifikáciu potrubného systému zdvojením potrubnej trasy, čím sa podstatne zvýšila prepravná kapacita, prevádzková spoľahlivosť a bezpečnosť centrálného tranzitného koridoru ropovodu. V roku 1980 bol uvedený do prevádzky ropovod Adria, ktorý z chorvátskeho prístavu Omišalj na pobreží Jadranského mora pokračuje cez Maďarsko a končí na Slovensku v Šahách, kde sa napája na ropovod Družba. Stal sa súčasťou vtedajšieho československého ropovodného systému a jeho sprevádzkovaním sa vytvorili dôležité predpoklady na diverzifikáciu zásobovania ropou a ďalšie možnosti pre vstup na nové ropné trhy. Po zmene spoločensko-politických a ekonomických pomerov v bývalom Česko-Slovensku bola 1. júla 1991 majetkovým vkladom pôvodného ropovodného systému založená československá akciová spoločnosť TRANSPETROL, a. s., ktorá prevzala na seba úlohu prevádzkovať celú ropovodnú sieť na československom území. Po rozdelení Česko-Slovenska a vzniku dvoch samostatných štátov bola aj akciová spoločnosť rozdelená. V Českej republike vznikla akciová spoločnosť MERO ČR a na Slovensku bola dňom 1. januára 1993 vytvorená akciová spoločnosť s pôvodným názvom TRANSPETROL, a. s.

Strategickou prioritou spoločnosti TRANSPETROL, a. s. je poskytovať kvalitnú službu bez narušovania ekologickej stability ekosystémov a ohrozovania bezpečnosti a zdravia ľudí. Trvalo uplatňovanou zásadou spoločnosti preto je udržiavať ropovodný systém SR na úrovni najlepšej dostupnej technológie, s osobitným dôrazom na bezpečnú prepravu a skladovanie ropy. Spoločnosť vynakladá značné finančné prostriedky na zabezpečenie bezpečnosti prepravy ropy a jej modernizáciu.

Politika integrovaných manažérskych systémov je v Spoločnosti vypracovaná v súlade energetickej bezpečnosťou štátu a posilňuje energetickú bezpečnosť v strednej Európe, plní strategické zámery TRANSPETROL, a. s., a je záväzná pre všetkých zamestnancov. Ochrana životného prostredia a bezpečnosť ľudí je vnímaná 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.

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

3

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

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 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 ropovodom 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 - obstaráateľská činnosť v stavebníctve
- montáž a opravy veľkokapacitných skladovacích nádrží na ropu a ropné produkty (zámočníctvo)
- prevádzkovanie závodného hasičského útvaru
- počítačové služby
- činnosť podnikateľských, organizačných a ekonomických poradcov
- sprostredkovateľská činnosť v oblasti služieb
- sprostredkovateľská činnosť v oblasti obchodu
- sprostredkovateľská činnosť v oblasti výroby
- podnikanie v oblasti nakladania s iným ako nebezpečným odpadom

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 30. apríla 2021 účtovnú závierku Spoločnosti za predchádzajúce účtovné obdobie.

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

4

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

4. Právny dôvod na zostavenie účtovnej závierky

Účtovná závierka Spoločnosti k 31. decembru 2021 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 2021 do 31. decembra 2021.

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 Mlynské Nivy 44, 827 15 Bratislava-Ružinov. Kópiu konsolidovanej účtovnej závierky je možné vyžiadať v sídle uvedenej spoločnosti.

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 Viedeň, Rakúsko
Spoločnosť pre skladovanie, a.s. so sídlom Trakovice 461, 919 33, Slovenská republika

6. Počet zamestnancov

Názov položky	Stav k 31.12.2021	Stav k 31.12.2020
Priemerný prepočítaný počet zamestnancov	309	312
Stav zamestnancov ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	311	313
z toho počet vedúcich zamestnancov	47	47

7. Dátum schválenia audítora Spoločnosti

Valné zhromaždenie Spoločnosti schválilo dňa 15. júla 2021 spoločnosť PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. ako audítora účtovnej závierky za finančné roky končiacie 31. decembra 2021 - 2023.

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

5

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715**8. Orgány a akcionári Spoločnosti**

Orgány Spoločnosti

	Stav k 31.12.2021	Stav k 31.12.2020
Predstavenstvo:	Ing. Ján Horkovič (predseda)	Ing. Ján Horkovič (predseda) (od 15.6.2020)
	Ing. Marián Lokša	Ing. Marián Lokša (podpredseda od 11.11.2020)
	Ing. Milan Rác, MBA	Ing. Milan Rác, MBA (od 15.6.2020)
	Ing. Peter Zelinka	RNDr. Martin Ružinský, PhD Ing. Peter Zelinka (od 15.6.2020)
Dozorná rada:	Mgr. Vladimír Halaj	Mgr. Vladimír Halaj (od 11.9.2020)
	Mgr. Vendelín Migra	Mgr. Vendelín Migra
	Ing. Iveta Gajdácsová	Ing. Iveta Gajdácsová
	Ing. Marek Zálom	Ing. Marek Zálom
	Mgr. Ondrej Gömöry	Mgr. Ondrej Gömöry (od 11.9.2020)
	Ing. Veronika Solíková, PhD.	Ing. Veronika Solíková, PhD. (od 11.9.2020)
	Ing. Ludovít Šrenkl, PhD.	Ing. Ludovít Šrenkl, PhD. (od 11.9.2020)
	Ing. Richard Weber	Ing. Richard Weber (od 11.9.2020)
	Ing. Martin Masár	Ing. Martin Masár (od 11.9.2020)

RNDr. Martin Ružinský, PhD. Bol členom predstavenstva do 19. júla 2021.

Akcionári Spoločnosti

Štruktúra akcionárov Spoločnosti k 31. decembru 2021 a k 31. decembru 2020:

Spoločník, akcionár	Výška podielu na základnom imaní		Podiel na hlasovacích právach v %	Iný podiel na ostatných položkách VI ako na ZI v %	Výška príspevku do kapitálových fondov z príspevkov
	absolútne	v %			
Ministerstvo hospodárstva SR	252 871 892	100	100	0	0
Spolu	252 871 892	100	100	0	0

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

6

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.

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s. z hľadiska svojho strategického významu a v záujme zabezpečenia bezpečnej prevádzky ropovodného systému, v čase od vyhlásenia mimoriadnej situácie v SR a následne núdzového stavu v SR, prijala viacero preventívnych opatrení na zabránenie šírenia koronavírusu COVID-19 a ochrany zamestnancov:

- zriadenie zlúčeného krízového štábu (ďalej len ZKŠ) pre opatrenia COVID-19 Príkazom GR č.1/2020 – pokyny pre zamestnancov v súvislosti s výskytom koronavírusu COVID-19 v SR, ktorý priebežne sleduje a vyhodnocuje pandemickú situáciu v spoločnosti a v súlade s Vyhláškami Úradu verejného zdravotníctva SR prijíma preventívne opatrenia na zabránenie šírenia vírusu,
- vydanie Príkazu GR č.3/2020 – krízové riadenie prevádzky ropovodného systému DRUŽBA a ADRIA v núdzovom režime počas pandémie COVID-19 v SR,
- spracovanie krízových plánov pre jednotlivé prečerpávacie stanice PS-1 Budkovce, PS-4 Tupá a PS-5 Bučany,
- spracovanie COVID semaforu - prijaté opatrenia po vyhlásení druhého stupňa oranžového semaforu a tretieho stupňa červeného semaforu v zmysle PGR č.3/2020 o krízovom riadení prevádzky ropovodného systému DRUŽBA a ADRIA v núdzovom režime počas pandémie COVID-19,
- príprava z dôvodu výpadku zamestnancov vo väčšom množstve a zabezpečenie pracovných zmien na minimálne množstvo zamestnancov prevádzky a ZHÚ,
- izolácia pracovníkov z VELÍNA (dispečerov) do bubliny, samotné ubytovanie, strava, striedanie zmien, dovoz a odvoz zo zamestnania,
- denné meranie telesnej teploty osobám vstupujúcim do objektov spoločnosti,
- dodržiavanie tzv. „ROR“ rúška – odstupy – ruky, dôraz sa kladie na zvýšenú osobnú hygienu, dezinfekciu pracovísk a pod.,
- bolo zabezpečené testovanie zamestnancov AG testami,
- využívanie práce formou home-office u zamestnancov, ktorým to povaha práce umožňuje a prekážky na strane zamestnávateľa,
- spracovanie TP semaforu na dennej báze – okamžitá oznamovacia povinnosť, zadávanie údajov do semaforu,
- v rámci zasadnutí ZKŠ TP, a.s. – prehodnocovanie stavu opatrení, príprava na OMIKRON, prijímanie opatrení podľa vzniknutej, aktuálnej situácie,
- prijímané opatrenia smerujú na pripravenosť šírenia OMIKRONU a čo najmenšieho dopadu na prevádzku ropovodného systému,
- kontrola zamestnancov, externých zamestnancov a návštev v režime OTP pri vstupe do objektov Spoločnosti,
- testovaním zamestnancom, v rámci OTP režimu vstupe na pracovisko, preplácanie nákladov na AG testovanie,
- zamestnanci po ukončení karantény alebo izolácie sú pred nástupom do práce objednaní na PCR test, ktorý zamestnancom Spoločnosť uhrádza,
- na intranete je zriadená záložka s názvom „COVID-19“, ktorá je prístupná všetkým zamestnancom a na ktorej sú zverejnené aktuálne opatrenia vo forme Vyhlášok ÚVZ SR,
- bol spracovaný tzv. COVID Diagram, v ktorom je uvedený postup zamestnancov v prípade pozitívneho výsledku testu zamestnanca, úzkeho kontaktu s pozitívnu osobou alebo zistenia príznakov ochorenia.

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, s výnimkou účtovania o inventúrnych rozdieloch ropy.

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

7

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715**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, poistné a pod.).

Spoločnosť v bežnom roku netvorila žiadny dlhodobý majetok vlastnou činnosťou.

Spoločnosť nevyvíja činnosť v oblasti výskumu a vývoja, a preto v roku 2021 a 2020 nezaznamenala výdavky v tejto oblasti.

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) neprevyšuje 2 400 EUR, sa nezaraďuje na účty dlhodobého majetku a odpisuje sa jednorazovo pri uvedení do používania na ťarchu účtu 518-Ostatné služby.

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

	Predpokladaná doba používania (roky)	Metóda odpisovania	Ročná odpisová sadzba (%)
Softvér	4-8	rovnomenne	12,5 až 25
Ostatný dlhodobý nehmotný majetok	4-8	rovnomenne	12,5 až 25
Nehmotný majetok, ktorého obstarávací cena neprevyšuje 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. Odpisovať sa začína prvým dňom mesiaca nasledujúceho po uvedení majetku do používania. Hmotný majetok, ktorého obstarávací cena (resp. vlastné náklady) neprevyšuje 1 700 EUR, sa nezaraďuje na účty dlhodobého majetku a odpisuje sa jednorazovo pri uvedení do používania na ťarchu nákladových účtov. Pozemky sa neodpisujú.

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

	Predpokladaná doba používania (roky)	Metóda odpisovania	Ročná odpisová sadzba (%)
Ropa (technologická náplň ropovodného systému)	999	rovnomenne	0,1
Ropovody	40 až 50	rovnomenne	2 až 2,5
Nádrže ropy	20, 40 a 50	rovnomenne	2, 2,5 a 5
Budovy (vrátane ropovodov)	40-50	rovnomenne	2 až 2,5
Zásobníky 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
Automobily	6	rovnomenne	16,6

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 rope ako o technologickej náplni ropovodného systému ako o dlhodobom hmotnom majetku.

Spoločnosť účtuje o každom dokúpení rope (technologickéj náplne) ako o obstaraní dlhodobého hmotného majetku a o úbytku ako o vyradení majetku v zostatkovej hodnote. Spoločnosť má stanovenú odchýlku z chyby merania pre konkrétne meradlá množstva rope. V prípade, ak táto odchýlka je do normy, neúčtuje o inventúrnych rozdieloch rope.

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

8

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

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).

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.

Spoločnosť posúdila zníženie hodnoty svojej dcérskej spoločnosti na báze čistej súčasnej hodnoty budúcich peňažných tokov so zohľadnením miery neistoty jednotlivých možných scenárov projektu (časť III, bod 3).

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 súčinov budúcich peňažných príjmov a príslušných diskontných faktorov.

f) Finančné účty

Finančné účty tvorí 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.

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

9

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

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 príslúcha. 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.

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

j) Záväzky

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

k) Zamestnanecké požitky

Platy, mzdy, príspevky do štátnych dôchodkových a poisťných fondov, platená ročná dovolenka a platená zdravotná dovolenka, bonusy a ostatné nepeňažné 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 poisťnej 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 preddavky na daň z príjmov, ktoré Spoločnosť uhradila v priebehu roka. V prípade, že uhradené preddavky 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:

- rozdielov medzi účtovnou hodnotou majetku a účtovnou hodnotou záväzkov vykázanou v súvahe a ich daňovou základňou,
- možnosti umorovať daňovú stratu v budúcnosti, pod ktorou sa rozumie možnosť odpočítat daňovú stratu od základu dane v budúcnosti,
- možnosti previesť nevyužitú daňovú odpočty 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 vyrovnat' 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.

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

10

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

o) Cudzía mena

Majetok a záväzky vyjadrené v cudzej mene (okrem preddavkov prijatých a poskytnutých) sa prepočítavajú na eurá referenčným výmenným kurzom určeným a vyhláseným Európskou centrálnou bankou alebo Národnou banku 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.

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, zliav 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 poskytovania služieb, z prenájmu optických káblov, prenájmu ropných nádrží, dividend a pod.

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

11

III. INFORMÁCIE, KTORÉ DOPLNĚJÚ A VYSVETLJÚJÚ POLOŽKY SÚVAHY

AKTÍVA

1. Dlhodobý nehmotný majetok

Přehled pohybu dlhodobého nehmotného majetku za běžné účtovné období je uvedený níže:

Dlhodobý nehmotný majetok	Aktivované náklady na vývoj	Softvér	Ocenitelné práva	Goodwill	Ostatný DNM	Obstarávaný DNM	Poskytnuté preddávky na DNM	Spolu
Prvotné ocenenie								
Stav k 1.1.2021	0	32 911 885	61 328	0	1 994 209	983 608	0	35 951 030
Prírastky	0	0	0	0	0	1 181 443	0	1 181 443
Úbytky	0	3 157 808	0	0	0	452 801	0	3 610 609
Presuny	0	1 108 774	0	0	0	-1 108 774	0	0
Stav k 31.12.2021	0	30 862 851	61 328	0	1 994 209	603 476	0	33 521 864
Opravy								
Stav k 1.1.2021	0	21 645 559	2 940	0	1 877 183	0	0	23 525 682
Prírastky	0	3 706 987	1 534	0	81 065	0	0	3 789 586
Úbytky	0	3 157 808	0	0	0	0	0	3 157 808
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2021	0	22 194 738	4 474	0	1 958 248	0	0	24 157 460
Opravné položky								
Stav k 1.1.2021	0	15 175	0	0	0	123 232	0	138 407
Prírastky	0	1 253 775	0	0	0	4 052	0	1 257 827
Úbytky	0	0	0	0	0	123 232	0	123 232
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2021	0	1 268 950	0	0	0	4 052	0	1 273 002
Zostatková hodnota								
Stav k 1.1.2021	0	11 251 151	58 388	0	117 026	860 376	0	12 286 941
Stav k 31.12.2021	0	7 399 163	56 854	0	35 961	599 424	0	8 091 402

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL a.s.

12

IČO: 31341977
DIČ: 2020403715

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Dlhodobý nehmotný majetok	Aktivované náklady na vývoj	Softvér	Ocenené práva	Goodwill	Ostatný DNM	Obstarávaný DNM	Poskytnuté preddávky na DNM	Spolu
Prvotné ocenenie								
Stav k 1.1.2020	0	30 041 332	61 328	0	1 994 209	3 829 703	0	35 926 572
Prírastky	0	0	0	0	0	2 947 564	0	2 947 564
Úbytky	0	2 468 812	0	0	0	454 294	0	2 923 106
Presuny	0	5 339 365	0	0	0	-5 339 365	0	0
Stav k 31.12.2020	0	32 911 885	61 328	0	1 994 209	983 608	0	35 951 030
Opravy								
Stav k 1.1.2020	0	20 737 339	1 406	0	1 698 848	0	0	22 435 593
Prírastky	0	3 377 032	1 534	0	180 335	0	0	3 558 901
Úbytky	0	2 468 812	0	0	0	0	0	2 468 812
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2020	0	21 645 559	2 940	0	1 877 183	0	0	23 522 682
Opravné položky								
Stav k 1.1.2020	0	15 175	0	0	0	123 232	0	138 407
Prírastky	0	0	0	0	0	0	0	0
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2020	0	15 175	0	0	0	123 232	0	138 407
Zostatková hodnota								
Stav k 1.1.2020	0	9 288 818	59 922	0	297 361	3 708 471	0	13 352 572
Stav k 31.12.2020	0	11 251 151	58 388	0	117 026	860 376	0	12 286 941

K 31. decembru 2021 a 2020 nebolo na dlhodobý nehmotný majetok zriadené záložné právo v prospech tretích osôb. Všetky nehmotné aktíva boli obstarané externe, žiadny dlhodobý nehmotný majetok nebol vytvorený vlastnou činnosťou. K 31. decembru 2021 a 2020 Spoločnosť nemá dlhodobý nehmotný majetok, pri ktorom má obmedzené právo nakladať s ním. Drobný dlhodobý nehmotný majetok zaúčtovaný priamo do nákladov predstavoval za obdobie roku 2021 čiastku 13 912 EUR (2020: 6 003 EUR).

Dlhodobý nehmotný majetok	Hodnota k 31.12.2021	Hodnota k 31.12.2020
Náklady na výskum vynaložené v účtovnom období	0	0
Náklady na vývoj vynaložené v účtovnom období, z toho:	0	0

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

13

2. Dlhodobý hmotný majetok

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

Dlhodobý hmotný majetok	Pozemky	Stavby	Samostatné hnutelné věci		Pestovateľské celky trvalých porastov	Základné stádo a ťažné zvieratá	Ostatný DHM	Obstarávaný DHM	Poskytnuté preddavky na DHM	Spolu
			hnutelných věci	a súbory hnutelných věci						
Prvotné ocenenie										
Stav k 1.1.2021	3 930 094	368 846 424	157 842 537	0	0	0	759 702	35 059 404	0	566 438 161
Prírastky	0	0	0	0	0	0	0	12 228 208	0	12 228 208
Úbytky	0	0	4 168 667	0	0	0	0	0	0	4 168 667
Presuny	0	11 977 768	6 599 335	0	0	0	0	-18 577 103	0	0
Stav k 31.12.2021	3 930 094	380 824 192	160 273 205	0	0	0	759 702	28 710 509	0	574 497 702
Opravy										
Stav k 1.1.2021	0	183 761 647	122 511 563	0	0	0	146 400	0	0	306 419 610
Prírastky	0	7 663 111	8 726 895	0	0	0	22 993	0	0	16 412 999
Úbytky	0	0	4 169 667	0	0	0	0	0	0	4 169 667
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2021	0	191 424 758	127 068 791	0	0	0	169 393	0	0	318 662 942
Opravné položky										
Stav k 1.1.2021	0	5 718 984	1 508 536	0	0	0	0	1 729 472	0	8 956 992
Prírastky	0	593 776	31 318	0	0	0	0	266 874	0	891 968
Úbytky	0	82 685	0	0	0	0	0	538 227	0	620 912
Presuny	0	1 476 303	-1 476 303	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2021	0	7 706 378	63 551	0	0	0	0	1 458 119	0	9 228 048
Zostatková hodnota										
Stav k 1.1.2021	3 930 094	179 365 793	33 822 438	0	0	0	613 302	33 329 932	0	251 061 559
Stav k 31.12.2021	3 930 094	181 693 056	33 140 863	0	0	0	590 309	27 252 390	0	246 606 712

*Súčasťou stavieb je technologická náplň ropovodu a skladovacích nádrží v obstarávacej cene 55 572 tis. EUR (za rok 2020: 55 572 tis. EUR) a zostatkovej cene 25 186 tis. EUR k 31. decembru 2021 (31. december 2020: zostatková cena 25 213 tis. EUR). Ročný odpis technologickú náplne za rok 2021 predstavuje 28 tis. EUR (za rok 2020: 28 tis. EUR).

Spoločnosť má k dispozícii technologickú náplň ropovodu a skladovacích nádrží nad úroveň minimálnej potreby technologickú náplne pre zabezpečenie prevádzkyschopnosti ropovodného systému.

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

14

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Dlhodobý hmotný majetok	Pozemky	Stavby	Samostatné hnutelné veci a súbory hnutelných vecí	Pestovateľské celky trvalých porastov	Základné stádo a ťažné zvieratá	Ostatný DHM	Obstarávaný DHM	Poskytnuté preddavky na DHM	Spolu
Prvotné ocenenie									
Stav k 1.1.2020	3 930 094	364 715 844	150 616 829	0	0	759 702	32 496 502	1 046 132	553 565 103
Prírastky	0	0	0	0	0	0	16 153 602	0	16 153 602
Úbytky	0	0	2 234 412	0	0	0	0	1 046 132	3 280 544
Presuny	0	4 130 580	9 460 120	0	0	0	-13 590 700	0	0
Stav k 31.12.2020	3 930 094	368 846 424	157 842 537	0	0	759 702	35 059 404	0	566 438 161
Opravy									
Stav k 1.1.2020	0	176 376 768	116 581 778	0	0	123 407	0	0	293 081 953
Prírastky	0	7 384 879	8 164 196	0	0	22 993	0	0	15 572 068
Úbytky	0	0	2 234 411	0	0	0	0	0	2 234 411
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2020	0	183 761 647	122 511 563	0	0	146 400	0	0	306 419 610
Opravné položky									
Stav k 1.1.2020	0	5 418 017	1 514 460	0	0	0	1 919 183	0	8 851 660
Prírastky	0	333 000	0	0	0	0	0	0	333 000
Úbytky	0	32 033	5 924	0	0	0	189 711	0	227 668
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2020	0	5 718 984	1 508 536	0	0	0	1 729 472	0	8 956 992
Zostatková hodnota									
Stav k 1.1.2020	3 930 094	182 921 059	32 520 591	0	0	636 295	30 577 319	1 046 132	251 631 490
Stav k 31.12.2020	3 930 094	179 365 793	33 822 438	0	0	613 302	33 329 932	0	251 061 559

K 31. decembru 2021 a 2020 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 2021 Spoločnosť nemá dlhodobý hmotný majetok, pri ktorom má obmedzené právo nakladať s ním. Drobný dlhodobý hmotný majetok zaúčtovaný priamo do nákladov predstavoval za obdobie roku 2021 čiastku 163 701 EUR (2020: 96 831 EUR).

*Spoločnosť ku koncu účtovného obdobia prehodnotila ocenenie majetku oproti jeho oceneniu v účtovníctve. Spoločnosť k 31. decembru 2021 má vytvorenú opravnú položku k investičným nehnuteľnostiam vo výške 5 534 tis. EUR (2020: 5 023 tis. EUR) reflektujúcu nižšie tržné ceny nehnuteľností oproti oceneniu v účtovníctve, k ostatným nehnuteľnostiam vo výške 701 tis. EUR (2020: 696 tis. EUR). Spoločnosť má taktiež vytvorenú opravnú položku 1 540 tis. EUR k ostatnému hmotnému majetku (2020: 1 509 tis. EUR) a 1 729 tis. EUR k obstarávanému DHM (2020: 1 919 tis. EUR).

Dlhodobý majetok Spoločnosti (najmä budovy, skladovacie nádrže, ropovodné potrubia, zásoby ropy) je poistený pre prípad škôd spôsobených krádežou, živelnou pohromou na poisťnú sumu : 1 242 644 649 EUR.

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

15

3. Dlhodobý finančný majetok

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

	Podielové CP a podiely v CP a podiely v prepojených prepojených		Podielové CP a podiely s podielovou účasťou		Ostatné realizovacie -teľné cenné papiere		Pôžičky v rámci podielovej účasti		Pôžičky a ostatný DFM s dobou splatnosti najviac jeden rok		Účty v bankách s dobou viazanosti dlhšou ako jeden rok		Obstarávaný DFM		Poskytnuté preddávky na DFM		Spolu
	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	
Dlhodobý finančný majetok																	
Prvotné ocenenie																	
Stav k 1.1.2021	76 109 155	525 133	0	7 417 908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84 052 196
Prírastky	0	0	0	176 669	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	176 669
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2021	76 109 155	525 133	0	7 594 577	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84 228 865
Opravné položky																	
Stav k 1.1.2021	7 898 155	0	0	7 417 908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 316 063
Prírastky	1	0	0	176 669	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	176 670
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2021	7 898 156	0	0	7 594 577	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 492 733
Účtovná hodnota																	
Stav k 1.1.2021	68 211 000	525 133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68 736 133
Stav k 31.12.2021	68 210 999	525 133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68 736 132

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

16

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Dlhodobý finančný majetok	Podielové CP a podiely v prepojených prepojených ÚJ		Podielové CP a podiely s podielovou účastou realizovateľné ÚJ		Pôžičky v rámci podielovej účasti ÚJ		Pôžičky a ostatný DFM s dobou splatnosti najviac jeden rok		Účty v bankách s dobou viazanosti dlhšou ako jeden rok		Poskytnuté preddávky na DFM		Spolu
	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	
Prvotné ocenenie													
Stav k 1.1.2020	76 109 155	1 658 614	0	7 023 427	0	0	0	0	0	0	0	0	84 789 196
Prírastky	0	0	0	394 481	0	0	0	0	0	0	0	0	394 481
Úbytky	0	1 131 481	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 131 481
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2020	76 109 155	525 133	0	7 417 908	0	0	0	0	0	0	0	0	84 052 196
Opravné položky													
Stav k 1.1.2020	7 898 155	756 660	0	7 023 427	0	0	0	0	0	0	0	0	15 678 242
Prírastky	0	0	0	394 481	0	0	0	0	0	0	0	0	394 481
Úbytky	0	756 660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	756 660
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2020	7 898 155	0	0	7 417 908	0	0	0	0	0	0	0	0	15 316 063
Účtovná hodnota													
Stav k 1.1.2020	68 211 000	899 954	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69 110 954
Stav k 31.12.2020	68 211 000	525 133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68 736 133

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

Dlhodobý finančný majetok		Hodnota k 31.12.2021		Hodnota k 31.12.2020	
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

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

17

IČO: 31341977
DIC: 2020403715

Výška vlastného imania k 31. decembru 2021, výsledok hospodárenia za bežné účtovné obdobie a iné informácie o týchto účtovných jednotkách sú uvedené v nasledujúcej tabuľke (neauditované):

Obchodné meno a sídlo	Podiel na ZI v %	Podiel na iných zložkách vlastného imania v %	Výška vlastného imania	Výsledok hospodárenia	Výška príspevkov do kapitálových fondov z príspevkov	Účtovná hodnota DF M
Rozhodujúci vplyv						
BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH (1)	74	74	-9 151 724	-225 005	0	0
Spoločnosť pre skladovanie, a.s. (2)	86,55	86,55	86 503 793	1 551 062	0	68 211 000
Podstatný vplyv						
Energotel, a.s.	20	20	5 242 800	801 353	0	525 132
Spolu						68 736 132

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 hospodárenia	Výška príspevkov do kapitálových fondov z príspevkov	Účtovná hodnota DF M
Rozhodujúci vplyv						
BSP Bratislava-Schwechat (1)	74,00	74,00	-8 910 279	-439 403	0	0
SPS (2)	86,55	86,55	87 862 465	1 913 753	0	68 211 000
Podstatný vplyv						
Energotel (3)	20,00	20,00	5 321 473	880 026	0	525 133
Spolu	x	x	x	x	x	68 736 133

(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 2021 čiastku 10 553 tis. EUR (k 31. decembru 2020: 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 2019. Výsledkom bolo zvýšenie opravnej položky v roku 2019 k dlhodobej poskytnutej pôžičke o sumu 2 402 tis. EUR. Podrobnejšie informácie sú uvedené v časti V. a VIII. V r. 2021 bola BSP poskytnutá ďalšia pôžička vo výške 160 000 EUR a úroky k 31.12.2021 vo výške 16 669 EUR. Zároveň bola vytvorená aj opravná položka v celkovej výške 176 669 EUR. Zároveň bola vytvorená aj opravná položka v celkovej výške 176 669 EUR, spolu tvoriac 7 596 tis. EUR k 31. decembru 2021 (2020: 7 418 tis. EUR). Zostatková hodnota pôžičky je 0 EUR k 31. decembru 2021.

(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 vlastní akcie Energotelu, a.s., ktoré sú vykázané v obstarávacej hodnote k 31. decembru 2021 vo výške 525 133 EUR (k 31. decembru 2020: 525 133 EUR).

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

18

IČO: 31341977
DIC: 2020403715**4. Zásoby**

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

Zásoby	Stav k 1.1.2021	Tvorba OP	Zúčtovanie OP z dôvodu zániku opodstatnenosti	Zúčtovanie OP z dôvodu vyradenia majetku z účtovníctva	Stav k 31.12.2021
Materiál	849 373	75 849	1 011	0	924 211
Zásoby spolu	849 373	75 849	1 011	0	924 211

Opravná položka bola tvorená na základe vekovej štruktúry zásob.

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Zásoby	Stav k 1.1.2020	Tvorba OP	Zúčtovanie OP z dôvodu zániku opodstatnenosti	Zúčtovanie OP z dôvodu vyradenia majetku z účtovníctva	Stav k 31.12.2020
Materiál	830 012	19 733	0	373	849 373
Zásoby spolu	830 012	19 733	0	373	849 373

Informácie o záložnom práve prípadne obmedzenom práve disponovať so zásobami:

Zásoby	Hodnota k 31.12.2021	Hodnota k 31.12.2020
Zásoby, na ktoré je zriadené záložné právo	0	0
Zásoby, pri ktorých má účtovná jednotka obmedzené právo s nimi nakladať	0	0

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

19

IČO: 31341977
DIC: 2020403715**5. Pohľadávky**

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

Pohľadávky	Stav k 1.1.2021	Tvorba OP	Zúčtovanie OP z dôvodu zániku opodstatnenosti	Zúčtovanie OP z dôvodu vyraďenia majetku z účtovníctva	Stav k 31.12.2021
Krátkodobé pohľadávky z obchodného styku, z toho:	290 314		0	0	267 013
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	0		0	0	0
Pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	0		0	0	0
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	290 314		0	23 301	267 013
Ostatné krátkodobé pohľadávky:	0		0	0	0
Krátkodobé pohľadávky spolu	290 314		0	23 301	267 013

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Pohľadávky	Stav k 1.1.2020	Tvorba OP	Zúčtovanie OP z dôvodu zániku opodstatnenosti	Zúčtovanie OP z dôvodu vyraďenia majetku z účtovníctva	Stav k 31.12.2020
Krátkodobé pohľadávky z obchodného styku, z toho:	290 709		0	395	290 314
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	0		0	0	0
Pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	0		0	0	0
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	290 709		0	395	290 314
Ostatné krátkodobé pohľadávky, z toho:	0		0	0	0
Krátkodobé pohľadávky spolu	290 709		0	395	290 314

Opravná položka je tvorená na pohľadávky po lehote splatnosti.

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

20

IČO: 31341977
DIC: 2020403715

Dlhodobé pohľadávky Spoločnosti sú v lehote splatnosti. Veková štruktúra krátkodobých pohľadávok Spoločnosti k 31. decembru 2021 je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	V lehote splatnosti	Po lehote splatnosti	Pohľadávky spolu
Krátkodobé pohľadávky z obchodného styku, z toho:	4 959 469	126 106	5 085 575
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	1 914 075	0	1 914 075
Pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	255 622	0	255 622
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	2 789 772	126 106	2 915 878
Ostatné krátkodobé pohľadávky, z toho:	1 804 559	140 907	1 945 466
Čistá hodnota zákazky	0	0	0
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0
Pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0
Pohľadávky voči spoločníkom, členom a združeniu	0	0	0
Sociálne poistenie	0	0	0
Daňové pohľadávky a dotácie	243 754	0	243 754
Pohľadávky z derivátových operácií	0	0	0
Iné pohľadávky	1 560 805	140 907	1 701 712
Krátkodobé pohľadávky spolu	6 764 028	267 013	7 031 041

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:	6 180 965	154 025	6 334 990
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	1 856 383	0	1 856 383
Pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	34 967	0	34 967
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	4 289 615	154 025	4 443 640
Ostatné krátkodobé pohľadávky, z toho:	1 694 396	136 289	1 830 685
Čistá hodnota zákazky	0	0	0
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0
Pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0
Pohľadávky voči spoločníkom, členom a združeniu	0	0	0
Sociálne poistenie	0	0	0
Daňové pohľadávky a dotácie	135 898	0	135 898
Pohľadávky z derivátových operácií	0	0	0
Iné pohľadávky	1 558 498	136 289	1 694 787
Krátkodobé pohľadávky spolu	7 875 361	290 314	8 165 675

Na pohľadávky Spoločnosti nie je k 31. decembru 2021 a k 31. decembru 2020 zriadené záložné právo.

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

21

IČO: 31341977
DIC: 2020403715**6. Poskytnuté pôžičky**

Prehľad poskytnutých pôžičiek (vykázaných časti Dlhodobý finančný majetok) je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Mena	Úrok p. a. v %	Dátum splatnosti	Suma istiny v príslušnej mene		Suma istiny v mene EUR	
				k 31.12.2021	k 31.12.2020	k 31.12.2021	k 31.12.2020
Krátkodobé pôžičky, z toho:							
Pôžička dcérskej spoločnosti BSP	6m EURIBOR	+2,6%	31.12.2022	7 418 050	7 258 050	7 418 050	7 258 050
Spolu						7 418 050	7 258 050

V rokoch 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017 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, 935 560 EUR a 477 700 EUR. V rokoch 2018, 2019 a 2020 Spoločnosť poskytla dodatočnú pôžičku dcérskej spoločnosti BSP vo výške 700 000 EUR, 1 034 300 EUR a 360 000 EUR. V roku 2021 Spoločnosť poskytla pôžičku dcérskej spoločnosti vo výške 160 000 EUR. Celková výška pôžičiek je vo výške 7 418 050 EUR. Tieto pôžičky sú splatné do 31. decembra 2022 pri úrokovej sadzbe 6M EURIBOR + 2,6 % p.a. K poskytnutej pôžičke je vytvorená opravná položka k 31. decembru 2021 v sume 7 418 tis. EUR (k 31. decembru 2020 v sume 7 258 tis. EUR) (časť II.b 3 a časť VIII.).

Pomerná kumulovaná časť úrokov z poskytnutých pôžičiek k 31. decembru 2021 predstavuje čiastku 176 527 EUR (k 31. decembru 2020 predstavuje čiastku 159 858 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 31.12.2021	Stav k 31.12.2020
Pokladnica, ceniny	19 280	26 686
Bežné bankové účty	41 594 252	27 029 385
Bankové účty termínované	0	0
Peniaze na ceste	0	0
Spolu	41 613 532	27 056 071

Všetkými účtami v bankách môže Spoločnosť voľne disponovať.

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

22

IČO: 31341977
DIC: 2020403715**8. Časové rozlíšenie**

Jednotlivé položky časového rozlíšenia sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Opis položky časového rozlíšenia	Stav k 31.12.2021	Stav k 31.12.2020
Náklady budúcich období dlhodobé, z toho:	293 951	367 444
Skladovanie písomností	248 693	250 303
Ostatné	45 258	117 141
Náklady budúcich období krátkodobé, z toho:	1 364 024	1 234 016
Poistné	1 124 990	1 018 076
Skladovanie písomností	1 610	10 074
Ostatné	237 424	205 866
Príjmy budúcich období dlhodobé	0	0
Príjmy budúcich období krátkodobé, z toho:	365 032	949 919
Ostatné	365 032	949 919
Spolu	2 023 007	2 551 379

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	2021	2020
Začiatkový stav sociálneho fondu	310 765	296 386
Tvorba sociálneho fondu na ťarchu nákladov	107 048	104 083
Tvorba sociálneho fondu zo zisku	229 872	204 689
Ostatná tvorba sociálneho fondu	0	0
Tvorba sociálneho fondu spolu	336 920	308 772
Čerpanie sociálneho fondu	349 265	294 393
Konečný zostatok sociálneho fondu	298 420	310 765

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 prídely 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.

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

23

IČO: 31341977
DIC: 2020403715**4. Závazky**

Štruktúra záväzkov podľa zostatkovej doby splatnosti k 31. decembru 2021:

Názov položky	Závazky so zostatkovou dobou splatnosti			Závazky po lehote splatnosti	Spolu záväzky
	viac ako päť rokov	jeden rok až päť rokov	do jedného roka		
Dlhodobé záväzky z obchodného styku	0	0	0	0	0
Ostatné dlhodobé záväzky, z toho:	20 997 442	2 963 052	0	0	23 960 494
Čistá hodnota zákazky	0	0	0	0	0
Závazky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Závazky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Ostatné dlhodobé záväzky	0	2 664 632	0	0	2 664 632
Závazky zo sociálneho fondu	0	298 420	0	0	298 420
Iné dlhodobé záväzky	0	0	0	0	0
Dlhodobé záväzky z derivátových operácií	0	0	0	0	0
Odložený daňový záväzok	20 997 442	0	0	0	20 997 442
Dlhodobé záväzky spolu	20 997 442	2 963 052	0	0	23 960 494
Krátkodobé záväzky z obchodného styku, z toho:	0	0	6 873 101	0	6 873 101
Závazky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	28 800	0	28 800
Závazky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	4 980	0	4 980
Ostatné záväzky z obchodného styku	0	0	6 839 321	0	6 839 321
Ostatné krátkodobé záväzky, z toho:	0	0	1 415 804	0	1 415 804
Čistá hodnota zákazky	0	0	0	0	0
Závazky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Závazky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Závazky voči spoločníkom a združeniu	0	0	0	0	0
Závazky voči zamestnancom	0	0	476 671	0	476 671
Závazky zo sociálneho poistenia	0	0	340 784	0	340 784
Daňové záväzky a dotácie	0	0	461 900	0	461 900
Závazky z derivátových operácií	0	0	0	0	0
Iné záväzky	0	0	136 449	0	136 449
Krátkodobé záväzky spolu	0	0	8 288 905	0	8 288 905

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

24

IČO: 31341977
DIC: 2020403715

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Závazky so zostatkovou dobou splatnosti			Závazky po lehote splatnosti	Spolu závazky
	viac ako päť rokov	jeden rok až päť rokov	do jedného roka		
Dlhodobé závazky z obchodného styku	0	0	0	0	0
Ostatné dlhodobé závazky, z toho:	19 985 001	2 576 553	0	0	22 561 554
Čistá hodnota zákazky	0	0	0	0	0
Závazky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Závazky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Ostatné dlhodobé závazky	0	2 265 788	0	0	2 265 788
Závazky zo sociálneho fondu	0	310 765	0	0	310 765
Iné dlhodobé závazky	0	0	0	0	0
Dlhodobé závazky z derivátových operácií	0	0	0	0	0
Odložený daňový záväzok	19 985 001	0	0	0	19 985 001
Dlhodobé závazky spolu	19 985 001	2 576 553	0	0	22 561 554
Krátkodobé závazky z obchodného styku, z toho:	0	0	9 634 457	162 121	9 796 578
Závazky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	28 800	0	28 800
Závazky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	14 940	0	14 940
Ostatné závazky z obchodného styku	0	0	9 590 717	162 121	9 752 838
Ostatné krátkodobé závazky, z toho:	0	0	1 854 369	0	1 854 369
Čistá hodnota zákazky	0	0	0	0	0
Závazky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Závazky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Závazky voči spoločníkom a združeniu	0	0	0	0	0
Závazky voči zamestnancom	0	0	645 683	0	645 683
Závazky zo sociálneho poistenia	0	0	436 665	0	436 665
Daňové závazky a dotácie	0	0	443 271	0	443 271
Závazky z derivátových operácií	0	0	0	0	0
Iné závazky	0	0	328 750	0	328 750
Krátkodobé závazky spolu	0	0	11 488 826	162 121	11 650 947

Závazky k 31. decembru 2021 ani k 31. decembru 2020 neboli kryté záložným právom alebo inou formou zabezpečenia.

Ostatné dlhodobé závazky predstavujú finančnú zábezpeku (zádržné) počas záručnej doby z investičných projektov.

Objem investičných záväzkov k 31. decembru 2021 bol vo výške 6 850 146 EUR (k 31. decembru 2020: 6 366 508 EUR).

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

25

IČO: 31341977
DIC: 2020403715**5. Rezervy**

Prehľad pohybu rezerv za rok 2021 je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Stav k 1.1.2021	Tvorba	Použitie	Zrušenie	Stav k 31.12.2021
Dlhodobé rezervy, z toho:	264 500	0	0	0	264 500
Zákonné dlhodobé rezervy	0	0	0	0	0
Ostatné dlhodobé rezervy, z toho:	264 500	0	0	0	264 500
Odchodné do dôchodku	264 500	0	0	0	264 500
Krátkodobé rezervy, z toho:	916 520	877 936	860 028	56 492	877 936
Zákonné krátkodobé rezervy, z toho:	381 795	308 993	376 882	4 913	308 993
Mzdy za dovolenku vrátane sociálneho zabezpečenia	381 795	308 993	376 882	4 913	308 993
Ostatné krátkodobé rezervy, z toho:	534 725	568 943	483 146	51 579	568 943
Nevyfakturované dodávky	105 947	45 800	103 493	2 454	45 800
Odmeny pracovníkom, vrátane sociálneho zabezpečenia	379 653	449 551	379 653	0	449 551
Ostatné	49 125	73 592	0	49 125	73 592
Rezervy spolu	1 181 020	877 936	860 028	56 492	1 142 436

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	1.1.2020	Tvorba	Použitie	Zrušenie	31.12.2020
Dlhodobé rezervy, z toho:	264 500	0	0	0	264 500
Zákonné dlhodobé rezervy	0	0	0	0	0
Ostatné dlhodobé rezervy, z toho:	264 500	0	0	0	264 500
Odchodné do dôchodku	264 500	0	0	0	264 500
Krátkodobé rezervy, z toho:	1 334 310	892 118	1 214 410	95 498	916 520
Zákonné krátkodobé rezervy, z toho:	518 032	381 795	428 825	89 207	381 795
Mzdy za dovolenku vrátane sociálneho zabezpečenia	518 032	381 795	428 825	89 207	381 795
Ostatné krátkodobé rezervy, z toho:	816 278	510 323	785 585	6 291	534 725
Nevyfakturované dodávky	149 035	75 254	118 342	0	105 947
Odmeny pracovníkom, vrátane sociálneho zabezpečenia	604 331	385 944	604 331	6 291	379 653
Ostatné	62 912	49 125	62 912	0	49 125
Rezervy spolu	1 598 810	892 118	1 214 410	95 498	1 181 020

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

6. Časové rozlíšenie

Štruktúra časového rozlíšenia je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Stav k 31.12.2021	Stav k 31.12.2020
Výdavky budúcich období dlhodobé	0	0
Výdavky budúcich období krátkodobé	0	0
Výnosy budúcich období dlhodobé, z toho:	2 396 109	2 439 845
Prenájom optického kábla	2 114 385	2 099 636
Bezodplatne nadobudnutý majetok od MH SR	281 724	340 209
Výnosy budúcich období krátkodobé, z toho:	380 426	321 138
Prenájom optického kábla	345 464	297 342
Bezodplatne nadobudnutý majetok od MH SR	34 962	23 796
Spolu	2 776 535	2 760 983

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

26

IČO: 31341977
DIC: 2020403715**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	2021	2020
Tržby za vlastné výkony a tovar, z toho:	59 796 910	60 676 314
Tržby z predaja služieb	59 770 720	60 664 430
Tržby za tovar	26 190	11 884
Iné výnosy súvisiace s bežnou činnosťou, najmä prenájom optických káblov	1 331 374	1 071 103
Čistý obrat celkom	61 128 284	61 747 417

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	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Slovensko	23 086 892	22 975 164	39 579	1 372 346	19 457 753	19 431 184	42 584 224	43 778 694
ČR	17 126 872	16 272 857	85 814	272 235	0	0	17 212 686	16 545 092
Iné	0	352 528	0	0	0	0	0	352 528
Spolu	40 213 764	39 600 549	125 393	1 644 581	19 457 753	19 431 184	59 796 910	60 676 314

Spoločnosť poskytuje prepravu a skladovanie ropy 2 hlavným zákazníkom, ktorí predstavujú spolu 64,69% celkových tržieb Spoločnosti. Zmluvy s týmito zákazníkmi sú uzatvorené do 31. decembra 2023 a Spoločnosť očakáva ich pokračovanie. Z dôvodu obmedzených alternatívnych zdrojov podobných prepravných kapacít v regióne považuje Spoločnosť riziko koncentrácie zákazníkov za malé.

* Iné výnosy tvorili najmä výnosy z poskytnutých služieb pre Spoločnosť pre skladovanie, a.s. Tieto boli za rok 2021 vo výške 18 150 566 EUR (za rok 2020: 18 202 723 EUR) a výnosy z prenájmu nádrže boli za rok 2021 vo výške 978 000 EUR (za rok 2020: 978 000 EUR).

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

27

IČO: 31341977
DIC: 2020403715**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	2021	2020
Významné položky pri aktivácii nákladov, z toho:	66 192	69 354
Aktivácia služieb v rámci prevádzky hotelového zariadenia	66 192	69 354
Ostatné významné položky výnosov z hospodárskej činnosti, z toho:	1 329 425	1 067 016
Predaj materiálu	650	167 261
Výnosy z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	216 147	71 268
Výnosy z dotácií	47 319	49 796
Prenájom optických káblov*	719 657	475 880
Prenájom RR bodov	175 872	167 864
Prenájom priestorov, rekreačných zariadení	54 457	65 801
Náhrady škôd od poisťovní	64 486	25 798
Ostatné	50 837	43 348
Finančné výnosy, z toho:	973 885	909 048
Kurzové zisky, z toho:	312	166
kurzové zisky ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	0	0
Ostatné významné položky finančných výnosov, z toho:	973 573	908 882
Výnosové úroky	1 949	4 087
Výnosy z cenných papierov a podielov **	954 955	870 314
Výnosy z finančného majetku (úroky z poskytnutej pôžičky)	16 669	34 481

*Spoločnosť prenajíma sieť optických káblov spoločnosti Energotel, a.s.. Výnosy predstavujú pomernú časť prenájmu a jeho postupné rovnomerné rozpúšťanie z výnosov budúcich období. Medziročný nárast predstavuje najmä poplatok za technické zhodnotenie siete optických káblov.

** Výnosy z cenných papierov a podielov predstavujú dividendy prijaté od Spoločnosti pre skladovanie, a.s. vo výške 778 950 EUR a od spoločnosti Energotel, a.s. vo výške 176 005 EUR za rok 2021.

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

28

IČO: 31341977
DIC: 2020403715**NÁKLADY****4. Náklady z hospodárskej a finančnej činnosti**

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

Názov položky	2021	2020
Náklady za poskytnuté služby, z toho:	8 132 662	13 024 137
Náklady voči audítorovi, auditorskej spoločnosti, z toho:	63 000	62 000
náklady za overenie individuálnej účtovnej závierky	38 000	50 000
iné uisťovacie auditorské služby	0	0
súvisiace auditorské služby	0	0
daňové poradenstvo	0	0
ostatné neauditorské služby	25 000	12 000
Ostatné významné položky nákladov za poskytnuté služby, z toho:	8 069 662	12 962 137
Nájomné	352 996	344 550
Odborno-poradenské služby *	187 897	428 791
Náklady na inzerciu, reklamu	29 131	86 452
Opravy	1 394 162	1 932 870
Cestovné	94 054	93 420
Reprezentačné a propagačné predmety	71 591	82 055
Služby hospodárskeho charakteru *	5 630 235	9 445 090
Geologické práce, biologická rekultivácia	81 270	411 508
Kontrola potrubia, trasy	77 645	30 080
Školenia	94 772	61 474
Ostatné	55 909	45 847
Ostatné významné položky nákladov z hospodárskej činnosti, z toho:	1 270 055	1 795 704
Predaj materiálu	0	0
Manká a škody	0	3 061
Zostatková cena predaného dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	63 167	1 920
Príspevky	50 850	50 712
Poistné	1 129 997	1 424 273
Dary	12 312	141 100
Tvorba a zúčtovanie opravných položiek k pohľadávkam	0	0
Pokuty a penále	2 991	3 806
Ostatné	10 738	170 832
Finančné náklady, z toho:	195 090	778 262
Kurzové straty, z toho:	118	1 358
kurzové straty ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	118	1 012
Ostatné významné položky finančných nákladov, z toho:	194 972	776 904
Tvorba a zúčtovanie opravných položiek k finančnému majetku	176 669	769 302
Bankové poplatky	17 401	7 162
Ostatné	902	440

* Služby hospodárskeho charakteru zahŕňajú najmä náklady na ochranu a monitorovanie ropovodného systému, strážnu službu, správu IT, implementáciu procesov, upratovacie služby, telekomunikačné služby a náklady súvisiace so sanáciou pozemkov Vojany. Odborno-poradenské služby v roku 2021 zahŕňajú aj náklady na právne služby vo výške 97 tis. EUR (2020: 299 tis. EUR).

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

29

IČO: 31341977
DIC: 2020403715**5. Osobné náklady**

Prehľad osobných nákladov Spoločnosti je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	2021	2020
Osobné náklady, z toho:	13 255 177	12 213 311
Mzdy	9 023 466	8 295 577
Ostatné náklady na závislú činnosť	0	0
Sociálne poistenie	2 237 971	2 382 145
Zdravotné poistenie	948 012	507 073
Sociálne zabezpečenie	825 167	831 402
Doplnkové dôchodkové sporenie	220 561	197 114

6. Dane

Informácie o dočasných rozdieloch a výpočte odloženej dane:

Názov položky	Stav k 31.12.2020	Zaúčtovaná do vlastného Imania	Zaúčtované do výkazu ziskov a strát	Stav k 31.12.2021
Dlhodobý majetok	-96 541 933	0	-5 024 399	-101 566 333
Zásoby	576 270	0	109 260	685 530
Pohľadávky	125 273	0	-3 944	121 329
Rezervy	673 719	0	97 934	771 653
Daňové straty	0	0	0	0
Nevyužitá daňová odpočty	0	0	0	0
Ostatné	0	0	0	0
Celkom	-95 166 672	0	-4 821 153	-99 987 821
Sadzba dane z príjmov (v %)	21%	21%	21%	21%
Odložená daňová pohľadávka (+)/daňový záväzok (-) vypočítaný	-19 985 001	0	-1 012 442	-20 997 442
Vplyv zmeny sadzby dane				
Odložený daňový záväzok	19 985 001		1 012 442	20 997 442

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

Názov položky	Základ dane	2021 Daň	Daň v %	Základ dane	2020 Daň	Daň v %
Výsledok hospodárenia pred zdanením, z toho:	10 508 823			8 951 434		
teoretická daň		2 206 853	21%		1 879 801	21%
Daňovo neuznané náklady	1 369 905	287 680		998 781	209 744	
Výnosy nepodliehajúce dani	-954 955	-200 541		-495 493	-104 054	
Vplyv nevykázanej odloženej daňovej pohľadávky	0	0		0	0	
Umorenie daňovej straty	0	0		0	0	
Zmena sadzby dane	0	0		0	0	
Iné	0	0		0	0	
Spolu		2 293 992	22%		1 985 492	22%
Splatná daň z príjmov		1 281 550	12%		1 572 156	17%
Odložená daň z príjmov		1 012 442	10%		413 336	5%
Celková daň z príjmov		2 293 992	22%		1 985 492	22%

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

30

IČO: 31341977
DIC: 2020403715**V. INFORMÁCIE O INÝCH AKTÍVACH A INÝCH PASÍVACH****1. Ostatné finančné povinnosti**

Názov položky	Stav k 31.12.2021	Stav k 31.12.2020
Rozostavané stavby	1 796 863	1 389 230
Skladovacie kapacity	6 490 786	8 593 665
Stavby na začatie	590 600	1 748 710
Stavby v investičnej príprave	0	0
Meracie stanice ropy	110 819	208 204

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, pretože 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 dcérske podnik nebude schopný z akýchkoľvek dôvodov spoločnosti OMV dividendy vyplatiť. Dcérske 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. Pretože 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 príj. 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 2021 sú prijaté bankové garancie vo výške 180 352 EUR (2020: 156 671 EUR) a vlastné zmenky vo výške 0 EUR (2020: 7 975 EUR). Záruky dodávateľov na akcie vo výstavbe sú kryté vlastnými zmenkami počas doby vyúčtovania zálohy v celkovej výške 0 EUR k 31. decembru 2021 (2020: 0 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 2020: 215 734 EUR), drobný hmotný a nehmotný majetok a materiál v civilnej obrane.

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

31

IČO: 31341977
DIC: 2020403715**VI. UDALOSTI, KTORÉ NASTALI PO DNI, KU KTORÉMU SA ZOSTAVUJE ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA**

Po konci roka 2021 došlo k eskalácii politického napätia v regióne, ktoré vyústilo dňa 24. februára 2022 do vojnového konfliktu medzi Ruskou federáciou a Ukrajinou a výrazne zasiahlo celosvetové dianie, negatívne ovplyvnilo ceny komodít a finančné trhy a prispelo k zvýšeniu volatility podnikateľského prostredia. Situácia zostáva naďalej veľmi nestabilná a možno očakávať vplyv uvalených sankcií, obmedzenie aktivít spoločností pôsobiacich v danom regióne, ako aj dôsledky na celkové ekonomické prostredie, predovšetkým obmedzenie dodávateľských a odberateľských reťazcov. Rozsah dôsledkov týchto udalostí na Spoločnosť však v danom momente nie je možné úplne predvídať. Spoločnosť aktívne monitoruje informácie majúce dosah na jej činnosť, najmä formulovanie možných plánov EÚ a Slovenska smerom k znižovaniu závislosti na ropy a zemnom plyne z Ruskej federácie. V tomto smere nebolo doposiaľ prijaté žiadne záväzné rozhodnutie predstaviteľov EÚ ani Slovenska.

Vladimír Škola, MBA bol menovaný za člena predstavenstva 3. januára 2022.

VII. TRANSAKCIE SO SPRIAZNENÝMI STRANAMI**1. Transakcie medzi Spoločnosťou a spriaznenými osobami**

<i>Charakteristika transakcie</i>	<i>Spriaznená osoba</i>	2021	2020
Predaj majetku	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	0	0
	Spoločnosť pre skladovanie	0	0
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	0	0
	Ministerstvo obrany SR	0	0
Predaj tovaru	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>	0	0
	Ministerstvo hospodárstva SR	0	0
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	0	0
	Ministerstvo vnútra SR	0	0
	Správa štátnych hmotných rezerv	0	0
	Agentúra pre núdzové zásoby ropy	0	0
Predaj zásob	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	0	0
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	0	0
Nákup energií	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	4 832 750	4 896 358
	SPP, ZSE, SSE, VSE, Slov. vodohosp. podnik	4 832 750	4 896 358
Nákup služieb	<i>Prídružené účtovné jednotky</i>	54 390	59 700
	Energotel, a.s.	49 830	51 360
	SWS, spol. s r.o.	4 560	8 340
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	2 794	3 568
	Ministerstvo vnútra SR	2 794	3 568
	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	288 000	289 450
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	288 000	288 000
	BSP	0	1 450
	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>	34 225	26 344
	Ministerstvo hospodárstva SR	34 225	26 344
Predaj služieb	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	19 164 161	19 227 487
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	19 164 161	19 223 247
	BSP	0	4 240
	<i>Prídružené účtovné jednotky</i>	719 657	489 090
	Energotel, a.s.	719 657	489 090
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	43 044	1 132 332
	Agentúra pre núdzové zásoby ropy	0	1 093 400
	SPP, ZSE	7 013	16 632
	Správa štátnych hmotných rezerv	0	0
	Ministerstvo obrany SR	4 972	4 943
	Ministerstvo vnútra SR	26 482	11 350
	Západoslovenská distribučná, a. s.	2 176	2 298
	eustream, a.s.	2 401	3 709

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

32

IČO: 31341977
DIC: 2020403715

<i>Charakteristika transakcie</i>	<i>Spriaznená osoba</i>	2021	2020
Nákup majetku	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	0	23 167
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	0	23 167
Úrokový výnos z poskytnutej pôžičky	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	16 669	34 481
	BSP	16 669	34 481

<i>Charakteristika transakcie</i>	<i>Spriaznená osoba</i>	Stav k 31.12.2021	Stav k 31.12.2020
Prijaté dividendy	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	778 950	0
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.		
	<i>Príružená účtovná jednotka</i>	176 055	495 493
	Energotel, a.s.	176 055	495 493
	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>		
Vyplatené dividendy	Ministerstvo hospodárstva SR	2 000 000	0
		2 000 000	0
Výnosy budúcich období	<i>Príružená účtovná jednotka</i>	2 459 726	2 397 189
	Energotel, a.s.	2 459 726	2 397 189
	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>		
	Ministerstvo hospodárstva SR	316 686	364 005
		316 686	364 005
Závazky z obchodného styku	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	-28 800	-56 601
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	-28 800	-56 601
	BSP	0	0
	<i>Príružená účtovná jednotka</i>	-4 980	-19 020
	Energotel, a.s.	-4 980	-18 186
	SWS spol. s r.o.	0	-834
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	-666 489	-986 813
	Ministerstvo vnútra SR	0	0
	SPP	-36 419	-47 778
	ZSE Energia a.s.	-630 070	-939 035
Pohľadávky z obchodného styku	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>	3 245	2 713
	Ministerstvo hospodárstva SR	3 245	2 713
	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	1 914 075	2 794 663
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	1 914 075	2 794 663
	BSP		0
	<i>Príružená účtovná jednotka</i>	255 622	34 967
	Energotel, a.s.	255 622	34 967
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	7 008	19 960
	Ministerstvo obrany SR	487	470
	Ministerstvo vnútra SR	717	11 652
	SPP – distribúcia, a.s.	5 804	5 299
	Západoslovenská distribučná a.s.	0	2 539
	Agentúra pre núdzové zásoby ropy	0	0
Poskytnuté pôžičky	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	7 594 577	7 417 908
	BSP	7 594 577	7 417 908

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

33

IČO: 31341977
DIC: 2020403715**2. Príjmy a výhody členov štatutárneho orgánu, dozorného orgánu a iného orgánu:**

Celková suma použitých finančných prostriedkov alebo iného plnenia na súkromné účely Názov položky	Predstavenstvo		Dozorná rada		Spolu	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Priznané odmeny za účtovné obdobie z dôvodu výkonu funkcie, z toho:	191 218	112 990	90 123	82 239	281 341	195 229
Priznané odmeny súčasných členov	168 253	85 954	90 123	42 792	258 376	128 746
Priznané odmeny bývalých členov	22 965	27 036	0	39 447	22 965	66 483

VIII. INFORMÁCIE O DCÉRSKEJ SPOLOČNOSTI BSP BRATISLAVA – SCHWECHAT PIPELINE

Spoločnosť eviduje k 31. decembru 2021 finančnú investíciu v BSP Bratislava-Schwechat Pipeline GmbH (BSP) v obstarávacej cene 7 898 tis. EUR a poskytnutú krátkodobú pôžičku vo výške 7 594 tis. EUR. Táto investícia deklaruje národný záujem a spoluprácu v záujme zvýšenia energetickej bezpečnosti Slovenskej republiky.

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.

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 s 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 pokračoval 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 (leto 2019). V prípade nezmeneného, resp. odmietavého postoja zúčastnených k projektu, Ministerstvo hospodárstva odporučí následné pozdržanie realizácie projektu.

V roku 2018 došlo k zmene niektorých zákonov ovplyvňujúcich projekt BSP ako aj k zmenám medzi zúčastnenými dotknutými stranami. Zároveň akcionár Spoločnosti ani vláda SR nerozhodli v danom roku o ďalšom pokračovaní projektu. V roku 2019 akcionár Spoločnosti ani vláda SR nerozhodli o ďalšom pokračovaní projektu.

Vzhľadom na zvyšujúcu sa neistotu v projekte BSP, hodnotu podielu Spoločnosti na vlastnom imaní BSP, vedenie Spoločnosti posúdilo riziko znehodnotenia a vyhodnotilo predpokladanú návratnosť investície k 31. decembru 2019. Výsledkom bolo zvýšenie opravnej položky v roku 2019 k dlhodobej poskytnutej pôžičke o sumu 2 402 tis. EUR. Zostatková hodnota pôžičky bola 0 EUR k 31. decembru 2019.

V r. 2020 bola BSP poskytnutá pôžička vo výške 360 000 EUR a úroky k 31.12.2020 vo výške 34 481 EUR. Zároveň bola vytvorená aj opravná položka v celkovej výške 394 481 EUR. Vzhľadom na vyššie uvedené, najmä zvyšujúcu sa neistotu v projekte BSP, vedenie Spoločnosti k 31. decembru 2020 vyhodnotilo indikátor možného znehodnotenia aktív 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 scenárov projektu. Spoločnosť považuje pravdepodobnosť realizácie projektu za nízku, vzhľadom na skutočnosť ako dĺžka trvania prípravných prác, pokračujúce prehodnocovanie možností realizácie, stanoviská dotknutých strán (vrátane zamietavých), potrebu rozsiahlych legislatívnych zmien a pod. Výsledkom je 100% zníženie hodnoty aktív – zostatková hodnota finančnej investície v BSP k 31. decembru 2020 je 0 EUR a zostatková hodnota pohľadávky voči BSP z poskytnutej pôžičky je 0 EUR k 31. decembru 2020 aj k 31. decembru 2019.

Na základe rozhodnutia nového vedenia Spoločnosti bola v roku 2020 zrušená organizačná zložka dcérskej spoločnosti BSP, a. s. na Slovensku. Po zrušení organizačnej zložky na Slovensku činnosť BSP pokračuje naďalej. Vedenie spoločnosti BSP zabezpečuje Spoločnosť aj naďalej ako akcionár spolu so spoločnosťou OMV.

Zrušením organizačnej zložky na Slovensku boli dosiahnuté významné úspory v nákladoch.

V súčasnosti zamestnanci BSP v spolupráci s akcionárom OMV spracúvajú štúdiu ďalšej využiteľnosti projektu BSP. Táto bude predložená v máji 2022.

Ďalšie kroky Spoločnosti v nadväznosti na dopracovanie projektu realizácie budú závisieť od rozhodnutia MH SR. V prípade rozhodnutia akcionára o pozdržaní realizácie projektu by sa hodnota opravnej položky nezmenila.

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

35

IČO: 31341977
DIC: 2020403715**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 1.1.2021	Prírastky	Úbytky	Presuny	Stav k 31.12.2021
Základné imanie	252 871 892	0	0	0	252 871 892
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
Kapitálové fondy z príspevkov	0	0	0	0	0
Zákonný rezervný fond a nedeliteľný fond	50 574 379	0	0	0	50 574 379
Rezervný fond na vlastné akcie a vlastné podiely	0	0	0	0	0
Štatútarne fondy	0	0	0	0	0
Ostatné fondy	2 653 026	0	0	0	2 653 026
Oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov	0	0	0	0	0
Oceňovacie rozdiely z kapitálových účastín	-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	9 317 319	0	2 000 000	6 736 070	14 053 389
Neuhradená strata minulých rokov	0	0	0	0	0
Výsledok hospodárenia bežného účtovného obdobia	6 965 942	8 214 831	229 872	-6 736 070	8 214 831
Vlastné imanie spolu	332 367 613	8 214 831	2 229 872	0	338 352 572

Položka vlastného imania	Stav k 1.1.2020	Prírastky	Úbytky	Presuny	Stav k 31.12.2020
Základné imanie	252 871 892	0	0	0	252 871 892
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
Kapitálové fondy z príspevkov	0	0	0	0	0
Zákonný rezervný fond a nedeliteľný fond	50 574 379	0	0	0	50 574 379
Rezervný fond na vlastné akcie a vlastné podiely	0	0	0	0	0
Štatútarne fondy	0	0	0	0	0
Ostatné fondy	2 653 026	0	204 689	204 689	2 653 026
Oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov	0	0	0	0	0
Oceňovacie rozdiely z kapitálových účastín	-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	4 744 588	0	0	4 572 731	9 317 319
Neuhradená strata minulých rokov	0	0	0	0	0
Výsledok hospodárenia bežného účtovného obdobia	4 777 420	6 965 942	0	-4 777 420	6 965 942
Vlastné imanie spolu	325 606 360	6 965 942	204 689	0	332 367 613

Základné imanie Spoločnosti tvorí 7 618 akcií v menovitej hodnote 33 194 EUR. Všetky akcie sú spojené s rovnakými právami pre akcionárov. Spoločnosť dosiahla čistý zisk na akciu vo výške 1 078 EUR.

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

36

IČO: 31341977
DIC: 2020403715

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 2021 došlo z fondu odmien k čerpaniu 0 EUR (v roku 2020: 0 EUR).

Charakteristika pohybov vlastného imania za rok 2021 je uvedená nižšie:

Prírastky:	
Navýšenie základného imania	0 EUR
Navýšenie zákonného rezervného fondu	0 EUR
Výsledok hospodárenia za bežné účtovné obdobie	8 214 831 EUR
Úbytky:	
Prídel do sociálneho fondu	229 872 EUR
Čerpanie fondu odmien	0 EUR
Dividendy MH SR	2 000 000 EUR

Charakteristika pohybov vlastného imania za rok 2020 je uvedená nižšie:

Prírastky:	
Navýšenie základného imania	0 EUR
Navýšenie zákonného rezervného fondu	0 EUR
Výsledok hospodárenia za bežné účtovné obdobie	6 965 942 EUR
Úbytky:	
Prídel do sociálneho fondu	204 689 EUR

2. Rozdelenie zisku za predchádzajúci rok 2021

Ku dňu zostavenia účtovnej závierky štatutárny orgán navrhol rozdelenie zisku za rok 2021 vo výške 8 214 831 EUR nasledovne:

Nerozdelený zisk minulých rokov	•	7 971 076 EUR
Prídel do sociálneho fondu	•	243 755 EUR

Rozdelenie zisku za rok 2020:

Nerozdelený zisk minulých rokov	•	4 736 070 EUR
Prídel do sociálneho fondu	•	229 872 EUR
Dividendy MH SR	•	2 000 000 EUR

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

37

IČO: 31341977
DIC: 2020403715**X. PREHLAD PEŇAŽNÝCH TOKOV**

Na účely uvádzania údajov v prehľade peňažných tokov sa rozumie:

- a) 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,
- b) peňažné ekvivalenty krátkodobý finančný majetok, ktorý je zameniteľný za vopred známu sumu peňažných prostriedkov, pri ktorom nie je riziko výraznej zmeny jeho hodnoty v najbližších troch mesiacoch odo dňa, 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.

Spoločnosť zostavila prehľad peňažných tokov pomocou nepriamej metódy:

Názov položky	2021	2020
Výsledok hospodárenia pred zdanením	10 508 823	8 951 430
<i>Úpravy o nepeňažné operácie:</i>		
Odpisy dlhodobého majetku	20 137 398	19 130 971
Odpis zásob	0	0
Odpis pohľadávky	0	0
Zmena stavu opravnej položky k dlhodobému majetku	2 134 893	689 051
Zmena stavu opravnej položky k pohrádkam	-23 301	-395
Zmena stavu opravnej položky k zásobám	74 838	19 361
Zmena stavu rezerv	-38 584	-417 790
Úrokové náklady (netto)	-1 949	-4 087
Strata / (zisk) z predaja dlhodobého majetku	-152 980	-69 348
Výnosy z dlhodobého finančného majetku	-971 624	-529 974
Ostatné položky nezahrnuté do nepeňažných operácií	0	0
Zisk z prevádzky pred zmenou pracovného kapitálu	31 667 514	27 769 219
<i>Zmena pracovného kapitálu:</i>		
Úbytok (prírastok) pohľadávok z obchodného styku a časového rozlíšenia	1 906 709	5 803 085
Úbytok (prírastok) zásob	193 726	3 877
(Úbytok) prírastok záväzkov a časového rozlíšenia	-3 504 067	-4 363 738
Iné	0	0
Prevádzkové peňažné toky	30 263 882	29 247 443

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

38

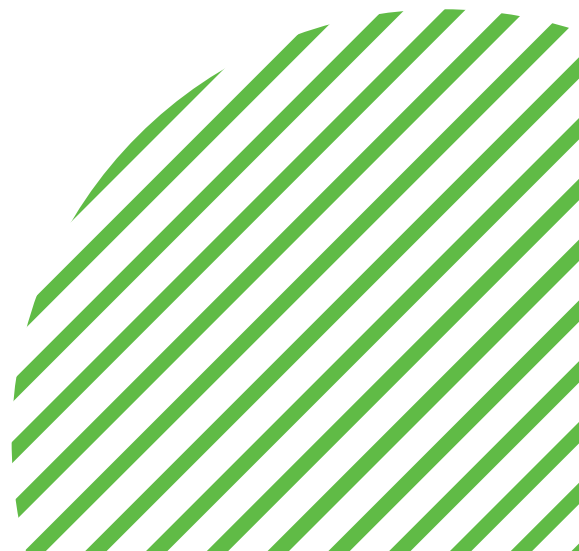
IČO: 31341977
DIC: 2020403715

Názov položky	2021	2020
Prevádzkové peňažné toky	30 263 882	29 247 443
Zaplatené úroky		0
Prijaté úroky	1 949	4 087
Zaplatená daň z príjmov	-1 894 738	-1 353 672
Vyplatené dividendy	-2 000 000	0
Prijmy z mimoriadnych položiek	0	0
Ostatné položky nezahrnuté do prevádzkovej činnosti	0	0
Čisté peňažné toky z prevádzkovej činnosti	26 571 093	27 897 858
Peňažné toky z investičnej činnosti		
Nákup dlhodobého majetku	-13 024 764	-17 791 899
Prijmy z predaja dlhodobého majetku	216 147	446 088
Obstaranie finančných investícií	0	0
Poskytnuté dlhodobé pôžičky	-160 000	-360 000
Prijaté dividendy	955 005	495 493
Čisté peňažné toky z investičnej činnosti	-12 013 612	-17 210 318
Peňažné toky z finančnej činnosti		
Prijmy zo zvýšenia základného imania a ostatných kapitálových fondov	0	0
Prijmy / splátky úverov a pôžičiek od bánk	0	0
Prijmy / splátky pôžičiek prijatých od spoločností v Skupine	0	0
Splátky dlhodobých záväzkov	0	0
Čisté peňažné toky z finančnej činnosti	0	0
Kurzové rozdiely k peňažným prostriedkom a ekvivalentom		
Prírastky (úbytky) peňažných prostriedkov a peňažných ekvivalentov	14 557 481	10 687 540
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na začiatku roka	27 056 071	16 368 531
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na konci roka	41 613 552	27 056 071



2021

FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED
31 DECEMBER 2021



TRANSPETROL, a.s.

**Financial Statements for the year ended
31 December 2021
and Independent Auditor's Report**

March 2022

UZPODV14.1 Úč POD		FINANCIAL STATEMENTS of entrepreneurs maintaining accounts under the system of double entry bookkeeping at 31.12.2021 (in whole euros)																							
Tax identification number (DIČ) 2020403715 Identification number (IČO) 31341977 SK NACE 49.50.2	Financial statements ☒ ordinary ☐ extraordinary ☐ Interim	Accounting entity small ☒ large (vyznačí sa x)	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th></th> <th>Month</th> <th>Year</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">For the period</td> <td>from</td> <td>1 2 0 2 1</td> </tr> <tr> <td>to</td> <td>1 2 2 0 2 1</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">Preceding period</td> <td>from</td> <td>1 2 0 2 0</td> </tr> <tr> <td>to</td> <td>1 2 2 0 2 0</td> </tr> </tbody> </table>		Month	Year	For the period	from	1 2 0 2 1	to	1 2 2 0 2 1	Preceding period	from	1 2 0 2 0	to	1 2 2 0 2 0									
	Month	Year																							
For the period	from	1 2 0 2 1																							
	to	1 2 2 0 2 1																							
Preceding period	from	1 2 0 2 0																							
	to	1 2 2 0 2 0																							
Attached parts of the financial statements ☒ Balance Sheet (Úč POD 1-01) (in whole euros) ☒ Income Statement (Úč POD 2-01) (in whole euros) ☒ Notes to the Financial Statements (Úč POD 3-01) (in whole euros or eurocents)																									
Legal name (designation) of the accounting entity TRANSPETROL, a.s.																									
Registered office of the accounting entity <table style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 70%;">Street</td> <td style="width: 30%;">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> <tr> <td colspan="2">Designation of the Commercial Register and company registration number</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Bratislava I</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Oddiel: Sa, Vložka číslo: 507/B</td> </tr> <tr> <td>Telephone</td> <td>Fax</td> </tr> <tr> <td>2 / 50641734</td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="2">Email</td> </tr> <tr> <td colspan="2">transpetrol@transpetrol.sk</td> </tr> </table>				Street	Number	Šumavská	38	Zip code	Municipality	82108	Bratislava	Designation of the Commercial Register and company registration number		Bratislava I		Oddiel: Sa, Vložka číslo: 507/B		Telephone	Fax	2 / 50641734		Email		transpetrol@transpetrol.sk	
Street	Number																								
Šumavská	38																								
Zip code	Municipality																								
82108	Bratislava																								
Designation of the Commercial Register and company registration number																									
Bratislava I																									
Oddiel: Sa, Vložka číslo: 507/B																									
Telephone	Fax																								
2 / 50641734																									
Email																									
transpetrol@transpetrol.sk																									
Prepared on: 31. 3. 2022	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 č. 18009/2014/ENG		Viacovo vyťaženie z internetu																							

UZPODv14_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	Gross - part 1	Net 2	Net 3
				Correction - part 2		
	TOTAL ASSETS line 02 + line 33 + line 74	01	7 4 4 5 2 6 3 5 1	3 7 4 5 2 0 9 4 2		
			3 7 0 0 0 5 4 0 9	3 7 0 5 2 2 1 1 7		
A.	Non-current assets line 03 + line 11 + line 21	02	6 9 2 2 4 8 4 3 1	3 2 3 4 3 4 2 4 6		
			3 6 8 8 1 4 1 8 5	3 3 2 0 8 4 6 3 3		
A.I.	Non-current intangible assets total (lines 04 to 10)	03	3 3 5 2 1 8 6 4	8 0 9 1 4 0 2		
			2 5 4 3 0 4 6 2	1 2 2 8 6 9 4 1		
A.I.1.	Capitalized development costs (012) - /072, 091A/	04				
2.	Software (013) - /073, 091A/	05	3 0 8 6 2 8 5 1	7 3 9 9 1 6 3		
			2 3 4 6 3 6 8 8	1 1 2 5 1 1 5 1		
3.	Valuable rights (014) - /074, 091A/	06	6 1 3 2 8	5 6 8 5 4		
			4 4 7 4	5 8 3 8 8		
4.	Goodwill (015) - /075, 091A/	07				
5.	Other non-current intangible assets (019, 01X) - /079, 07X, 091A/	08	1 9 9 4 2 0 9	3 5 9 6 1		
			1 9 5 8 2 4 8	1 1 7 0 2 6		
6.	Acquisition of non- current intangible assets (041) - /093/	09	6 0 3 4 7 6	5 9 9 4 2 4		
			4 0 5 2	8 6 0 3 7 6		
7.	Advance payments made for non- current intangible assets (051) - /095A/	10				
A.II.	Property, plant and equipment total (lines 12 to 20)	11	5 7 4 4 9 7 7 0 2	2 4 6 6 0 6 7 1 2		
			3 2 7 8 9 0 9 9 0	2 5 1 0 6 1 5 5 9		
A.II.1.	Land (031) - /092A/	12	3 9 3 0 0 9 4	3 9 3 0 0 9 4		
				3 9 3 0 0 9 4		
2.	Structures (021) - /081, 092A/	13	3 8 0 8 2 4 1 9 2	1 8 1 6 9 3 0 5 6		
			1 9 9 1 3 1 1 3 6	1 7 9 3 6 5 7 9 3		
3.	Individual movable assets and sets of movable assets (022) - /082, 092A/	14	1 6 0 2 7 3 2 0 5	3 3 1 4 0 8 6 3		
			1 2 7 1 3 2 3 4 2	3 3 8 2 2 4 3 8		

UZPODv14_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) - /085, 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	5 9 0 3 0 9		
			1 6 9 3 9 3		6 1 3 3 0 2	
7.	Acquisition of property, plant and equipment (042) - /094/	18	2 8 7 1 0 5 0 9	2 7 2 5 2 3 9 0		
			1 4 5 8 1 1 9		3 3 3 2 9 9 3 2	
8.	Advance payments made for property, plant and equipment (052) - /095A/	19				
9.	Value adjustment to acquired assets (+/- 097) +/- 098	20				
A.III.	Non-current financial assets total (lines 22 to 32)	21	8 4 2 2 8 8 6 5	6 8 7 3 6 1 3 2		
			1 5 4 9 2 7 3 3		6 8 7 3 6 1 3 3	
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		6 8 2 1 1 0 0 0	
2.	Shares and owner- ship interests with participating interest, except for affiliated accounting entities (062A) - /096A/	23	5 2 5 1 3 3	5 2 5 1 3 3		
					5 2 5 1 3 3	
3.	Other available-for- sale securities and ownership interests (063A) - /096A/	24				
4.	Loans to affiliated accounting entities (066A) - /096A/	25	7 5 9 4 5 7 7			
			7 5 9 4 5 7 7			
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, 069A, 06XA) - /096A/	28				

MF SR č. 18009/2014/ENG

Page 3

UZPODv14_4

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		
8.	Loans and other non-current financial assets with remaining maturity of up to one year (066A, 067A, 068A, 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 66 + line 71	33	5 0 2 5 4 9 1 3	4 9 0 6 3 6 8 9		
			1 1 9 1 2 2 4		3 5 8 8 6 1 0 5	
B.I.	Inventory total (lines 35 to 40)	34	1 6 1 0 3 2 0	6 8 6 1 0 9		
			9 2 4 2 1 1		9 5 4 6 7 3	
B.I.1.	Raw material (112, 119, 11X) - /191, 19X/	35	1 6 0 8 3 9 0	6 8 4 1 7 9		
			9 2 4 2 1 1		9 5 2 1 8 2	
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	1 9 3 0	1 9 3 0		
					2 4 9 1	
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				

UZPODv14_5

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	Net 2	Net 3
			Gross - part 1 Correction - part 2		
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	7 0 3 1 0 4 1	6 7 6 4 0 2 8	
			2 6 7 0 1 3		7 8 7 5 3 6 1
B.III.1.	Trade receivables total (lines 55 to 57)	54	5 0 8 5 5 7 5	4 8 1 8 5 6 2	
			2 6 7 0 1 3		6 0 4 4 6 7 6
1.a.	Trade receivables from affiliated accounting entities (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	55	1 9 1 4 0 7 5	1 9 1 4 0 7 5	
					1 8 5 6 3 8 3
1.b.	Trade receivables within participating interest, except for receivables from affiliated accounting entities (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	56	2 5 5 6 2 2	2 5 5 6 2 2	
					3 4 9 6 7

MF SR č. 18009/2014/ENG

Page 5

UZPODv14_6

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	Net 2	Net 3	
			Correction - part 2			
1.c.	Other trade receivables (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	57	2 9 1 5 8 7 8	2 6 4 8 8 6 5		
			2 6 7 0 1 3		4 1 5 3 3 2 6	
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, 358A, 35XA, 398A) - /391A/	61				
6.	Social security (336A) - /391A/	62				
7.	Tax assets and subsidies (341, 342, 343, 345, 346, 347) - /391A/	63	2 4 3 7 5 4	2 4 3 7 5 4		
					1 3 5 8 9 8	
8.	Receivables related to derivative transactions (373A, 376A)	64				
9.	Other receivables (335A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	65	1 7 0 1 7 1 2	1 7 0 1 7 1 2		
					1 6 9 4 7 8 7	
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				

UZPODv14.7

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

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

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 7 4 5 2 0 9 4 2	3 7 0 5 2 2 1 1 7
A.	Equity line 81 + line 85 + line 86 + line 87 + line 90 + line 93 + line 97 + line 100	80	3 3 8 3 5 2 5 7 2	3 3 2 3 6 7 6 1 3
A.I.	Share capital total (lines 82 to 84)	81	2 5 2 8 7 1 8 9 2	2 5 2 8 7 1 8 9 2
A.I.1.	Share capital (411 alebo +/- 491)	82	2 5 2 8 7 1 8 9 2	2 5 2 8 7 1 8 9 2
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	5 0 5 7 4 3 7 9	5 0 5 7 4 3 7 9
A.IV.1.	Legal reserve fund and non-distributable fund (417A, 418, 421A, 422)	88	5 0 5 7 4 3 7 9	5 0 5 7 4 3 7 9
2.	Reserve fund for own shares and own ownership interests (417A, 421A)	89		

MF SR č. 18009/2014/ENG

Page 7

UZPODy14_8

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	EQUITY AND LIABILITIES b	Line No. c	Current accounting period 4	Preceding accounting period 5
A.V.	Other funds created from profit line 91 + line 92	90	2 6 5 3 0 2 6	2 6 5 3 0 2 6
A.V.1.	Statutory funds (423, 42X)	91		
2.	Other funds (427, 42X)	92	2 6 5 3 0 2 6	2 6 5 3 0 2 6
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	1 4 0 5 3 3 8 9	9 3 1 7 3 1 9
A.VII.1.	Retained earnings from previous years (428)	98	1 4 0 5 3 3 8 9	9 3 1 7 3 1 9
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	8 2 1 4 8 3 1	6 9 6 5 9 4 2
B.	Liabilities line 102 + line 118 + line 121 + line 122 + line 136 + line 139 + line 140	101	3 3 3 9 1 8 3 5	3 5 3 9 3 5 2 1
B.I.	Non-current liabilities total (line 103 + lines 107 to 117)	102	2 3 9 6 0 4 9 4	2 2 5 6 1 5 5 4
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	2 6 6 4 6 3 2	2 2 6 5 7 8 8
6.	Long-term advance payments received (475A)	111		
7.	Long-term bills of exchange to be paid (478A)	112		
8.	Bonds issued (473A/-/255A)	113		
9.	Liabilities related to social fund (472)	114	2 9 8 4 2 0	3 1 0 7 6 5
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	2 0 9 9 7 4 4 2	1 9 9 8 5 0 0 1

UZPODv14_9		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	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	2 6 4 5 0 0	2 6 4 5 0 0			
B.II.1.	Legal provisions (451A)	119					
2.	Other provisions (459A, 45XA)	120	2 6 4 5 0 0	2 6 4 5 0 0			
B.III.	Long-term bank loans (461A, 46XA)	121					
B.IV.	Current liabilities total (line 123 + lines 127 to 135)	122	8 2 8 8 9 0 5	1 1 6 5 0 9 4 7			
B.IV.1.	Trade liabilities total (lines 124 to 126)	123	6 8 7 3 1 0 1	9 7 9 6 5 7 8			
1.a.	Trade liabilities to affiliated accounting entities (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	124	2 8 8 0 0	2 8 8 0 0			
1.b.	Trade liabilities within participating interest, except for liabilities to affiliated accounting entities (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	125	4 9 8 0	1 4 9 4 0			
1.c.	Other trade liabilities (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	126	6 8 3 9 3 2 1	9 7 5 2 8 3 8			
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, 398A, 478A, 479A)	130					
6.	Liabilities to employees (331, 333, 33X, 479A)	131	4 7 6 6 7 1	6 4 5 6 8 3			
7.	Liabilities related to social security (336A)	132	3 4 0 7 8 4	4 3 6 6 6 5			
8.	Tax liabilities and subsidies (341, 342, 343, 345, 346, 347, 34X)	133	4 6 1 9 0 0	4 4 3 2 7 1			
9.	Liabilities related to derivative transactions (373A, 377A)	134					
10.	Other liabilities (372A, 379A, 474A, 475A, 479A, 47XA)	135	1 3 6 4 4 9	3 2 8 7 5 0			
B.V.	Short-term provisions line 137 + line 138	136	8 7 7 9 3 6	9 1 6 5 2 0			
B.V.1.	Legal provisions (323A, 451A)	137	3 0 8 9 9 3	3 8 1 7 9 5			
2.	Other provisions (323A, 32X, 459A, 45XA)	138	5 6 8 9 4 3	5 3 4 7 2 5			
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/deferrals total (lines 142 to 145)	141	2 7 7 6 5 3 5	2 7 6 0 9 8 3			
C.1.	Accrued expenses - long-term (383A)	142					
2.	Accrued expenses - short-term (383A)	143					
3.	Deferred income - long-term (384A)	144	2 3 9 6 1 0 9	2 4 3 9 8 4 5			
4.	Deferred income - short-term (384A)	145	3 8 0 4 2 6	3 2 1 1 3 8			

MF SR č. 18009/2014/ENG

Page 9

UZPODy14_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					
Designation a	Text b	Line No. c	Actual data		
			Current accounting period 1	Preceding accounting period 2	
*	Net turnover (part of account class 6 according to the Act)	01	6 1 1 2 8 2 8 4	6 1 7 4 7 4 1 7	
**	Operating income total (lines 03 to 09)	02	6 1 1 9 2 5 2 7	6 1 8 1 2 6 8 4	
I.	Revenue from the sale of merchandise (604, 607)	03	2 6 1 9 0	1 1 8 8 4	
II.	Revenue from the sale of own products (601)	04			
III.	Revenue from the sale of services (602, 606)	05	5 9 7 7 0 7 2 0	6 0 6 6 4 4 3 0	
IV.	Changes in internal inventory (+/-) (account group 61)	06			
V.	Own work capitalized (account group 62)	07	6 6 1 9 2	6 9 3 5 4	
VI.	Revenue from the sale of non-current intangible assets, property, plant and equipment, and raw materials (641, 642)	08	2 1 6 7 9 7	2 3 8 5 2 9	
VII.	Other operating income (644, 645, 646, 648, 655, 657)	09	1 1 1 2 6 2 8	8 2 8 4 8 7	
**	Operating expenses total line 11 + line 12 + line 13 + line 14 + line 15 + line 20 + line 21 + line 24 + line 25 + line 26	10	5 1 4 6 2 4 9 9	5 2 9 9 2 0 3 6	
A.	Cost of merchandise sold (504, 507)	11	8 6 9 6	6 9 2 7	
B.	Consumed raw materials, energy consumption, and consumption of other non-inventory supplies (501, 502, 503)	12	5 9 8 3 6 9 6	5 7 5 2 5 4 2	
C.	Value adjustments to inventory (+/-) (505)	13	7 4 8 3 8	1 9 3 6 1	
D.	Services (account group 51)	14	8 1 3 2 6 6 2	1 3 0 2 4 1 3 7	
E.	Personnel expenses total (lines 16 to 19)	15	1 3 2 5 5 1 7 7	1 2 2 1 3 3 1 1	
E.1.	Wages and salaries (521, 522)	16	8 7 0 8 6 5 7	8 1 1 4 1 3 4	
2.	Remuneration of board members of company or cooperative (523)	17	3 1 4 8 0 9	1 8 1 4 4 3	
3.	Social security expenses (524, 525, 526)	18	3 4 1 1 2 7 7	3 1 5 7 5 3 5	
4.	Social expenses (527, 528)	19	8 2 0 4 3 4	7 6 0 1 9 9	
F.	Taxes and fees (account group 53)	20	6 4 1 7 5 4	7 5 4 5 1 3	
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	2 2 0 9 5 6 2 1	1 9 4 2 5 5 4 1	
G.1.	Amortization of non-current intangible assets and depreciation of property, plant and equipment (551)	22	2 0 1 3 7 3 9 8	1 9 1 3 0 9 7 1	
2.	Value adjustments to non-current intangible assets and property, plant and equipment (+/-) (553)	23	1 9 5 8 2 2 3	2 9 4 5 7 0	
H.	Carrying value of non-current assets sold and raw materials sold (541, 542)	24	6 3 1 6 7	1 9 2 0	
I.	Value adjustments to receivables (+/-) (547)	25		- 5 6	
J.	Other operating expenses (543, 544, 545, 546, 548, 549, 555, 557)	26	1 2 0 6 8 8 8	1 7 9 3 8 4 0	
***	Profit/loss from operations (+/-) (line 02 - line 10)	27	9 7 3 0 0 2 8	8 8 2 0 6 4 8	

UZPODv14_11

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

Designation a	Text b	Line No. c	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	4 5 6 6 3 2 1 0	4 1 9 4 2 7 0 1
**	Income from financial activities - total line 30 + line 31 + line 35 + line 39 + line 42 + line 43 + line 44	29	9 7 3 8 8 5	9 0 9 0 4 8
VIII.	Revenue from the sale of securities and shares (661)	30		3 7 4 8 2 1
IX.	Income from non-current financial assets total (lines 32 to 34)	31	9 7 1 6 2 4	5 2 9 9 7 4
IX.1.	Income from securities and ownership interests in affiliated accounting entities (665A)	32	9 7 1 6 2 4	5 2 9 9 7 4
2.	Income from securities and ownership interests within participating interest, except for income of affiliated accounting entities (665A)	33		
3.	Other income from securities and ownership interests (665A)	34		
X.	Income from current financial assets total (lines 36 to 38)	35		
X.1.	Income from current financial assets in affiliated accounting entities (666A)	36		
2.	Income from current financial assets within participating interest, except for income of affiliated accounting entities (666A)	37		
3.	Other income from current financial assets (666A)	38		
XI.	Interest income (line 40 + line 41)	39	1 9 4 9	4 0 8 7
XI.1.	Interest income from affiliated accounting entities (662A)	40		4 0 8 7
2.	Other interest income (662A)	41	1 9 4 9	
XII.	Exchange rate gains (663)	42	3 1 2	1 6 6
XIII.	Gains on revaluation of securities and income from derivative transactions (664, 667)	43		
XIV.	Other income from financial activities (668)	44		
**	Expenses related to financial activities - total line 46 + line 47 + line 48 + line 49 + line 52 + line 53 + line 54	45	1 9 5 0 9 0	7 7 8 2 6 2
K.	Securities and shares sold (561)	46		3 7 4 8 2 1
L.	Expenses related to current financial assets (566)	47		
M.	Value adjustments to financial assets (+/-) (565)	48	1 7 6 6 6 9	3 9 4 4 8 1
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	1 1 8	1 3 5 8
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	1 8 3 0 3	7 6 0 2

UZPODy14_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	
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	7 7 8 7 9 5	1 3 0 7 8 6	
****	Profit/loss for the accounting period before tax (+/-) (line 27 + line 55)	56	1 0 5 0 8 8 2 3	8 9 5 1 4 3 4	
R.	Income tax (line 58 + line 59)	57	2 2 9 3 9 9 2	1 9 8 5 4 9 2	
R.1.	Income tax - current (591, 595)	58	1 2 8 1 5 5 0	1 5 7 2 1 5 6	
2.	Income tax - deferred (+/-) (592)	59	1 0 1 2 4 4 2	4 1 3 3 3 6	
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	8 2 1 4 8 3 1	6 9 6 5 9 4 2	



Notes to financial statements
Prepared at 31 December 2021

TRANSPETROL, a. s. is a company incorporated to provide crude oil transit and domestic transportation services for their customers through the crude oil pipeline system of the Slovak Republic and its storage in its own containers. It is a strategically important part of the Slovak economy and the only oil transporter to the Slovak Republic through pipeline systems. It is one of the largest and most important economic entities in Slovakia, which takes a significant part in bringing the quality of life in our country closer to the level of developed European countries.

The historical roots of the company are closely connected with the construction of the southern branch of the crude oil transit pipeline Družba, which came from the territory of the former Soviet Union, through Belarus and Ukraine to the former Czechoslovakia. The Slovak section of the Družba oil pipeline from the Ukrainian border through Šahy to Bratislava was built between 1960 and 1961. The first crude oil transport through the Družba pipeline to the Slovnaft refinery in Bratislava was made in February 1962. The next stage of the Družba pipeline construction was completed in 1968, and was aimed at improving the pipeline system by doubling the pipeline route, which significantly increased the transmission capacity, operational reliability and safety of the pipeline's central transit corridor. In 1980, the Adria pipeline was commissioned, which runs through Hungary from the Croatian port of Omišalj on the Adriatic coast and ends in Šahy in Slovakia, from where it is connected with the Družba pipeline. It became part of the Czechoslovak oil pipeline system, and its operation created important conditions for the diversification of crude oil supplies and other opportunities to enter new oil markets. After the change in socio-political and economic conditions in the former Czechoslovakia, a Czechoslovak company named TRANSPETROL, a. s. which took over the task of operating the entire oil pipeline network on Czechoslovak territory, was established on 1 July 1991 by an equity contribution of the original oil pipeline system. After the division of Czechoslovakia and the creation of two independent states, the company was also divided. The new company MERO ČR was established in the Czech Republic and a company with the original name TRANSPETROL, a. s. was established in Slovakia on 1 January 1993.

The strategic priority of TRANSPETROL, a. s. is to provide quality service without compromising the ecological stability of ecosystems and endangering human safety and health. A consistently applied principle of the Company is therefore to maintain the Slovak oil pipeline system at the level of the best available technology, with particular emphasis on the safe transport and storage of oil. The Company uses a considerable part of financial resources to ensure the safety of oil transport and its modernization.

The Company's integrated management systems policy is developed in accordance with the energy security of the state and strengthens the energy security of Central Europe. This integrated management systems policy fulfills the strategic goals of TRANSPETROL, a. s. and applies to all employees. Environmental protection and human safety are treated as an integral part of the Company's decision-making process.

TRANSPETROL, a. s. has developed an integrated management system that meets the requirements of environmental protection, service quality and personal protection at an internationally comparable level, in line with international standards.

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

3

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

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)
- operation of a racing fire department
- computer services
- business, organizational and economic consultants
- brokerage services
- brokerage business
- brokerage activity in the field of production
- business in the field of non-hazardous waste management.

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 30 April 2021.

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

4

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

4. Legal reason for preparing the financial statements

The financial statements of the Company as at 31 December 2021 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 2021 to 31 December 2021.

5. The consolidated group

The consolidated financial statements for the smallest group called the Ministry of Economy of the Slovak Republic of which the Company is part is prepared by the Ministry of Economy of the Slovak Republic with its seat at Mlynské Nivy 44, 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.

The consolidated financial statements for the largest group which is the Central Administration (Ústredná správa) of which the Company is a subsidiary, is prepared by the 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 company and in accordance with § 6 paragraph 4 of the Accounting Act it prepares the consolidated financial statements for TRANSPETROL, a.s. The business names and registered seats of subsidiaries are stated below:

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	31.12.2021	31.12.2020
Average number of staff	309	312
Number of staff at balance sheet date of which:	311	313
<i>Management</i>	47	47

7. Date of approval of the Company's auditor

On 15 July 2021, the General Meeting approved PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. as auditor of the Company's financial statements for the years ended 31 December 2021 - 2023.

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

5

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715**8. The Company's bodies and shareholders**

The Company's bodies

	At 31.12.2021	At 31.12.2020
Board of Directors	Ing. Ján Horkovič (chairman) Ing. Marián Lokša Ing. Milan Rác, MBA	Ing. Ján Horkovič (chairman) (from 15.6.2020) Ing. Marián Lokša (vice-chairman from 11.11.2020) Ing. Milan Rác, MBA (from 15.6.2020) RNDr. Martin Ružinský, PhD. Ing. Peter Zelinka (from 15.6.2020)
Supervisory Board	Ing. Peter Zelinka Mgr. Vladimír Halaj Mgr. Vendelín Migra Ing. Iveta Gajdácsová Ing. Marek Zálom Mgr. Ondrej Gómory Ing. Veronika Solíková, PhD. Ing. Ludovít Šrenkl, PhD. Ing. Richard Weber Ing. Martin Masár	Mgr. Vladimír Halaj (from 11.9.2020) Mgr. Vendelín Migra Ing. Iveta Gajdácsová Ing. Marek Zálom Mgr. Ondrej Gómory (from 11.9.2020) Ing. Veronika Solíková, PhD. (from 11.9.2020) Ing. Ludovít Šrenkl, PhD. (from 11.9.2020) Ing. Richard Weber (from 11.9.2020) Ing. Martin Masár (from 11.9.2020)

Martin Ružinský was the member of the Board of Directors until 19 July 2021.

The Company's shareholders

The structure of the Company's shareholders at 31 December 2021 and at 31 December 2020:

Shareholder	Share of the registered capital		Percentage of voting rights	Other share in equity items other than registered capital %	Amount of contribution to Capital reserves funds from contributions	
	Absolute	In %				
Ministry of Economy of the Slovak Republic	252,871,892	100	100	-	-	-
Total	252,871,892	100	100	-	-	-

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

6

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

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.

In the period since the declaration of emergency situation in the Slovak Republic and the subsequent state of emergency in the Slovak Republic, in order to ensure the safe operation of the oil pipeline system and in terms of strategic importance, several preventive measures were undertaken by TRANSPETROL, a.s. to prevent the spread of COVID-19 coronavirus and protect the employees within our Company:

- establishment of a merged crisis staff (hereinafter only MCS) for COVID-19 measures by Order of the CEO (1/2020) - Instructions for Employees in Connection with the Occurrence of COVID-19 Coronavirus in the Slovak Republic, which constantly monitors and assesses the pandemic situation in the company and takes preventive measures to prevent the spread of the virus in accordance with the decrees of the Public Health Authority of the Slovak Republic,
- issuing of the Order of the General Director (hereinafter only OGD) nr. 3/2020 - Crisis Management of the operation of the DRUŽBA and ADRIA oil pipeline systems in Emergency Mode during the COVID-19 pandemic in the Slovak Republic,
- development of emergency plans for individual pumping stations PS-1 Budkovce, PS-4 Tupá and PS-5 Bučany,
- processing of the COVID 'traffic light' - measures taken after the declaration of the second stage of the orange traffic light and the third stage of the red traffic light in accordance with OGD nr. 3/2020 on Crisis Management of the DRUŽBA and ADRIA oil pipeline systems in Emergency Mode during the COVID-19 pandemic,
- preparation for larger staff shortages and ensuring employee shifts with the least possible number of employees in the operational fire department,
- isolation of employees from VELIN (dispatchers) into "bubbles", individual accommodation, meal, shift changeover, transport to and from work,
- daily measurement of body temperature for persons entering the Company's premises,
- observance of the so-called "MDH" masks - distances - hands, we place emphasis on increased personal hygiene, disinfection of workplaces etc.,
- AG testing of employees was ensured,
- home-office work for employees who are allowed to do so by the nature of the work and obstacles on the part of the employer,
- TP 'traffic light' processing on a daily basis - immediate notification obligation, data entry into the traffic light,
- within the sessions of MCS TP, a.s. - reassessing the status of measures, preparing for OMIKRON, taking measures according to the current situation,
- the activities undertaken are aimed at preparing for OMIKRON, which is spreading and has the least possible impact on the operation of the oil pipeline system,
- checks of employees, external employees and visits to the OTP (Vaccination/Testing/After Covid) regime at the entrance to the Company's premises,
- reimbursement of AG testing costs to employees testing themselves due to the OTP regime,
- employees after the end of their quarantine or isolation are sent to PCR testing before starting work, which the Company pays for,
- a tab called "COVID-19" has been created on the intranet, which is available to all employees and on which current measures are published as Decrees of the Public Health Authority of the Slovak Republic (ÚVZ SR),
- the so-called COVID Diagram has been developed, showing the behavior of an employee in the event of a positive employee test result, close contact with a positive person or signs of illness.

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 consistently applied the accounting methods and the general accounting principles, with the exception of accounting for oil inventory differences.

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

7

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715**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 2021 or 2020.

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 up to 25
Other non-current intangible assets	4-8	straight-line	12.5 up to 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. 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.

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 %
Oil (technological content of the pipeline system)	999	straight-line	0.1
Oil pipelines	40 to 50	straight-line	2 up to 2.5
Oil tanks	20, 40 and 50	straight-line	2, 2.5 and 5
Buildings (including pipelines)	40 to 50	straight-line	2 up to 2.5
Containers and other buildings	20 to 50	straight-line	2.5 up to 5
Machinery and equipment	4 to 15	straight-line	6.6 up to 25
Vehicles	6 to 8	straight-line	16.6 up to 25
Cars	6	straight-line	16.6

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.

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

8

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

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. The Company has a specific deviation from the measurement error for certain oil quantity meters. If this deviation is normal, it does not take into account the variation in oil stocks.

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 (until 2012: 30 to 50 years).

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.

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 (Part III, section 3).

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 method 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.

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

9

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

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.

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 jubilee 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.

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

10

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

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.

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 sale of transportation and storage of crude oil, as well as revenues from the provision of services, rental of optical cables, rental of oil tanks, dividends, and the like.

Poznamky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s. Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

11

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	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									
1.1.2021	-	-	32,911,885	61,328	-	1,994,209	983,608	-	35,951,030
Additions	-	-	-	-	-	-	1,181,443	-	1,181,443
Disposals	-	-	3,157,808	-	-	-	452,801	-	3,610,609
Transfers	-	-	1,108,774	-	-	-	(1,108,774)	-	-
31.12.2021	-	-	30,862,851	61,328	-	1,994,209	603,476	-	33,521,864
Accumulated depreciation									
1.1.2021	-	-	21,645,559	2,940	-	1,877,183	-	-	23,525,682
Additions	-	-	3,706,987	1,534	-	81,065	-	-	3,789,586
Disposals	-	-	3,157,808	-	-	-	-	-	3,157,808
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2021	-	-	22,194,738	4,474	-	1,958,248	-	-	24,157,460
Valuation allowances									
1.1.2021	-	-	15,175	-	-	-	123,232	-	138,407
Additions	-	-	1,253,775	-	-	-	4,052	-	1,257,827
Disposals	-	-	-	-	-	-	123,232	-	123,232
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2021	-	-	1,268,950	-	-	-	4,052	-	1,273,002
Net book value									
1.1.2021	-	-	11,251,151	58,388	-	117,026	860,376	-	12,286,941
31.12.2021	-	-	7,399,163	56,854	-	35,961	599,424	-	8,091,402

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

12

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									
1.1.2020	-	-	30,041,332	61,328	-	1,994,209	3,829,703	-	35,926,572
Additions	-	-	-	-	-	-	2,947,564	-	2,947,564
Disposals	-	-	2,468,812	-	-	-	454,294	-	2,923,106
Transfers	-	-	5,339,365	-	-	-	(5,339,365)	-	-
31.12.2020	-	-	32,911,885	61,328	-	1,994,209	983,608	-	35,951,030
Accumulated depreciation									
1.1.2020	-	-	20,737,339	1,406	-	1,696,848	-	-	22,435,593
Additions	-	-	3,377,032	1,534	-	180,335	-	-	3,558,901
Disposals	-	-	2,468,812	-	-	-	-	-	2,468,812
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2020	-	-	21,645,559	2,940	-	1,877,183	-	-	23,525,682
Valuation allowances									
1.1.2020	-	-	15,175	-	-	-	123,232	-	138,407
Additions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2020	-	-	15,175	-	-	-	123,232	-	138,407
Net book value									
1.1.2020	-	-	9,288,818	59,922	-	297,361	3,706,471	-	13,352,572
31.12.2020	-	-	11,251,151	58,388	-	117,026	860,376	-	12,286,941

As at 31 December 2021 and 2020, no lien was established on non-current intangible assets in favour of third parties. All intangible assets were purchased externally, no non-current intangible assets were internally generated. As at 31 December 2021 and 2020, the Company does not have non-current intangible assets for which it has a limited right to deal with. Low-value non-current intangible assets directly expensed amounted to EUR 13,912 for the period 2021 (2020: EUR 6,003).

	Non-current intangible assets	Amount as at 31.12.2021	Amount as at 31.12.2020
Costs of research in the accounting period	-	-	-
Development costs in the accounting period of which:	-	-	-

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

13

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

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 construction	Advances paid for non-current tangible assets	Total
Acquisition cost									
1.1.2021	3,930,094	368,846,424	157,842,537	-	-	759,702	35,059,404	-	566,438,161
Additions	-	-	-	-	-	-	12,228,208	-	12,228,208
Disposals	-	-	4,168,667	-	-	-	-	-	4,168,667
Transfers	-	11,977,768	6,599,335	-	-	-	(18,577,103)	-	-
31.12.2021	3,930,094	380,824,192	160,273,205	-	-	759,702	28,710,509	-	574,497,702
Accumulated depreciation									
1.1.2021	-	183,761,647	122,511,563	-	-	146,400	-	-	306,419,610
Additions	-	7,663,111	8,726,895	-	-	22,993	-	-	16,412,999
Disposals	-	-	4,169,667	-	-	-	-	-	4,169,667
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2021	-	191,424,758	127,068,791	-	-	169,393	-	-	318,662,942
Valuation allowances									
1.1.2021	-	5,718,984	1,508,536	-	-	-	1,729,472	-	8,956,992
Additions	-	593,776	31,318	-	-	-	266,874	-	891,968
Disposals	-	82,685	-	-	-	-	538,227	-	620,912
Transfers	-	1,476,303	(1,476,303)	-	-	-	-	-	-
31.12.2021	-	7,706,378	63,551	-	-	-	1,458,119	-	9,228,048
Net book value									
1.1.2021	3,930,094	179,365,793	33,822,438	-	-	613,302	33,329,932	-	251,061,559
31.12.2021	3,930,094	181,693,056	33,140,863	-	-	590,309	27,252,390	-	246,606,712

*The category Buildings also includes the technological oil in the pipeline and in the oil storage tanks at cost of EUR 55,572 thousand (2020: EUR 55,572 thousand) and carrying value of EUR 25,186 thousand as at 31 December 2021 (31 December 2020: EUR 25,213 thousand). Annual depreciation of the technological oil for the year 2021 represents EUR 28 thousand (for 2020: EUR 28 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.

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

14

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 & draught animals	Other non-current tangible assets	Assets under construction	Advances paid for non-current tangible assets	Total
Acquisition cost									
1.1.2020	3,930,094	364,715,844	150,616,829	-	-	759,702	32,496,502	1,046,132	553,565,103
Additions	-	-	-	-	-	-	16,153,602	-	16,153,602
Disposals	-	-	2,234,412	-	-	-	-	1,046,132	3,280,544
Transfers	-	4,130,580	9,460,120	-	-	-	(13,590,700)	-	-
31.12.2020	3,930,094	368,846,424	157,842,537	-	-	759,702	35,059,404	-	566,438,161
Accumulated depreciation									
1.1.2020	-	176,376,768	116,581,778	-	-	123,407	-	-	293,081,953
Additions	-	7,384,879	8,164,196	-	-	22,993	-	-	15,572,068
Disposals	-	-	2,234,411	-	-	-	-	-	2,234,411
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2020	-	183,761,647	122,511,583	-	-	146,400	-	-	306,419,610
Valuation allowances									
1.1.2020	-	5,418,017	1,514,460	-	-	-	1,919,183	-	8,851,660
Additions	-	333,000	-	-	-	-	-	-	333,000
Disposals	-	32,033	5,924	-	-	-	189,711	-	227,668
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2020	-	5,718,984	1,508,636	-	-	-	1,729,472	-	8,956,992
Net book value									
1.1.2020	3,930,094	182,921,059	32,520,591	-	-	636,295	30,577,319	1,046,132	251,631,490
31.12.2020	3,930,094	179,365,793	33,822,438	-	-	613,302	33,329,932	-	251,061,559

As at 31 December 2021 and 2020, no lien was established on non-current tangible assets in favour of third parties. All tangible assets were purchased externally, no non-current tangible assets were internally generated. As at 31 December 2021 the Company does not have non-current tangible assets for which it has a limited right to deal with. Low-value non-current tangible assets directly expensed amounted to EUR 163,701 for the period 2021 (2020: EUR 96,831).

*At the end of the accounting period, the Company assessed the valuation of assets against their valuation in accounting. As at 31 December 2021, the Company created an allowance for investment property in the amount of EUR 5,534 thousand (2020: EUR 5,023 thousand), reflecting lower market prices of real estate compared to the valuation in accounting, for other properties in the amount of EUR 701 thousand (2020: EUR 696 thousand). The Company has also created an allowance of EUR 1,540 thousand for other tangible assets (2020: EUR 1,509 thousand) and allowance of EUR 1,729 thousand for assets under construction (2020: EUR 1,919 thousand).

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

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

15

The Company's non-current assets (especially buildings, storage tanks, oil pipelines, oil reserves) are insured against damages caused by theft, natural disaster for a maximum of EUR 1,242,644,649.

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 participating interests, except for shares and ownership interests in affiliates	Other realisable securities and ownership interests	Loans to affiliated undertakings	Loans to undertakings in which the company has a participating interest, except for loans to affiliated undertakings	Debt securities and other non-current financial assets	Loans and other non-current financial assets with maturity not exceeding one year	Bank accounts with a notice period exceeding one year	Acquisition of non-current financial assets	Advance payments for non-current financial assets	Total
Non-current financial assets										
Acquisition cost										
1.1.2021	76,109,155	525,133	-	7,417,908	-	-	-	-	-	84,052,196
Additions	-	-	-	176,669	-	-	-	-	-	176,669
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2021	76,109,155	525,133	-	7,594,577	-	-	-	-	-	84,228,865
Valuation allowances										
1.1.2021	7,899,155	-	-	7,417,908	-	-	-	-	-	15,316,063
Additions	1	-	-	176,669	-	-	-	-	-	176,670
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2021	7,899,155	-	-	7,594,577	-	-	-	-	-	15,492,733
Carrying amount										
1.1.2021	68,211,000	525,133	-	-	-	-	-	-	-	68,736,133
31.12.2021	68,211,000	525,133	-	-	-	-	-	-	-	68,736,132

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL, a.s.Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

16

Prior period information is provided in the following table:

	Shares and ownership interests in participating interests, except for shares and ownership interests in affiliates	Other realisable securities and ownership interests	Loans to affiliated undertakings	Loans to undertakings in which the company has a participating interest, except for loans to affiliated undertakings	Debt securities and other non-current financial assets	Loans and other non-current financial assets with time to maturity exceeding one year	Bank accounts with a notice period exceeding one year	Acquisition of non-current financial assets	Advance payments for non-current financial assets	Total
Non-current financial assets										
Acquisition cost										
1.1.2020	76,109,155	1,556,614	-	7,023,427	-	-	-	-	-	84,789,196
Additions	-	-	-	394,481	-	-	-	-	-	394,481
Disposals	-	1,131,481	-	-	-	-	-	-	-	1,131,481
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2020	76,109,155	525,133	-	7,417,908	-	-	-	-	-	84,052,196
Valuation allowances										
1.1.2020	7,898,155	756,660	-	7,023,427	-	-	-	-	-	15,678,242
Additions	-	-	-	394,481	-	-	-	-	-	394,481
Disposals	-	756,660	-	-	-	-	-	-	-	756,660
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2020	7,898,155	-	-	7,417,908	-	-	-	-	-	15,316,063
Carrying amount										
1.1.2020	68,211,000	899,954	-	-	-	-	-	-	-	69,110,954
31.12.2020	68,211,000	525,133	-	-	-	-	-	-	-	68,736,133

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

	Non-current financial assets	Amount as at 31.12.2021	Amount as at 31.12.2020
Non-current financial assets pledged as collateral	-	-	-
Non-current financial assets, to which the accounting unit has limited rights	-	-	-

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

17

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

The amount of equity at 31 December 2021, the result 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	Amount of contributions to Capital reserves funds from contributions	Carrying amount of the non-current financial assets
Controlling influence						
BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH (1)	74	74	(9,151,724)	(225,005)	-	-
Spoločnosť pre skladovanie, a.s. (2)	86.55	86.55	86,503,793	1,551,062	-	68,211,000
Significant influence						
Energotel, a.s.	20	20	5,242,800	801,353	-	525,133
Total						68,736,133

The prior accounting period information 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	Amount of contributions to Capital reserves funds from contributions	Carrying amount of the non-current financial assets
Controlling influence						
BSP Bratislava – Schwechat (1)	74.00	74.00	(8,910,279)	(439,403)	-	-
SPS (2)	86.55	86.55	87,862,465	1,913,753	-	68,211,000
Significant influence						
Energotel (3)	20.00	20.00	5,321,473	880,026	-	525,133
Total	x	x	x	x	x	68,736,133

(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 as at 31 December 2021 (as at 31 December 2020: 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 2019. The result was an increase in the provision for a long-term loan of EUR 2,402 thousand in 2019. More detailed information is provided in Part V and VIII. In 2021, another loan in the amount of EUR 160,000 and interest as at 31 December 2021 in the amount of EUR 16,669 were provided to BSP. At the same time, a provision was created in the total amount of EUR 176,669. At the same time, a provision was created in the total amount of EUR 176,669, in total EUR 7,596 thousand as at 31 December 2021 (2020: EUR 7,418 thousand). At 31 December 2021 the residual value of the loan is EUR nil.

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

18

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

(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 owns shares of Energotel, a.s., carried at acquisition cost of EUR 525,133 as at 31 December 2021 (as at 31 December 2020: EUR 525,133).

4. Inventories

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

Inventories	1.1.2021	Set-up of VA	Release of VA due to extinction of title	Release of VA due to derecognition of assets	31.12.2021
Material	849,373	75,849	1,011	-	924,211
Total Inventories	849,373	75,849	1,011	-	924,211

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

Prior period information is presented in the table below:

Inventories	1.1.2020	Set-up of VA	Release of VA due to extinction of title	Release of VA due to derecognition of assets	31.12.2020
Material	830,012	19,733	-	373	849,373
Total Inventories	830,012	19,733	-	373	849,373

Information about liens and/or a limited right to deal with inventories:

Inventories	Amount as at 31.12.2021	Amount as at 31.12.2020
Inventories pledged as collateral	-	-
Inventories, to which the accounting unit has limited rights	-	-

Error! Reference
source not found.
TRANSPETROL, a.s.

19

Corporate ID: 31341977

Tax ID: 2021403715

5. Receivables

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

Receivables	1.1.2021	Set-up of valuation allowance	Release of valuation allowance due to cease of justification	Release of VA due to de- recognition of the assets	31.12.2021
Current trade receivables, of which:	290,314	-	-	23,301	267,013
Trade receivables from affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Trade receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	-	-	-	-	-
Other trade receivables	290,314	-	-	23,301	267,013
Other current receivables, of which:	-	-	-	-	-
Current receivables total	290,314	-	-	23,301	267,013

Prior period information is presented in the following table:

Receivables	1.1.2020	Set-up of valuation allowance	Release of valuation allowance due to cease of justification	Release of VA due to de- recognition of the assets	31.12.2020
Current trade receivables, of which:	290,709	-	-	395	290,314
Trade receivables from affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Trade receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	-	-	-	-	-
Other trade receivables	290,709	-	-	395	290,314
Other current receivables, of which:	-	-	-	-	-
Current receivables total	290,709	-	-	395	290,314

A provision is created for overdue receivables.

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

20

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

Long-term receivables of the Company are within the due period. The ageing structure of receivables of the Company at 31 December 2021 is presented in the following table:

Item	Within due period	Overdue	Total receivables
Current trade receivables, of which:	4,959,469	126,106	5,085,575
Trade receivables from affiliated undertakings	1,914,075	-	1,914,075
Trade receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	255,622	-	255,622
Other trade receivables	2,789,772	126,106	2,915,878
Other current receivables, of which:	1,804,559	140,907	1,945,466
Net value of a contract	-	-	-
Other receivables from affiliated undertakings	-	-	-
Other receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	-	-	-
Receivables from partners, members, and the association	-	-	-
Social security	-	-	-
Tax assets and subsidies	243,754	-	243,754
Receivables from derivative transactions	-	-	-
Other receivables	1,560,805	140,907	1,701,712
Current receivables total	6,764,028	267,013	7,031,041

Prior period information is presented in the following table:

Item	Within due period	Overdue	Total receivables
Current trade receivables, of which:	6,180,965	154,025	6,334,990
Trade receivables from affiliated undertakings	1,856,383	-	1,856,383
Trade receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	34,967	-	34,967
Other trade receivables	4,289,615	154,025	4,443,640
Other current receivables, of which:	1,694,396	136,289	1,830,685
Net value of a contract	-	-	-
Other receivables from affiliated undertakings	-	-	-
Other receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	-	-	-
Receivables from partners, members, and the association	-	-	-
Social security	-	-	-
Tax assets and subsidies	135,898	-	135,898
Receivables from derivative transactions	-	-	-
Other receivables	1,558,498	136,289	1,694,787
Current receivables total	7,875,361	290,314	8,165,675

There was no pledge established on Company's receivables at 31 December 2021 and 2020.

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

21

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715**6. Loans provided**

An overview of loans provided (reported in part Non-current financial assets) is presented in the following table:

Item	Annual interest rate in %	Maturity date	Principal in currency		Principal in EUR	
			31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
Short-term loans of which:						
Loan to BSP subsidiary	6m EURIBOR +2.6%	31.12.2022	7,418,050	7,258,050	7,418,050	7,258,050
Total					7,418,050	7,258,050

In 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017 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, EUR 935,560 and EUR 477,700. In 2018, 2019 and 2020 the Company provided an additional loan to its subsidiary BSP in the amount of EUR 700,000, EUR 1,034,300 and EUR 360,000. In 2021 the Company provided a loan to its subsidiary in the amount of EUR 160,000. The total amount of loans is EUR 7,418,050. These loans are due by 31 December 2022 at interest rate of 6M EURIBOR + 2.6% p.a. A provision has been created for the loan as at 31 December 2021 in the amount of EUR 7,418 thousand (as at 31 December 2020: EUR 7,258 thousand) (Part II.b section 3 and part VIII.).

The proportional part of accumulated interest on loans provided amounted to EUR 176,527 as at 31 December 2021 (as at 31 December 2020: EUR 159,858).

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	31.12.2021	31.12.2020
Cash and cash equivalents	19,280	26,686
Current bank accounts	41,594,252	27,029,385
Term deposits	-	-
Cash in transit	-	-
Total	41,613,532	27,056,071

Bank accounts are fully available for the Company's use.

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

22

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715**8. Prepaid expenses and accrued income**

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

Item	31.12.2021	31.12.2020
Deferred expenses - long-term of which:	293,951	367,444
Storage of documents	248,693	250,303
Others	45,258	117,141
Deferred expenses - short-term of which:	1,364,024	1,234,016
Insurance	1,124,990	1,018,076
Storage of documents	1,610	10,074
Other	237,424	205,866
Accrued income - long-term of which:	-	-
Accrued income - short-term of which:	365,032	949,919
Other	365,032	949,919
Total	2,023,007	2,551,379

EQUITY AND LIABILITIES**1. Equity**

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

2. Social fund

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

Item	2021	2020
Opening balance	310,765	296,386
Appropriations charged to costs	107,048	104,083
Appropriations from profit	229,872	204,689
Other set-up	-	-
Total social fund set-up	336,920	308,772
Use	349,265	294,393
Closing balance	298,420	310,765

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, section 6.

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

23

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715**4. Liabilities**

Structure of liabilities by remaining time to maturity at 31 December 2021:

Item	Liabilities				Total liabilities
	More than five years	From one to five years	Due within one year	Overdue liabilities	
Non-current trade liabilities, of which:	-	-	-	-	-
Other non-current liabilities, of which:	20,997,442	2,963,052	-	-	23,960,494
Net value of a contract	-	-	-	-	-
Liabilities to affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Trade liabilities to participating interests, except for liabilities to affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Other liabilities	-	2,664,632	-	-	2,664,632
Social fund payables	-	298,420	-	-	298,420
Other non-current liabilities	-	-	-	-	-
Non-current liabilities from derivative transactions	-	-	-	-	-
Deferred tax liability	20,997,442	-	-	-	20,997,442
Non-current liabilities - total	20,997,442	2,963,052	-	-	23,960,494
Current trade liabilities of which:	-	-	6,873,101	-	6,873,101
Trade liabilities to affiliated undertakings	-	-	28,800	-	28,800
Trade liabilities to undertakings in which the company has a participating interest, except for liabilities to affiliated undertakings	-	-	4,980	-	4,980
Other trade liabilities	-	-	-	-	-
Other current liabilities of which:	-	-	6,839,321	-	6,839,321
Net value of a contract	-	-	-	-	-
Other liabilities to affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Trade liabilities to participating interests, except for liabilities to affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Liabilities to partners and the association	-	-	-	-	-
Liabilities to employees	-	-	476,671	-	476,671
Liabilities from social insurance	-	-	340,784	-	340,784
Tax liabilities and subsidies	-	-	461,900	-	461,900
Liabilities from derivative transactions	-	-	-	-	-
Other liabilities	-	-	136,449	-	136,449
Current liabilities - total	-	-	8,288,905	-	8,288,905

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

24

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

Prior period information is presented in the following table:

Item	Liabilities				Total liabilities
	More than five years	From one to five years	Due within one year	Overdue liabilities	
Non-current trade liabilities, of which:	-	-	-	-	-
Other non-current liabilities, of which:	19,985,001	2,576,553	-	-	22,561,554
Net value of a contract	-	-	-	-	-
Liabilities to affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Trade liabilities to participating interests, except for liabilities to affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Other liabilities	-	2,265,788	-	-	2,265,788
Social fund payables	-	310,765	-	-	310,765
Other non-current liabilities	-	-	-	-	-
Non-current liabilities from derivative transactions	-	-	-	-	-
Deferred tax liability	19,985,001	-	-	-	19,985,001
Non-current liabilities - total	19,985,001	2,576,553	-	-	22,561,554
Current trade liabilities of which:	-	-	9,634,457	162,121	9,796,578
Trade liabilities to affiliated undertakings	-	-	28,800	-	28,800
Trade liabilities to undertakings in which the company has a participating interest, except for liabilities to affiliated undertakings	-	-	14,940	-	14,940
Other trade liabilities	-	-	9,590,717	162,121	9,752,838
Other current liabilities of which:	-	-	1,854,369	-	1,854,369
Net value of a contract	-	-	-	-	-
Other liabilities to affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Trade liabilities to participating interests, except for liabilities to affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Liabilities to partners and the association	-	-	-	-	-
Liabilities to employees	-	-	645,683	-	645,683
Liabilities from social insurance	-	-	436,665	-	436,665
Tax liabilities and subsidies	-	-	443,271	-	443,271
Liabilities from derivative transactions	-	-	-	-	-
Other liabilities	-	-	328,750	-	328,750
Current liabilities - total	-	-	11,488,826	162,121	11,650,947

Liabilities as at 31 December 2021 and 31 December 2020 were not covered by a lien or other form of security.

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 2021 amounted to EUR 6,850,146 (as at 31 December 2020: EUR 6,366,508).

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

25

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715**5. Provisions**

An overview of changes in provisions for 2021 is shown in the following table:

Item	1.1.2021	Set-up	Use	Release	31.12.2021
Long-term provisions of which:	264,500	-	-	-	264,500
Legal long-term provisions of which:	-	-	-	-	-
Other long-term provisions of which:	264,500	-	-	-	264,500
Retirement benefits	264,500	-	-	-	264,500
Short-term provisions of which:	916,520	877,936	860,028	56,492	877,936
Legal short-term provisions of which:	381,795	308,993	376,882	4,913	308,993
Holiday wages including social security	381,795	308,993	376,882	4,913	308,993
Other short-term provisions of which:	534,725	568,943	483,146	51,579	568,943
Unbilled deliveries	105,947	45,800	103,493	2,454	45,800
Workers' remuneration including social security	379,653	449,551	379,653	-	449,551
Other	49,125	73,592	-	49,125	73,592
Total provisions	1,181,020	877,936	860,028	56,492	1,142,436

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

Item	1.1.2020	Set-up	Use	Release	31.12.2020
Long-term provisions of which:	264,500	-	-	-	264,500
Legal long-term provisions of which:	-	-	-	-	-
Other long-term provisions of which:	264,500	-	-	-	264,500
Retirement benefits	264,500	-	-	-	264,500
Short-term provisions of which:	1,334,310	892,118	1,214,410	95,498	916,520
Legal short-term provisions of which:	518,032	381,795	428,825	89,207	381,795
Holiday wages including social security	518,032	381,795	428,825	89,207	381,795
Other short-term provisions of which:	816,278	510,323	785,585	6,291	534,725
Unbilled deliveries	149,035	75,254	118,342	-	105,947
Workers' remuneration including social security	604,331	385,944	604,331	6,291	379,653
Other	62,912	49,125	62,912	-	49,125
Total provisions	1,598,810	892,118	1,214,410	95,498	1,181,020

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	31.12.2021	31.12.2020
Long-term accrued expenses of which:	-	-
Short-term accrued expenses of which:	-	-
Long-term deferred income of which:	2,396,109	2,439,845
Optical cable rental	2,114,385	2,099,636
Free property acquired by the Ministry of Economy of the Slovak Republic	281,724	340,209
Short-term deferred income of which:	380,426	321,138
Optical cable rental	345,464	297,342
Free property acquired by the Ministry of Economy of the Slovak Republic	34,962	23,796
Total	2,776,535	2,760,983

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

26

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

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	2021	2020
Sale of own work and goods of which:	59,796,910	60,676,314
Sale of services	59,770,720	60,664,430
Sale of goods	26,190	11,884
Other income relating to ordinary activities, in particular rental of optical cables	1,331,374	1,071,103
Total net turnover	61,128,284	61,747,417

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 transportation		Oil storage		*Other		Total	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Slovak Republic	23,086,892	22,975,164	39,579	1,372,346	19,457,753	19,431,184	42,584,224	43,778,894
Czech Republic	17,126,872	16,272,857	85,814	272,235	-	-	17,212,686	16,545,092
Other	-	352,528	-	-	-	-	-	352,528
Total	40,213,764	39,600,549	125,393	1,644,581	19,457,753	19,431,184	59,796,910	60,676,314

The Company provides transportation and storage of oil to 2 major customers representing 64.69% of the total revenues of the Company. The contract with these customers are valid until 31 December 2023. 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.

* Other revenues consisted mainly of revenues from services rendered to Spoločnosť pre skladovanie, a.s. In 2021 amounted to EUR 18,150,565 (2020: EUR 18,202,723) and income from rental of tanks in 2021 amounted to EUR 978,000 (2020: EUR 978,000).

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

27

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715**3. Other income from operating activities**

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

Item	2021	2020
Capitalisation of costs – material items of which:	66,192	69,354
Activation of services within the hotel facility	66,192	69,354
Other material items of other operating income of which:	1,329,425	1,067,016
Sale of material	650	167,261
Revenues from sale of tangible and intangible assets	216,147	71,268
Income from subsidies	47,319	49,796
Fibre Optic Cable Rental*	719,657	475,880
Renting RR Points	175,872	167,864
Rental of premises, recreational facilities	54,457	65,801
Damage compensation from insurance companies	64,486	25,798
Other	50,837	43,348
Financial income of which:	973,885	908,048
Foreign exchange gains of which:	312	166
Foreign exchange gains at balance sheet date	-	-
Other material financial income of which:	973,573	908,882
Interest income	1,949	4,087
Income from securities and shares**	954,955	870,314
Revenues from financial assets (interest on the loan provided)	16,669	34,481

*The Company leases a network of optical cables to Energotel, a.s. The revenues represent a proportional part of the rental and its gradual straight-line release from deferred income.
The year-on-year increase is mainly due to the fee for the technical improvement of the optical cable network.

** Revenues from securities and shares represent dividends received from Spoločnosti pre skladovanie, a.s. in the amount of EUR 778,950 and from Energotel, a.s. in the amount of EUR 176,005 for 2021.

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

28

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715**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	2021	2020
Costs of services received of which:	8,132,662	13,024,137
<i>From an Auditor or audit firm of which:</i>	<i>63,000</i>	<i>62,000</i>
Audit of the financial statements	38,000	50,000
Other assurance services	-	-
Related audit services	-	-
Tax consultancy	-	-
Other non-audit services	25,000	12,000
<i>Other material items of costs of services received of which:</i>	<i>8,069,662</i>	<i>12,962,137</i>
Rental fee	352,996	344,550
Professional and advisory services*	187,897	428,791
Advertisement and marketing costs	29,131	86,452
Repairs	1,394,162	1,932,870
Travel	94,054	93,420
Representative and promotional items	71,591	82,055
Services of an economic nature*	5,630,235	9,445,090
Geological work, biological reclamation	81,270	411,508
Checking pipes, routes	77,645	30,080
Courses	94,772	61,474
Other	55,909	45,847
Other material items of income from operations of which:	1,270,055	1,795,704
Sale of material	-	-
Damages and shortages	-	3,061
Net book value of non-current tangible and intangible assets sold	63,167	1,920
Posts	50,850	50,712
Insurance	1,129,997	1,424,273
Donations	12,312	141,100
Set-up and use/release of valuation allowance for receivables	-	-
Fines and penalties	2,991	3,806
Other	10,738	170,832
Financing costs of which:	195,090	778,262
<i>Foreign exchange losses of which:</i>	<i>118</i>	<i>1,358</i>
Foreign exchange losses at balance sheet date	118	1,012
<i>Other material items of financial expenses of which:</i>	<i>194,972</i>	<i>776,904</i>
Creation and clearing of adjustments to financial assets	176,669	769,302
Bank charges	17,401	7,162
Other	902	440

*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 2021 advisory and consultancy services also included costs of legal services in the amount EUR 97 thousand (2020: EUR 299 thousand).

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

29

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715**5. Personnel costs**

An overview of personnel costs is presented in the following table:

Item	2021	2020
Personnel costs of which:	13,255,177	12,213,311
Salaries	9,023,466	8,295,577
Wages and salaries	-	-
Social insurance	2,237,971	2,382,145
Health insurance	948,012	507,073
Social security	825,167	831,402
Supplementary pension savings	220,561	197,114

6. Taxes

Information about temporary differences and the calculation of deferred tax:

Item	31.12.2020	Recognised in equity	Recorded as expense of income	31.12.2021
Non-current assets	(96,541,933)	-	(5,024,389)	(101,566,333)
Inventories	576,270	-	109,260	685,530
Receivables	125,273	-	(3,944)	121,329
Provisions	673,719	-	97,934	771,653
Tax loss carried forward	-	-	-	-
Unused tax deductions	-	-	-	-
Other	-	-	-	-
Total	(95,166,672)	-	(4,821,163)	(99,987,821)
Tax rate (in %)	21%	21%	21%	21%
Deferred tax asset (+)/Deferred tax liability (-) calculated	(19,985,001)	-	(1,012,442)	(20,997,442)
Effect of change in deferred tax rate				
Deferred tax liability	19,985,001		1,012,442	20,997,442

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

Item	2021			2020		
	Tax base	Tax	Tax in %	Tax base	Tax	Tax in %
Profit/(loss) before taxes of which:	10,508,823			8,951,434		
Expected tax		2,206,853	21%		1,879,801	21%
Tax non-deductible expenses	1,369,905	287,680		998,781	209,744	
Non-taxable income	(954,955)	(200,541)		(495,493)	(104,054)	
Impact of unrecognised deferred tax asset	-	-		-	-	
Tax loss carried forward	-	-		-	-	
Change in tax rate	-	-		-	-	
Other	-	-		-	-	
Total		2,293,992	22%		1,985,492	22%
Current income tax		1,281,550	12%		1,572,156	17%
Deferred income tax		1,012,442	10%		413,336	5%
Total income tax		2,293,992	22%		1,985,492	22%

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

30

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715**V. OTHER ASSETS AND OTHER LIABILITIES****1. Other financial obligations**

Item	31.12.2021	31.12.2020
Constructions in progress	1,798,863	1,389,230
Storage capacities	6,490,786	8,593,665
Constructions ready to start	590,600	1,748,710
Construction in the preparation stage	-	-
Oil measuring stations	110,819	208,204

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 2021 the bank guarantees amounted to EUR 180,352 (2020: EUR 156,671) and promissory notes amounted to EUR nil (2020: EUR 7,975). Suppliers warranties relating to projects under construction are covered by bank guarantees until the prepayment is settled and amounted to EUR nil as at 31 December 2021 (as at 31 December 2020: EUR nil).

Off-balance sheet accounts:

The Company records foreign assets of SPP - Optic cable in the length of 36,489 meters in the amount of EUR 215,734 (31 December 2020: EUR 215,734), small tangible and intangible assets and material in civil defence.

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

31

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715**VI. POST BALANCE SHEET EVENTS**

After the end of 2021, political tensions in the region escalated, leading to a war between the Russian Federation and Ukraine on 24 February 2022 and severely affecting global events, adversely affecting commodity prices and financial markets, and contributing to business volatility. The situation remains very volatile and the impact of the sanctions imposed, restrictions on the activities of companies operating in the region, as well as consequences for the entire economic environment, in particular the reduction of supply and demand chains, can be expected. However, at the moment it is not possible to fully predict the consequences of these events for the Company. The Company actively monitors information affecting its operations, in particular the formulation of possible plans by the EU and Slovakia to reduce dependence on crude oil and natural gas from the Russian Federation. In this regard, no binding decision has yet been taken by representatives of the EU or Slovakia.

On 3 January 2022 Vladimír Škola was appointed a member of the Board of Directors.

VII. RELATED PARTY TRANSACTIONS**1. Transactions between the Company and its related parties**

Transaction	Related party	2021	2020
Purchase of assets	<i>Subsidiary</i>	-	-
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	-	-
	<i>Other related parties</i>	-	-
	Ministry of Defence of the Slovak Republic	-	-
Sale of goods	<i>Parent company</i>	-	-
	Ministry of Economy of the Slovak Republic	-	-
	<i>Other related parties</i>	-	-
	Ministry of Interior of the Slovak Republic	-	-
	Administration of State Material Reserves	-	-
	Emergency Oil Stocks Agency	-	-
Purchase of inventories	<i>Subsidiary</i>	-	-
Purchase of energy	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	-	-
	<i>Other related parties</i>	4,832,750	4,896,358
Purchase of services	SPP, ZSE, SSE, VSE, Slov. vodohosp. podnik	4,832,750	4,896,358
	<i>Associates</i>	54,390	59,700
Sale of services	Energotel, a.s.	49,830	51,360
	SWS, spol. s r.o.	4,560	8,340
	<i>Other related parties</i>	2,794	3,568
	Ministry of Interior of the Slovak Republic	2,794	3,568
	<i>Subsidiary</i>	288,000	289,450
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	288,000	288,000
	BSP	-	1,450
	<i>Parent company</i>	34,225	26,344
	Ministry of Economy of the Slovak Republic	34,225	26,344
	<i>Subsidiary</i>	19,164,161	19,227,487
Purchase of services	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	19,164,161	19,223,247
	BSP	-	4,240
	<i>Associates</i>	719,657	489,090
	Energotel, a.s.	719,657	489,090

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

32

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

Transaction	Related party	31.12.2021	31.12.2020
Sale of services	<i>Other related parties</i>	43,044	1,132,332
	Emergency Oil Stocks Agency	-	1,093,400
	SPP, ZSE	7,013	16,632
	Administration of State Material Reserves	-	-
	Ministry of Defence of the Slovak Republic	4,972	4,943
	Ministry of Interior of the Slovak Republic	26,482	11,350
	Západoslovenská distribučná, a. s.	2,176	2,298
	eustream, a.s.	2,401	3,709
Purchase of assets	<i>Subsidiary</i>	-	23,167
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	-	23,167
Interest income from the provided loan	<i>Subsidiary</i>	16,669	34,481
	BSP	16,669	34,481

Transaction	Related party	31.12.2021	31.12.2020
Dividends received	<i>Subsidiary</i>	778,950	-
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	-	-
	<i>Associates</i>	176,055	495,493
Dividends paid	Energotel, a.s.	176,055	495,493
	<i>Parent company</i>	2,000,000	-
	Ministry of Economy of the Slovak Republic	2,000,000	-
Deferred income	<i>Associates</i>	2,459,726	2,397,189
	Energotel, a.s.	2,459,726	2,397,189
	<i>Parent company</i>	316,686	364,005
	Ministry of Economy of the Slovak Republic	316,686	364,005
Trade payables	<i>Subsidiary</i>	(28,800)	(56,601)
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	(28,800)	(56,601)
	BSP	-	-
	<i>Associates</i>	(4,980)	(19,020)
	Energotel, a.s.	(4,980)	(18,186)
	SWS spol. s r.o.	-	(834)
	<i>Other related parties</i>	(666,489)	(986,813)
	Ministry of Interior of the Slovak Republic	-	-
	SPP	(36,419)	(47,778)
	ZSE Energia a.s.	(630,070)	(939,035)
Trade receivables	<i>Parent company</i>	3,245	2,713
	Ministry of Economy of the Slovak Republic	3,245	2,713
	<i>Subsidiary</i>	1,914,075	2,794,663
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	1,914,075	2,794,663
	BSP	-	-
	<i>Associates</i>	255,622	34,967
	Energotel, a.s.	255,622	34,967
	<i>Other related parties</i>	7,008	19,960
	Ministry of Defence of the Slovak Republic	487	470
	Ministry of Interior of the Slovak Republic	717	11,652
	SPP – distribúcia, a.s.	5,804	5,299
	Západoslovenská distribučná a.s.	-	2,539
	Emergency Oil Stocks Agency	-	-
	<i>Loans provided</i>	7,594,577	7,417,908
	BSP	7,594,577	7,417,908

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

33

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715**2. Income and benefits of members of the statutory, supervisory and other bodies of the Company**

Total funds or other supplies used for private purposes Item	Board of Directors		Supervisory Board		Total	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Income and benefits of members of the statutory supervisory and other bodies	191,218	112,990	90,123	82,239	281,341	195,229
Income and benefits of current members	168,253	85,954	90,123	42,792	258,376	128,746
Income and benefits of former members	22,965	27,036	-	39,447	22,965	66,483

VIII. INFORMATION ABOUT SUBSIDIARY BSP BRATISLAVA – SCHWECHAT PIPELINE

As at 31 December 2021 the Company recorded a financial investment in BSP Bratislava-Schwechat Pipeline GmbH (BSP) amounting to EUR 7,898 thousand and a short-term loan provided in the amount of EUR 7,594 thousand. This investment reflects the interest of the state and cooperation aimed at increasing energy security of the Slovak Republic.

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 Reitung (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.

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 acknowledge 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, assessment of the strategic nature and feasibility of the connection of the Družba oil pipeline with the 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 Oil supplies (15 years) 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 were 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.

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

34

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

During the year 2016, the meeting of BSP management with representatives of the Bratislava Council (MsZ Bratislava) and the Municipality of the City of Bratislava, representatives of Bratislava Region and civil associations were held repeatedly, to inform them about the BSP project. At the same time there were meetings held at the level of ministers and the leaders of the Ministry of Economy of the Slovak Republic, Ministry of Foreign Affairs of the Slovak Republic, Ministry of Environment of the Slovak Republic and as well with representatives of the Offices of the Government of the Slovak Republic and Deputy Prime Minister for investment in order to accelerate the project implementation. The management prepared a report on the current status of the Bratislava-Schwechat pipeline project which was sent to the Ministry of Economy of the Slovak Republic.

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 (summer 2019). In the case of unchanged or negative position of project stakeholders Ministry of Economy will subsequently recommend to hold on the project.

In 2018, there were changes in some laws affecting the BSP project, as well as changes between the parties involved. At the same time, the Shareholder of the Company and the Government of the Slovak Republic did not decide in the given year on the further continuation of the project. In 2019, neither the Shareholder of the Company nor the Government of the Slovak Republic decided on the further continuation of the project.

In view of the increasing uncertainty in the BSP project, the Company's management as at 31 December 2019 evaluated the indicator of possible impairment of project assets and assessed the return on investment. The result was an increase in the provision for a long-term loan of EUR 2,402 thousand in 2019. The residual value of the loan was EUR nil as at 31 December 2019.

In 2020, a loan in the amount of EUR 360,000 and interest as at 31 December 2020 in the amount of EUR 34,481 were provided to BSP. At the same time, a provision was created in the total amount of EUR 394,481.

In view of the above, in particular the increasing uncertainty in the BSP project, the Company's management as at 31 December 2020 evaluated the indicator of possible impairment of project assets and assessed the return on investment and long-term loan provided on the basis of net present value of future cash flows and project scenarios. The Company considers the probability of project implementation to be low, given the facts such as the duration of the preparatory work, the ongoing reassessment of implementation options, the views of stakeholders (including those rejected), the need for extensive legislative changes, etc. The result is a 100% decrease in the value of assets - the residual value of the financial investment in BSP as at 31 December 2020 is EUR nil and the residual value of the receivable from BSP from the provided loan is EUR nil as at 31 December 2020 and 2019.

In 2020, based on the decision of the new management of the Company, the organizational unit of the subsidiary BSP, a. s. was abolished in Slovakia. After the abolition of the organizational unit in Slovakia, the activities of BSP continue. As a shareholder, the management of BSP together with OMV ensures the continuation and operation of the Company.

Upon the dissolution of the branch in Slovakia, significant cost savings were achieved.

Currently, BSP employees, in cooperation with the shareholder OMV, are preparing a study on the further usability of the BSP project. This will be presented in May 2022.

Further steps of the Company in connection with the completion of the implementation project will depend on the decision of the Ministry of Economy of the Slovak Republic. In the event of a shareholder's decision to delay the implementation of the project, the value of the provision would not change.

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

35

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

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	1.1.2021	Additions	Disposals	Transfers	31.12.2021
Share capital	252,871,892	-	-	-	252,871,892
Changes in share capital	-	-	-	-	-
Receivables from subscribed equity	-	-	-	-	-
Share premium	-	-	-	-	-
Other capital reserves	10,071,621	-	-	-	10,071,621
Capital reserves funds created from contributions	-	-	-	-	-
Legal reserve fund and non-distributable reserve	50,574,379	-	-	-	50,574,379
Reserve for own shares and ownership interests	-	-	-	-	-
Statutory reserves	-	-	-	-	-
Other reserves	2,653,026	-	-	-	2,653,026
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	9,317,319	-	2,000,000	6,736,070	14,053,389
Loss carried forward	-	-	-	-	-
Profit/loss for current accounting period	6,965,942	8,214,831	229,872	(6,736,070)	8,214,831
Total equity	332,367,613	8,214,831	2,229,872	-	338,352,572

Item	1.1.2020	Additions	Disposals	Transfers	31.12.2020
Share capital	252,871,892	-	-	-	252,871,892
Changes in share capital	-	-	-	-	-
Receivables from subscribed equity	-	-	-	-	-
Share premium	-	-	-	-	-
Other capital reserves	10,071,621	-	-	-	10,071,621
Capital reserves funds created from contributions	-	-	-	-	-
Legal reserve fund and non-distributable reserve	50,574,379	-	-	-	50,574,379
Reserve for own shares and ownership interests	-	-	-	-	-
Statutory reserves	-	-	-	-	-
Other reserves	2,653,026	-	204,689	204,689	2,653,026
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	4,744,588	-	-	4,572,731	9,317,319
Loss carried forward	-	-	-	-	-
Profit/loss for current accounting period	4,777,420	6,965,942	-	(4,777,420)	6,965,942
Total equity	325,606,360	6,965,942	204,689	-	332,367,613

The Company's equity consists of 7,618 shares with a nominal value of EUR 33,194 each. All shares give the same voting rights to shareholders. The Company achieved earnings in the amount EUR 1,078.

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

36

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

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 2021 the usage of the remuneration fund amounted to EUR nil (in 2020: EUR nil).

The movements of equity during year 2021 represents:

Additions:

• Increase of share capital	nil EUR
• Increase of Legal reserve	nil EUR
• Profit/loss for current accounting period	8,214,831 EUR

Disposals:

• Contribution to social fund	229,872 EUR
• Usage of remuneration fund	nil EUR
• Dividends of Ministry of Economy of the Slovak Republic	2,000,000 EUR

The movements of equity during year 2020 represents:

Additions:

• Increase of share capital	nil EUR
• Increase of Legal reserve	nil EUR
• Profit/loss for current accounting period	6,965,942 EUR

Disposals:

• Contribution to social fund	204,689 EUR
-------------------------------	-------------

2. Distribution of profit for the preceding year of 2021

As at the date of preparation of the financial statements, the statutory body proposed the distribution of profit for 2021 in the amount of EUR 8,214,831 as follows:

• Retained earnings	• 7,971,076 EUR
• Contribution to social fund	• 243,755 EUR

The distribution of profit for 2020

• Retained earnings	• 4,736,070 EUR
• Contribution to social fund	• 229,872 EUR
• Dividends of Ministry of Economy of the Slovak Republic	• 2,000,000 EUR

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

37

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715**X. CASH FLOWS STATEMENT**

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

- a) 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,
- b) 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.

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

Item	2021	2020
Net result before tax	10,508,823	8,951,430
<i>Adjustments for non-cash transactions:</i>		
Depreciation of non-current assets	20,137,398	19,130,971
Inventories write-off	-	-
Receivables write-off	-	-
Change in provision for non-current assets	2,134,893	689,051
Change in provision for receivables	(23,301)	(395)
Change in provision for inventories	74,838	19,361
Change in provisions	(38,584)	(417,790)
Net Interest expense	(1,949)	(4,087)
Loss / (gain) from the sale of non-current assets	(152,980)	(69,348)
Yields from long-term financial assets	(971,624)	(529,974)
Other items	-	-
Profit from operating activities before changes in working capital	31,667,514	27,769,219
<i>Changes in working capital:</i>		
Decrease (increase) of trade and other receivables and prepayments	1,906,709	5,803,085
Decrease (increase) of inventories	193,726	3,877
	(3,504,067)	(4,363,738)
(Decrease) increase of payables and accruals	)	)
Other	-	-
Operating cash flows	30,263,882	29,247,443

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

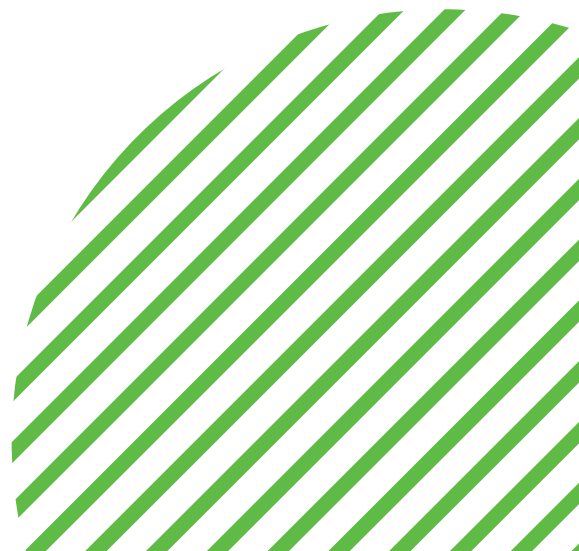
38

Corporate ID: 31341977
Tax ID: 2021403715

Item	2021	2020
Operating cash flows	30,263,882	29,247,443
Interest paid	-	-
Interest received	1,949	4,087
Corporate income tax paid	(1,694,738)	(1,353,672)
Dividends paid	(2,000,000)	-
Receipts from extraordinary items	-	-
Other items not included in operating activities	-	-
Net cash from operating activities	26,571,093	27,897,858
Cash flows from investing activities		
Purchase of non-current assets	(13,024,764)	(17,791,899)
Receipts from the sale of non-current assets	216,147	446,088
Acquisition of financial investments	-	-
Long term loans granted	(160,000)	(360,000)
Dividends received	955,005	495,493
Net cash from investing activities	(12,013,612)	(17,210,318)
Cash flows from financing activities		
Receipts from the increase of share capital and other capital reserves	-	-
Receipts / repayments of bank loans	-	-
Receipts / repayments of borrowings from Group companies	-	-
Repayments of long-term liabilities	-	-
Net cash from financing activities	-	-
Foreign exchange differences of cash and cash equivalents	-	-
Increase (decrease) of cash and cash equivalents	14,557,481	10,687,540
Cash and cash equivalents at the beginning of the accounting period	27,056,071	16,368,531
Cash and cash equivalents at the end of the accounting period	41,613,552	27,056,071



SPRÁVA
NEZÁVISLÉHO
AUDÍTORA





Správa nezávislého audítora

Akcionárovi, 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 2021 a výsledok hospodárenia Spoločnosti 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 2021,
- 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

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

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

Nezávislosť

Od Spoločnosti sme nezávislí v zmysle Medzinárodného etického kódexu pre účtovných odborníkov (vrátane Medzinárodných štandardov nezávislosti), ktorý vydala Rada pre medzinárodné etické štandardy účtovníkov (ďalej „Kódex IESBA“), ako aj v zmysle ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej „Zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa etiky, ktoré sa vzťahujú na náš audit účtovnej závierky v Slovenskej republike. Splnili sme aj ostatné povinnosti týkajúce sa etiky, ktoré na nás kladie Zákon o štatutárnom audite a Kódex IESBA.

Správa k ostatným informáciám vrátane výročnej správy

Štatutárny orgán je zodpovedný za ostatné informácie. Ostatné informácie pozostávajú z výročnej správy (ale neobsahujú účtovnú závierku a našu správu audítora k nej).

Náš názor na účtovnú závierku sa nevzťahuje na ostatné informácie.

V súvislosti s našim auditom účtovnej závierky je našou zodpovednosťou prečítať si ostatné informácie, ktoré sú definované vyššie a pritom zvážiť, či sú tieto ostatné informácie významne nekonzistentné s účtovnou závierkou alebo s našimi poznatkami získanými počas auditu, alebo či máme iný dôvod sa domnievať, že sú významne nesprávne.

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 firm's ID No.: 35 739 347. The firm is registered in the Commercial Register of Bratislava I District Court, Ref. No.: 16611/B, Section: Sro.
IČO Spoločnosti je 35 739 347. Spoločnosť je zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, pod Vložkou č.: 16611/B, Oddiel: Sro.



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

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

- informácie uvedené vo výročnej správe za rok, za ktorý je účtovná závierka pripravená, sú v súlade s účtovnou závierkou, 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, ibaže by štatutárny orgán buď mal zámer 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, ak také 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 zachováваме profesionálny skepticizmus ako súčasť 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.
- 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 spochybniť schopnosť Spoločnosti nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že takáto významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v účtovnej 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 účtovnej 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 iných záležitostí plánovaný rozsah a časový harmonogram auditu a významné zistenia z auditu, vrátane významných nedostatkov v interných kontrolách, ktoré identifikujeme počas nášho auditu.



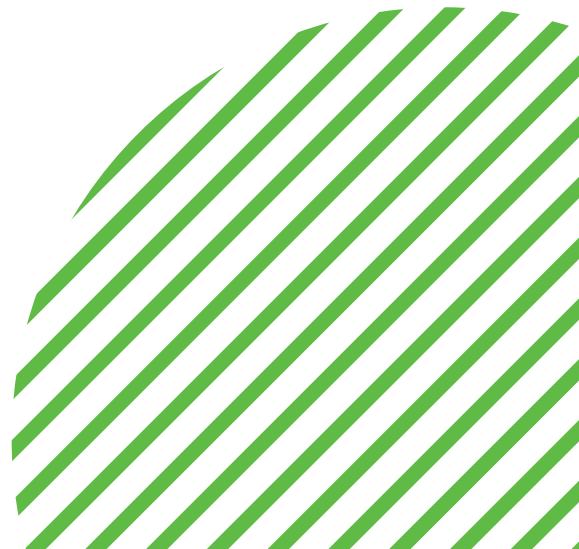
PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o.
PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o.
Licencia SKAU č. 161

Ing. Peter Mrnka, FCCA
Ing. Peter Mrnka, FCCA
Licencia UDVA č. 975

31. marca 2022, okrem časti našej správy *Správa k ostatným informáciám vrátane výročnej správy*, pre účely ktorej je dátum našej správy 10. júna 2022.
Bratislava, Slovenská republika



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 2021, and the Company's financial performance for the year then ended in accordance with the 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 2021;
- 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 (ISAs). 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 Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards) issued by the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA Code) and the ethical requirements of the Act on Statutory Audit No. 423/2015 and on amendments and supplements to Act on Accounting No. 431/2002, as amended (hereafter the "Act on Statutory Audit") that are relevant to our audit of the financial statements in the Slovak Republic. We have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with the IESBA Code and the ethical requirements of Act on Statutory Audit.

Reporting on other information including the Annual Report

Management is responsible for the other information. The other information comprises the Annual Report (but does not include the financial statements and our auditor's report thereon).

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

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information identified above and, in doing so, to 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.

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 firm's ID No.: 35 739 347. The firm is registered in the Commercial Register of Bratislava I District Court, Ref. No.: 16611/B, Section: Sro.
IČO Spoločnosti je 35 739 347. Spoločnosť je zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, pod Vložkou č.: 16611/B, Oddiel: Sro.



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 financial year for which the financial statements are prepared 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 regard.

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 ISAs 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 an audit in accordance with ISAs, 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.
- 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.
PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o.
SKAU licence No. 161

Ing. Peter Mrnka, FCCA
Ing. Peter Mrnka, FCCA
UDVA licence No. 975

31 March 2022, except for *Reporting on other information in the Annual Report* section of our report, for which the date of our report is 10 June 2022.
Bratislava, Slovak Republic

Translation Note:

This version of our report is a translation from the original, which was prepared in Slovak. All possible care has been taken to ensure that the translation is an accurate representation of the original. However, in all matters of interpretation of information, views or opinions, the original language version of our report takes precedence over this translation.



www.transpetrol.sk