



VÝROČNÁ SPRÁVA
ANNUAL REPORT

20.
24



OBSAH

1	PRÍHOVOR GENERÁLNEHO RIADITEĽA SPOLOČNOSTI TRANSPETROL, a.s.	4
2	O SPOLOČNOSTI	10
3	ROPOVODNÁ SIEŤ V SLOVENSKEJ REPUBLIKE	12
4	PREPRAVA A SKLADOVANIE ROPY	22
5	ĽUDSKÉ ZDROJE A SOCIÁLNA POLITIKA	28
6	TECHNICKÝ A INVESTIČNÝ ROZVOJ	34
7	IT A ROZVOJ INFORMAČNÝCH TECHNOLOGIÍ	48
8	ROPOVODNÝ INFORMAČNÝ SYSTÉM	60
9	INTEGROVANÝ MANAŽÉRSKY SYSTÉM	66
10	BUDÚCI VÝVOJ SPOLOČNOSTI	78
11	EKONOMICKÉ VÝSLEDKY ZA ROK 2024	84
12	SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA	97
13	ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2024	105

CONTENTS

1	ADDRESS BY THE CEO OF TRANSPETROL, a.s.	5
2	ABOUT THE COMPANY	11
3	OIL PIPELINE NETWORK IN THE SLOVAK REPUBLIC	13
4	OIL TRANSPORT AND STORAGE	23
5	HUMAN RESOURCES AND SOCIAL POLICY	29
6	TECHNICAL AND INVESTMENT DEVELOPMENT.	35
7	IT AND INFORMATION TECHNOLOGIES DEVELOPMENT.	49
8	OIL PIPELINE INFORMATION SYSTEM.	61
9	INTEGRATED MANAGEMENT SYSTEM	67
10	FUTURE DEVELOPMENT OF THE COMPANY.	79
11	ECONOMIC RESULTS FOR 2024.	85
12	INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT	100
13	FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2024	151



1 PRÍHOVOR GENERÁLNEHO RIADITEĽA SPOLOČNOSTI TRANSPETROL, a.s.

roštátnu prepravu ropy a jej skladovanie. Jej hlavným poslaním je zabezpečiť stabilné a bezpečné dodávky ropy pre rafinérie v SR a ČR a pre ďalších odberateľov.

Rok 2024 bol pre spoločnosť TRANSPETROL, a.s., obdobím pokračujúcej stabilizácie, dôsledného hospodárenia a zároveň príprav na budúce možné transformačné kroky. V čase, keď je Európa konfrontovaná dynamickými politickými, ekonomickými a environmentálnymi výzvami, naša spoločnosť si udržiava pevné postavenie na trhu a pokračuje v plnení strategických cieľov – kontinuita podnikateľskej činnosti, bezpečné prevádzkovanie ropovodného systému a posilňovanie energetickej bezpečnosti Slovenskej republiky. Spoločnosť TRANSPETROL, a.s. je jedným zo strategických podnikov SR. Je jediným prevádzkovateľom ropovodného systému na Slovensku a zabezpečuje tranzitnú aj vnút-

roštátnu prepravu ropy a jej skladovanie. Jej hlavným poslaním je zabezpečiť stabilné a bezpečné dodávky ropy pre rafinérie v SR a ČR a pre ďalších odberateľov.

Uplynulý rok priniesol pre spoločnosť TRANSPETROL, a.s. množstvo vonkajších impulzov – od pokračujúcich dôsledkov geopolitického napätia východne od našich hraníc, až po tlaky na energetickú bezpečnosť a transformáciu infraštruktúry v súlade s európskymi štandardmi. Napriek tomu si spoločnosť dokázala zachovať plnú prevádzkovú funkčnosť systému a pokračovať v spolupráci so strategickými partnermi na domácej aj zahraničnej úrovni. Slovensko ako tranzitná krajina zohráva kľúčovú úlohu v energetickej stabilite regiónu, a spoločnosť TRANSPETROL, a.s. si túto zodpovednosť plne uvedomuje. Infraštruktúra je dlhodobo udržiavaná a modernizovaná,



1 ADDRESS BY THE CEO OF TRANSPETROL, a.s.

The year 2024 was for TRANSPETROL, a.s. a period of continued stabilization, prudent financial management, and preparation for possible future transformational steps. At a time when Europe is confronted with dynamic political, economic, and environmental challenges, our Company has maintained a strong market position and continued to pursue its strategic objectives – continuity of business operations, safe operation of the oil pipeline system, and strengthening the energy security of the Slovak Republic. TRANSPETROL, a.s. is one of Slovakia's strategic enterprises. As the only operator of the Slovak oil pipeline system, it provides both transit and domestic oil transportation and storage.

Its primary mission is to ensure stable and safe oil supplies for refineries in Slovakia and the Czech Republic, and for other customers.

The past year brought numerous external pressures – from the continuing consequences of geopolitical tensions east of our borders to the challenges of energy security and the transformation of infrastructure in line with European standards. Despite these developments, the Company maintained full operational functionality of the system and continued cooperation with strategic partners at both domestic and international levels. Slovakia, as a transit country, plays a crucial role in the region's energy stability, and TRANSPETROL, a.s. fully recognises this responsibility. Our infrastructure has been consistently maintained and modernised, meeting the high-

spĺňa najvyššie technické a environmentálne štandardy. Vďaka tomu sme aj v roku 2024 úspešne naplnili všetky záväzky voči odberateľom a obchodným partnerom.

Hospodárske výsledky za rok 2024 potvrdzujú stabilnú finančnú výkonnosť spoločnosti. Zároveň vytvárajú priestor pre strategické rozhodnutia s cieľom dlhodobej stability. Rozhodujúcu časť výnosov spoločnosti TRANSPETROL, a.s. tvoria tržby z prepravy ropy. V roku 2024 TRANSPETROL, a.s. prepravil celkovo 7 462 584 ton ropy (2023: 9 626 207 ton). Najväčším domácim odberateľom zostáva spoločnosť SLOVNAFT, a.s., ktorá odobrala 4 747 906 ton (2023: 5 319 972 ton), z toho 645 519 ton (2023: 869 022 ton) tvorila ropa iného než ruského pôvodu, prepravená ropovodom ADRIA. Najvýznamnejším zahraničným partnerom je česká rafinéria ORLEN Unipetrol RPA s.r.o., ktorej bolo dodaných 2 714 678 ton ropy (2023: 4 223 352 ton), čo predstavuje podiel 36 % (2023: 44 %) na celkovej preprave v roku 2024. Skladovanie ropy predstavuje druhý kľúčový pilier činnosti spoločnosti. TRANSPETROL, a.s., prevádzkuje moderné skladovacie nádrže, ktoré spĺňajú prísne legislatívne a environmentálne normy.

V roku 2024 boli uvedené do prevádzky dve významné investičné akcie - nová nádrž požiarnej vody objemu 5 000 m³ a nová nádrž odpadových vôd objemu 1 500 m³ v PS 4 Tupá. Výstavba týchto nádrží je vynútenou investíciou pred výstavbou novej nádrže ropy č. H101D v PS 4 Tupá, pri ktorej je zahájenie výstavby plánované v roku 2025 a ktorej cieľom je posilniť energetickú bezpečnosť SR. Rastúci záujem o skladovanie ropy potvrdzujú aj čísla – priemerné denné fakturované množstvo skladovanej ropy predstavovalo v roku 2024 na 93 568 ton (oproti 85 737 tonám v roku 2023), čo predstavuje nárast o viac ako 9 %.

Adekvátne pozornosť bola tiež venovaná investičným akciám zameraným na modernizáciu jednotlivých technických a technologických zariadení, ako aj stavebným rekonštrukciám a výstavbe nových objektov, ktoré tvoria administratívnu, obslužnú a doplnkovú infraštruktúru areálov prečerpávacích staníc a objektov na trase ropovodu.

Efektívne riadenie prevádzky, nákladov, dôsledná kontrola investícií a optimalizácia cash – flow umožnili spoločnosti vytvoriť dostatočný voľný pracovný kapitál, ktorý plánuje aktívne využiť pre jej ďalší rozvoj. Tento voľný kapitál neotvára len dvere k modernizácii existujúcich kapacít, ale aj k posilneniu bezpečnej a bezporuchovej prevádzky činností, vrátane možnosti digitalizácie. Spoločnosť TRANSPETROL, a.s. to vníma ako jedinečnú príležitosť urýchliť jej adaptáciu na meniace sa podmienky na energetickom trhu.

est technical and environmental standards. Thanks to this, in 2024 we successfully met all commitments to our customers and business partners.

The financial results for 2024 confirm the Company's stable performance and at the same time create a basis for strategic decisions aimed at long-term stability. Revenues from oil transportation represent the decisive part of the Company's income. In 2024, TRANSPETROL, a.s. transported a total of 7,462,584 tons of oil (2023: 9,626,207 tons). The largest domestic customer remains SLOVNAFT, a.s., which received 4,747,906 tons (2023: 5,319,972 tons), including 645,519 tons (2023: 869,022 tons) of non-Russian origin oil transported via the ADRIA pipeline. The most significant foreign partner is the Czech refinery ORLEN Unipetrol RPA s.r.o., which was supplied with 2,714,678 tons of oil (2023: 4,223,352 tons), representing a 36 % share (2023: 44 %) of total transport in 2024. Oil storage represents the Company's second key business pillar. TRANSPETROL, a.s. operates modern storage tanks that meet strict legislative and environmental standards.

In 2024, two major investment projects were completed – a new 5,000 m³ fire water tank and a new 1,500 m³ wastewater tank at PS 4 Tupá. These projects were necessary preparatory investments for the construction of the new oil tank H101D at PS 4 Tupá, the start of which is scheduled for 2025, with the aim of strengthening Slovakia's energy security. The growing demand for oil storage is also reflected in the figures – the average daily invoiced storage volume reached 93,568 tons in 2024 (compared to 85,737 tons in 2023), representing an increase of more than 9 %. Adequate attention was also devoted to investment projects aimed at modernizing technical and technological equipment, as well as to renovations and construction of new buildings forming the administrative, service, and supporting infrastructure of pumping stations and pipeline route facilities.

Effective operations management, cost control, strict investment oversight, and cash flow optimization enabled the Company to create sufficient working capital, which it plans to actively deploy for further development. This capital not only opens the door to modernization of existing capacities but also to strengthening safe and seamless operations, including opportunities for digitalization. TRANSPETROL, a.s. perceives this as a unique opportunity to accelerate adaptation to changing energy market conditions.

V nadväznosti na aktuálne trendy v oblasti prepravy ropy vedenie spoločnosti TRANSPETROL, a.s. naďalej aktívne monitoruje a vyhodnocuje situáciu. Paralelne analyzuje viaceré scenáre možného vývoja a ich dopady na činnosť a hospodárenie, pričom realizuje kľúčové a strategické opatrenia s cieľom zabezpečiť stabilitu a efektívnosť prevádzky. Jednou z posudzovaných alternatív je využitie potenciálu zdvojeného ropovodného potrubia na území Slovenska na prepravu rôznych druhov ropy, a to pri rešpektovaní záverov prijatých zo strany medzinárodných inštitúcií a Európskej komisie. Spoločnosť pokračuje a v príprave realizácie reverznej prepravy ropy, ktorá zabezpečí možnosť dlhodobo naďalej využívať zásobníky ropy na PS 1 Budkovce pre skladovanie núdzových zásob ropy a zároveň podmienky čerpania ropy z PS4 Šahy do PS1 Budkovce s potenciálom pre ďalších odberateľov.

Za všetkými výsledkami stoja zamestnanci spoločnosti. Ich odbornosť, zodpovednosť a schopnosť adaptovať sa na meniace sa podmienky boli a zostávajú najväčšou devízou spoločnosti. Aj preto venuje spoločnosť TRANSPETROL, a.s. mimoriadnu pozornosť systematickému rozvoju ľudských zdrojov, vzdelávaniu, podpore talentov a vytváraniu stabilného pracovného prostredia. Zároveň treba podotknúť, že sociálna politika a plnenie záväzkov z kolektívneho vyjednávania sú každoročnou prioritou. Investície do informačných technológií a ich využívanie umožnilo spoločnosti pristúpiť k personálnej reštrukturalizácii a postupnej optimalizácii počtu zamestnancov, ktoré sa v roku 2024 prejavilo ako jeden zo správnych krokov vedúcim k personálnej stabilizácii. V tomto trende bude vedenie spoločnosti pokračovať aj v nasledujúcich rokoch.

Pred spoločnosťou TRANSPETROL, a.s. stojí náročná, ale zároveň veľmi zaujímavá etapa. Spoločnosť vstupuje do obdobia, ktoré bude vyžadovať technologickú pripravenosť, ekonomickú flexibilitu a schopnosť strategicky plánovať v dlhodobom horizonte.

Som presvedčený, že spoločnosť TRANSPETROL, a.s. má všetky predpoklady na to, aby bola nielen úspešným správcom existujúcej infraštruktúry, ale aj aktívnym hráčom v oblasti budúcich energetických riešení. Moderné technológie, efektívne riadenie prevádzky a zodpovedný prístup k životnému prostrediu sú piliermi, na ktorých naša spoločnosť buduje svoju budúcnosť.

Ďakujem všetkým zamestnancom za ich prácu, odbornosť a zodpovedný prístup, ktorý je základom k dlhodobo udržateľnému rozvoju spoločnosti.

In line with current trends in oil transportation, the management of TRANSPETROL, a.s. continues to actively monitor and assess the situation, analyse various potential development scenarios and their impacts on activities and business, and implement key strategic measures to ensure operational stability and efficiency. One of the alternatives under consideration is the use of the duplicated pipeline infrastructure in Slovakia for the transport of various types of oil, in line with the conclusions adopted by international institutions and the European Commission. The Company also continues preparations for the implementation of reverse oil flows, ensuring the long-term use of storage facilities at PS 1 Budkovce for emergency oil reserves while also enabling flows from PS 4 Šahy to PS 1 Budkovce with potential for additional customers.

Behind all of these results stand our employees. Their expertise, responsibility, and adaptability to changing conditions have been and remain the Company's greatest asset. For this reason, TRANSPETROL, a.s. devotes exceptional attention to systematic human resources development, education, talent support, and the creation of a stable working environment. Social policy and fulfilment of collective bargaining commitments are also annual priorities. Investments in information technologies have enabled the Company to undertake personnel restructuring and gradual workforce optimization, which in 2024 proved to be one of the right steps towards long-term stabilization. This process will continue in the coming years.

TRANSPETROL, a.s. now faces a challenging yet highly promising stage. The Company is entering a period that will require technological readiness, economic flexibility, and the ability to strategically plan for the long term.

I am convinced that TRANSPETROL, a.s. has all the prerequisites to be not only a successful operator of existing infrastructure but also an active player in shaping future energy solutions. Modern technologies, efficient operations management, and a responsible approach to environmental protection are the pillars on which we are building our future.

I would like to thank all our employees for their work, professionalism, and dedication, which form the foundation of the Company's long-term sustainable development.

2

O SPOLOČNOSTI

PREDSTAVENSTVO

Ing. Martin Šustr, PhD.
(predseda predstavenstva od 10.6.2024)

Ing. Ján Ďurišin
(podpredseda predstavenstva od 10.6.2024)

RNDr. Martin Ružinský, PhD., PhD.
(člen predstavenstva od 11.12.2023)

Ing. Ľubica Kostovičová
(člen predstavenstva od 10.6.2024)

JUDr. PhDr. Juraj Richter, MBA, LL.M
(člen predstavenstva od 10.6.2024)

DOZORNÁ RADA

Ing. Štefan Palka (predseda od 11.12.2023)

Ing. Marek Zálom (od 11.12.2023)

Ing. Lucia Patznerová (od 11.12.2023)

Ing. Ivan Šramko (od 11.12.2023)

Ing. Arch. Dezider Prikler (od 11.12.2023)

Ing. Norbert Kádek (od 11.12.2023)

Ing. Tatiana Daňková (od 19.1.2023)

Ing. Iveta Gajdácsová (od 18.6.2021)

Mgr. Vendelín Migra (od 25.10.2019 do 19.1.2024)

Ing Rastislav Bielik (od 19.1.2024)

2 ABOUT THE COMPANY

BOARD OF DIRECTORS

Ing. Martin Šustr, PhD.
(Chairman of the Board of Directors since 10.6.2024)

Ing. Ján Ďurišin
(Vice-Chairman of the Board of Directors since 10.6.2024)

RNDr. Martin Ružinský, PhD., PhD.
(member of the Board of Directors since 11.12.2023)

Ing. Ľubica Kostovičová
(member of the Board of Directors since 10.6.2024)

JUDr. PhDr. Juraj Richter, MBA, LL.M
(member of the Board of Directors since 10.6.2024)

SUPERVISORY BOARD

Ing. Štefan Palka (Chairman since 11.12.2023)

Ing. Marek Zálom (since 11.12.2023)

Ing. Lucia Patznerová (since 11.12.2023)

Ing. Ivan Šramko (since 11.12.2023)

Ing. Arch. Dezider Prikler (since 11.12.2023)

Ing. Norbert Kádek (since 11.12.2023)

Ing. Tatiana Daňková (since 19.1.2023)

Ing. Iveta Gajdácsová (since 18.6.2021)

Mgr. Vendelín Migra (since 25.10.2019 do 19.1.2024)

Ing Rastislav Bielik (since 19.1.2024)

3 ROPOVODNÁ SIEŤ V SLOVENSKEJ REPUBLIKE

Spoločnosť TRANSPETROL, a.s., je jediným prevádzkovateľom ropovodného systému v Slovenskej republike, a preto patrí medzi strategické podniky slovenského hospodárstva. Pre svojich zákazníkov zabezpečuje tranzitnú a vnútroštátnu prepravu ropy. Strategická geografická poloha a relatívne veľká prepravná kapacita ropovodov na slovenskom území vytvára reálne predpoklady na jeho napojenie na európske tranzitné cesty.

Medzinárodný ropovod DRUŽBA so svojimi 5-tisíc kilometrami patrí medzi najdlhšie ropovody sveta, začína v stredoruskom

Almatjevsku (Samarská oblasť – mesto Samara), kde 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 Gejevece, kde sa delí na vetvu smerujúcu na Slovensko a Českú republiku a vetvu smerujúcu do Maďarska.

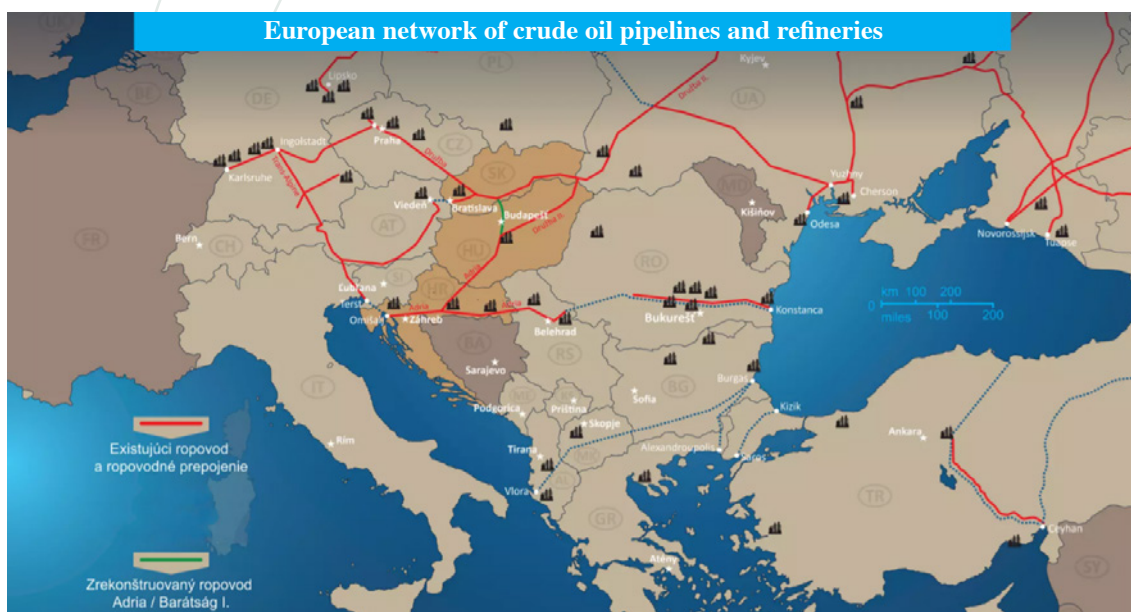


3 OIL PIPELINE NETWORK IN THE SLOVAK REPUBLIC

TRANSPETROL, a.s. is the only operator of the oil pipeline system in the Slovak Republic and, therefore, belongs among the strategic enterprises of the Slovak economy. For its customers, the company provides transit and domestic transportation of oil. Strategic geographical location and the relatively large transportation capacity of the oil pipelines on the Slovak territory offers feasible preconditions for their connection to European transit routes.

Stretching 5 thousand kilometres across several countries, the DRUŽBA international oil pipeline is one of the longest oil pipelines in the

world, starting in central Russia's Almet'yevsk (Samara region – the city of Samara), where oil is harvested from Kazakhstan, the Caucasus and western Siberia. The pipeline then heads towards Russia's western borders, where it splits in the city of Unecha into a branch continuing along the territory of Belarus through Polovo and the Baltics to the ports in Lithuania and Latvia and a branch continuing to Mozyr in Belarus. Here, DRUŽBA splits into a northern branch heading to Poland and a southern branch, which continues through Brody to the Ukrainian village of Velké Gejevice, where it splits into a branch heading to Slovakia and the Czech Republic and a branch heading to Hungary.



Trasa ropovodu sa v Slovenskej republike začína na ukrajinsko-slovenskej hranici v katastri obce Ruská, pokračuje cez prečerpávaciu stanicu PS1 Budkovce, z ktorej vychádza vedľajšia línia potrubím DN400 do areálu spoločnosti SWS, spol. s r. o., v obci Vojany, hlavná vetva pokračuje do PS2 Moldava nad Bodvou, PS3 Rimavská Sobota, PS4 Tupá, kde vyúsťuje aj ropovod Adria DN450, ktorý začína v chorvátskom prístave Omišalj, pokračuje do rafinérie v maďarskom meste Százhalombatta a vstupuje z Maďarska na Slovensko v katastri obce Tešmak, ktorého dĺžka na území SR je 9 km. Prepravná kapacita ropovodu ADRIA (prepoj medzi PS Százhalombatta a PS4 Tupá) sa pohybuje v rozpätí 5,4 až 5,9 mil. ton ročne, a to v závislosti od druhu a spôsobu prepravovanej ropy. Preprava ropy je v rámci diverzifikácie tohto ropovodu možná aj reverzným spôsobom.

Hlavná vetva ropovodu Družba, ďalej pokračuje z PS4 Tupá do PS5 Bučany, kde sa rozdeľuje na dve vetvy.

Jedna smeruje do Slovnaftu v Bratislave, druhá smeruje severozápadne k česko-slovenskej hranici, kde sa v katastri obce Kátov pri rieke 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 PS1 Budkovce – SWS Vojany, úseku medzi PS5 Bučany a Slovnaftom Bratislava a úseku od koncového zariadenia v katastri obce Radošovce, kde je zhruba na 51. kilometri od PS5 potrubie DN 700 ukončené ježkovacou komorou. Odtiaľto pokračuje ďalej už len jedno potrubie DN 500 do Českej republiky. Existuje aj krátky úsek ropovodu, kde sú v jednej línii až štyri potrubia, a to v úseku od PS4 Tupá po obec Jur nad Hronom, pričom v prevádzke sú len dva výstupy smerom na PS5, DN 500 a DN 700. Potrubie 2x DN 500 po Jur n. Hronom je ukončené ježkovacími komorami, ekologicky vyčistené, dočasne odpojené od živej časti ropovodu a zakonzervované. Celkovo má TRANSPETROL, a.s., v správe vyše 1000 kilometrov ropovodných potrubí.

The oil pipeline route in the Slovak Republic starts at the Ukrainian-Slovak border in the cadastre of the municipality of Ruská, continues through the PS1 Budkovce pumping station, from where a side line with a DN400 pipeline leads to the premises of SWS, spol. s.r.o., in the municipality of Vojany, while the main branch continues to PS2 Moldava nad Bodvou, PS3 Rimavská Sobota and PS4 Tupá, where the Adria DN450 oil pipeline also ends, which starts in the Croatian port of Omišalj, continues to the refinery in the Hungarian city of Százhalombatta, and enters Slovakia from Hungary in the cadastre of the municipality of Tešmak, the length of which is 9 km on the territory of the Slovak Republic. The transport capacity of the ADRIA oil pipeline (connection between PS Százhalombatta and PS4 Tupá) ranges from 5.4 to 5.9 million tons per year, depending on the type and method of transported oil. As part of the diversification of this pipeline, oil transportation is also possible in a reverse way.

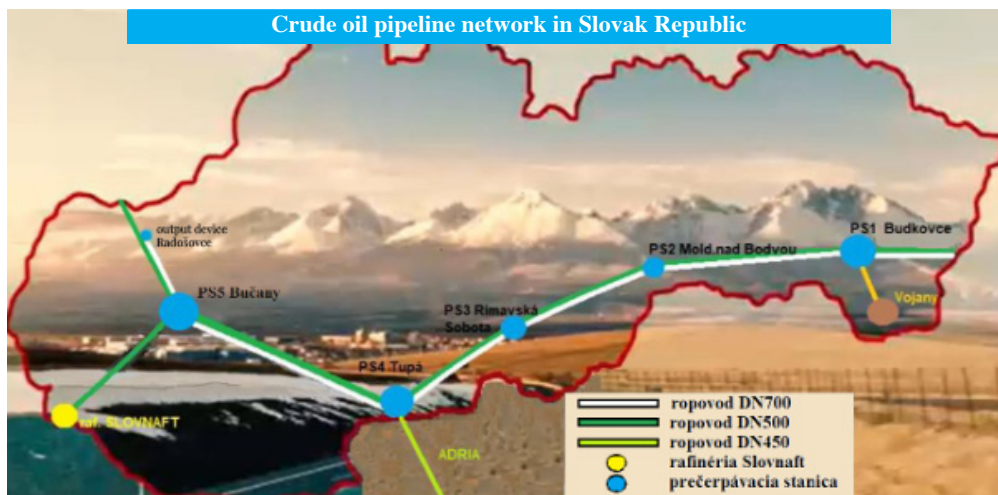
The main branch of the DRUŽBA pipeline continues from PS4 Tupá to PS5 Bučany, where it splits into two branches.

One continues to the Slovnaft refinery in Bratislava and the other one heads northwest to the Czech-Slovak border, where it ends on the Slovak side in the cadastre of the municipality of Kátov near the Morava River. The length of the pipelines passing the Slovak territory is approximately 510 km. The oil pipeline is doubled in most of the territory, except for the section of the Adria pipeline, the section between PS1 Budkovce – SWS Vojany, the section between PS5 Bučany and Slovnaft Bratislava and the section from the terminal facility in the cadastre of the municipality of Radošovce, where the DN 700 pipeline is terminated by an inspection/cleaning chamber approximately 51 kilometres from PS5. Only one DN 500 pipeline continues from there to the Czech Republic. There is also a short section of the pipeline where there are up to four pipelines in one line, namely in the section from PS4 Tupá to the municipality of Jur nad Hronom, while only two exits towards PS5, DN 500 and DN 700, are in operation. Pipeline 2x DN 500 continuing to Jur nad Hronom is terminated by inspection/cleaning chambers, ecologically cleaned, temporarily disconnected from the live part of the oil pipeline and conserved. In total, TRANSPETROL, a.s. manages over 1,000 kilometres of oil pipelines.



Potrubia sú v zmysle STN 650204 osadené pred a za dôležitými križovaniami ciest, železníc a väčších tokov, trasovými uzávermi, ktorými je možné v prípade potreby daný úsek uzavrieť. Týchto uzáverov je celkovo 177 ks. Pre možnosti jednoduchšej údržby a prípadného údržbárskeho zásahu do niektorého z potrubí sú navzájom prepojené, a to okrem prepojenia pri koncových zariadeniach v katastroch obcí Jur nad Hronom, Radošovce a ešte v ďalších deviatich miestach: v katastrálnom území obcí Starňa, Slanské Nové Mesto, Kaloša, Rimavská Sobota, Tupá, Turá II, Dyčka, Trstín a Jablonica. Tieto prepojenia umožňujú premanipulovanie toku ropy tak, že určitý úsek potrubia je možné odstaviť z prevádzky, pričom nie je prerušená preprava ropy. Všetky uvedené armatúry sú ovládané diaľkovo z operátorského pracoviska, prípadne elektricky za pomoci servopohonov z miesta. Pri výpadku elektrickej energie je možné uzatvoriť ich aj ručne. Tieto armatúry sú osadené každá v samostatnom objekte nazývanom armatúrna šachta (AŠ). AŠ sú napájané a ovládané z elektrostaníc (ES), nachádzajúcich sa po celej línii ropovodu, v ktorých sa nachádzajú telemetrické podstanice a optické prenosové systémy. K danej armatúre

prislúcha ostatná technológia, ako už spomínané motorické ovládanie, čiže servopohon na diaľkové ovládanie uzatváracích trasových armatúr, monitorovanie prevádzkových pomerov ropovodu, t. j. snímanie teploty, tlaku ropy, snímanie prechodu elementu a podobne. Všetky tieto údaje sú prenášané prostredníctvom telemetrie a optického kábla do riadiaceho systému SCADA na operátorské strediská jednotlivých prečerpávacích staníc, kde stála služba nepretržite monitoruje tieto údaje a v prípade potreby vykoná potrebné opatrenia. V oblastiach s významnými vodnými zdrojmi a ochrany krasových útvarov je ropovod navyše vybavený systémom LEOS na sledovanie drobných únikov uhlíkov 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.



In accordance with STN 650204, before and after important crossings of roads, railways and larger streams the pipelines are fitted with route caps which can be used to close the given section in case of need. There are 177 of such caps in total. To ensure easier maintenance and possible maintenance intervention in any pipeline, these are interconnected, except for the interconnection at the terminal facilities in the cadastre of the municipality of Jur nad Hronom, Radošovce, and in nine other places: in the cadastre of the municipalities of Starňa, Slanské Nové Mesto, Kaloša, Rimavská Sobota, Tupá, Turá II, Dyčka, Trstín and Jablonica. These interconnections allow the oil flow to be diverted so that a certain section of the pipeline can be shut down without interrupting the oil transportation. All of these fittings are controlled remotely from the operator's desk, or electrically using servo drives on the location. In the event of a power outage, they can also be shut down manually. These fittings are installed in separate inspection chambers (AŠ). Inspection chambers are powered and controlled from electricity substations (ES), located along the entire pipeline, and equipped with telemetry substations and optical transmission systems.

The fittings are accompanied by other technology, such as the already mentioned motor controllers, i.e. remotely controlled servo drives, closing route fittings, sensors for monitoring the oil pipeline operation parameters, i.e. oil temperature and pressure monitoring, element transmission monitoring and the like. All these data are transmitted via telemetry and optical cable to the SCADA control system at the operator centres of individual pumping stations, where permanent operational staff continuously monitor this data and, if needed, take the necessary measures. In areas with significant water sources and areas with protected karst formations, the pipeline is also equipped with the LEOS system monitoring minor leaks of hydrocarbons into the subsoil. These locations include Žitný ostrov (Rye Island), VZ Boldog, VZ Nenince and the Slovak Karst – the area by the municipality of Silica. In addition to the above pipeline operation monitoring systems, a cathodic pipeline protection system is built into the entire pipeline, creating active corrosion protection of the pipeline.

Medzi preventívne a pravidelné kontroly ropovodného systému 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 týchto meraní sa realizujú opravy krytia ropovodných potrubí sústredené prioritne na lokality s intenzívne obrábanými poľnohospodárskymi plochami. V roku 2024 boli opravené krytia zhruba v troch štvrtinách celej trasy ropovodných potrubí. Zároveň sa pokračovalo s opravou miest s poškodenou izoláciou a to hlavne v úsekoch, kde bolo najnutnejšie doplniť pasívnu protikoróznú ochranu, aby aktívna protikorózna ochrana bola svojimi účinkami dostatočná. Ukončili sme zároveň elimináciu negatívnych vplyvov skratovaných chráničiek aplikáciou galvanických obetných anód.

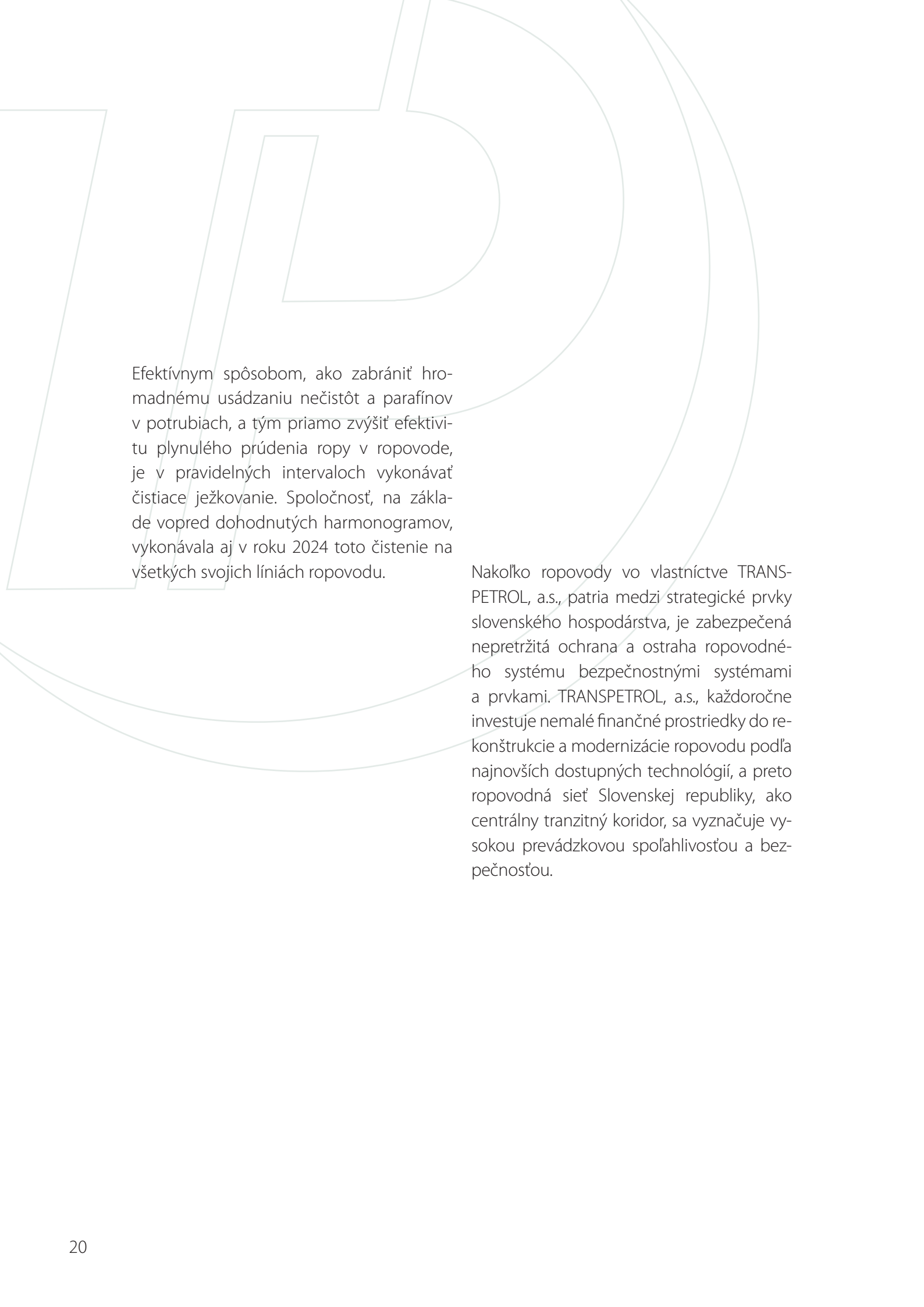
Na potrubíach sa s pravidelnosťou vykonáva aj jeho vnútorná inšpekcia, výsledky ktorej sa vyhodnocujú a podľa ich závažnosti sa pristupuje k opravám väd na potrubí rôznymi dostupnými technológiami, respektíve metódami.

V roku 2024 sa úspešne ukončil proces inteligentnej inšpekcie ropovodných potrubí a prebehlo odovzdanie komplexných dát o všetkých vadách identifikovaných na ropovodnej línii, vrátane sofistikovanej detekcie trhlín, ktorá nám odhalila najzávažnejšie vady a dve závažné trhliny, ktoré predstavujú potenciálne riziká narušenia integrity ropovodného potrubia. Na základe týchto výsledkov potom TRANSPETROL, a.s., postupne pristupuje k opravám, na základe plánu opráv, ktorý bol navrhnutý na základe závažnosti jednotlivých indikácií.

Preventive and regular inspections of the oil pipeline system also include: patrolling inspection of oil pipe-lines, inspection of river underpasses by divers, pressure test of oil pipeline tightness, measurement of the state of insulation using an intensive method which also includes inspection of the pipeline location depth and various others. The comprehensive measurement of the insulation's condition is repeated at regular intervals. The last measurement was completed on all pipeline routes in December 2020. Based on these measurements, repairs to oil pipeline covers are carried out, focusing primarily on areas with intensively cultivated agricultural land. In 2024, covers were repaired along approximately three-quarters of the entire oil pipeline route. At the same time, repairs continued on areas with damaged insulation, mainly in sections where it was most necessary to supplement passive corrosion protection so that active corrosion protection would be sufficiently effective. We also completed the elimination of the negative effects of short-circuited protective covers by applying galvanic sacrificial anodes.

An internal inspection of the pipelines is also carried out regularly, the results of which are evaluated and, depending on their severity, repairs to pipeline defects are made using various available technologies or methods.

In 2024, the intelligent inspection of the oil pipelines was successfully completed and comprehensive data on all defects identified on the oil pipeline was handed over, including sophisticated crack detection, which revealed the most serious defects and two serious cracks that pose potential risks to the integrity of the oil pipeline. Based on these results, TRANSPETROL, a.s. is gradually proceeding with repairs, based on a repair plan designed according to the severity of individual indications.



Efektívnym spôsobom, ako zabrániť hromadnému usádzaniu nečistôt a paraínov v potrubiach, a tým priamo zvýšiť efektívnosť plynulého prúdenia ropy v ropovode, je v pravidelných intervaloch vykonávať čistiacu ježkovanie. Spoločnosť, na základe vopred dohodnutých harmonogramov, vykonávala aj v roku 2024 toto čistenie na všetkých svojich líniiach ropovodu.

Nakoľko ropovody vo vlastníctve TRANSPETROL, a.s., patria medzi strategické prvky slovenského hospodárstva, je zabezpečená nepretržitá ochrana a ostraha ropovodného systému bezpečnostnými systémami a prvkami. TRANSPETROL, a.s., každoročne investuje nemalé finančné prostriedky do rekonštrukcie a modernizácie ropovodu podľa najnovších dostupných technológií, a preto ropovodná sieť Slovenskej republiky, ako centrálny tranzitný koridor, sa vyznačuje vysokou prevádzkovou spoľahlivosťou a bezpečnosťou.

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 the pipeline cleaning at regular intervals. Based on pre-agreed schedules, the Company also carried out such cleaning in 2024 on all of its oil pipelines.

Since the oil pipelines owned by TRANSPETROL, a. s., belong among the strategic elements of the Slovak economy, continuous protection and guarding of the oil pipeline system is ensured by security systems and elements. TRANSPETROL, a. s., invests considerable funds every year in the reconstruction and modernization of the oil pipeline according to the latest available technologies, which is why the oil pipeline network of the Slovak Republic, as a central transit corridor, features high operational reliability and safety.

4 PREPRAVA A SKLADOVANIE ROPY

Vnútroštátna a tranzitná preprava ropy a jej skladovanie sú hlavnou hospodárskou aktivitou akciovej spoločnosti.

Spoločnosť TRANSPETROL, a.s., prepravila v roku 2024 celkovo 7 462 584 ton ropy, v roku 2023: 9 626 207 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 2024 na úrovni 4 747 906 ton ropy (v roku 2023: 5 19 972 ton ropy), čo predstavuje približne

64 % prepraveného množstva ropovodom DRUŽBA v danom roku (v roku 2023: 55 %) Preprava ruskej exportnej zmesi ropy REBCO bola na úrovni 4 102 387 ton (v roku 2023: 4 450 950 ton) a preprava inej ropy cez ropovod ADRIA bola na úrovni 645 519 ton (v roku 2023: 869 022 ton). Spoločnosť SLOVNAFT, a.s., je momentálne aj jediným odberateľom ropy na Slovensku.

MNOŽSTVO PREPRAVENEJ INEJ ROPY ROPOVODOM ADRIA V DANÝCH MESIACHOCH ROKU 2023 A 2024 V TONÁCH

Obdobie	2023	2024
Január	77 460	35 772
Február	49 978	51 412
Marec	135 026	47 956
Apríl	118 692	80 550
Máj	118 031	111 440
Jún	105 764	31 490
Júl	82 209	51 756
August	81 449	30 236
September	43 231	32 588
Október	57 182	71 949
November	0	78 888
December	0	21 482
Celkom	869 022	645 519

4 OIL TRANSPORT AND STORAGE

Domestic and transit transportation of oil and its storage are the main economic activities of the joint stock company.

In 2024, TRANSPETROL, a.s., transported a total of 7,462,584 tons of oil, in 2023: 9,626,207 tons of oil. The most important role in terms of realised sales and utilisation of the transportation capacity of the oil pipeline operated by TRANSPETROL, a.s., is played by the SLOVNAFT, a.s., refinery in Bratislava. In 2024, the total transportation of oil to the Slovnaft refinery reached the volume of 4,747,906 tons of oil (in 2023: 5,319,972 tons of oil), representing

approximately 64 % of the volume transported by DRUŽBA pipeline in that year (in 2023: 55 %). The transportation of the Russian REBCO oil export mixture reached the volume of 4,102,387 tons (in 2023: 4,450,950 tons), and the transportation of other oil through the ADRIA pipeline reached the volume of 645,519 tons (in 2023: 869,022 tons). SLOVNAFT, a.s., is currently the only purchaser of oil in Slovakia.

THE VOLUME OF OTHER OIL TRANSPORTED BY THE ADRIA PIPELINE IN THE GIVEN MONTHS OF 2023 AND 2024 IN TONS

Obdobie	2023	2024
January	77 460	35 772
February	49 978	51 412
March	135 026	47 956
April	118 692	80 550
May	118 031	111 440
June	105 764	31 490
July	82 209	51 756
August	81 449	30 236
September	43 231	32 588
October	57 182	71 949
November	0	78 888
December	0	21 482
Total	869 022	645 519

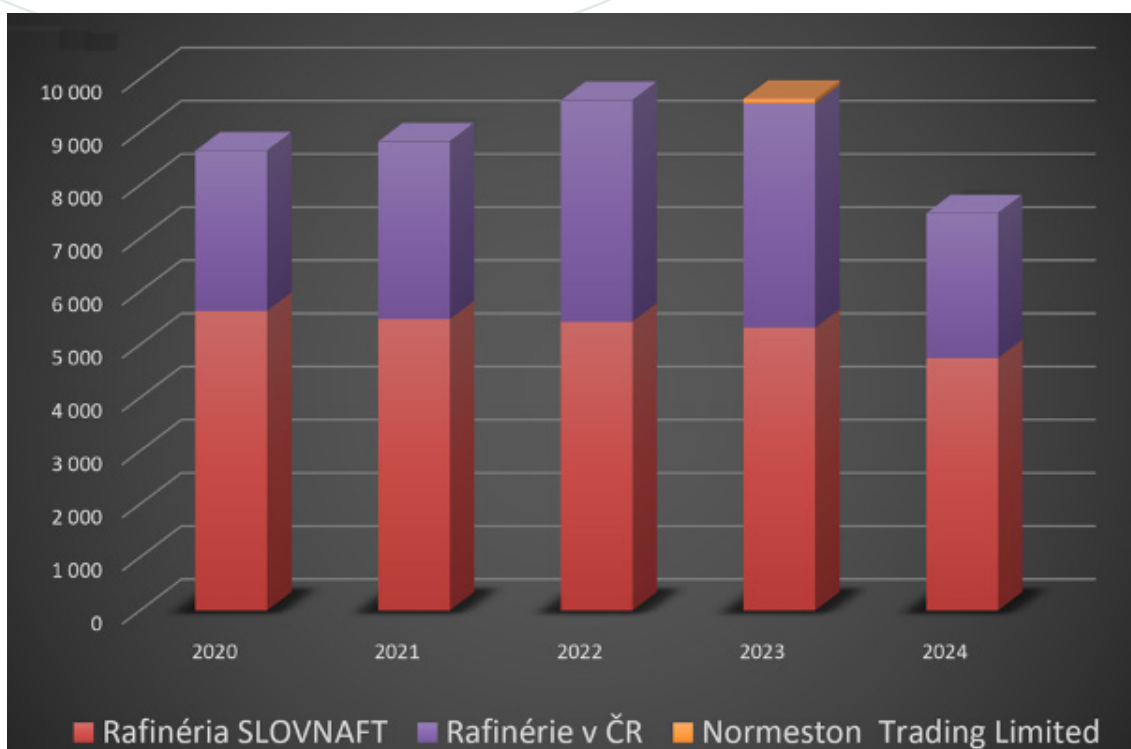
Významnú úlohu z hľadiska realizovaných tržieb a využívania prepravnej kapacity ropovodu v prevádzke spoločnosti TRANSPETROL, a.s., zohráva taktiež spoločnosť ORLEN Unipetrol RPA s.r.o. V roku 2024 prepravila spoločnosť TRANSPETROL, a.s., pre

spoločnosť ORLEN Unipetrol RPA s.r.o., spolu 2 714 678 ton ropy (v roku 2023: 4 223 352 ton), čo predstavuje približne 36 % prepraveného množstva ropovodom DRUŽBA v danom roku (v roku 2023: 44 %).

SPOLU CELKOVÉ MNOŽSTVÁ PREPRAVENEJ ROPY SPOLOČNOSŤOU TRANSPETROL, a.s., PODĽA JEDNOTLIVÝCH ODBERATEĽOV V OBDOBÍ 2020 – 2024 V TIS. TON

Odberteľ	2020	2021	2022	2023	2024
Rafinéria SLOVNAFT	5 637	5 481	5 434	5 320	4 748
Rafinérie v ČR	3 014	3 338	4 162	4 223	2 715
Iní odberatelia	-	-	-	83	-
Spolu	8 651	8 819	9 596	9 626	7 463

GRAFICKÝ PREHĽAD PREPRASY ROPY SPOLOČNOSŤOU TRANSPETROL, a.s., PRE JEDNOTLIVÝCH ODBERATEĽOV V TISÍCKACH TON



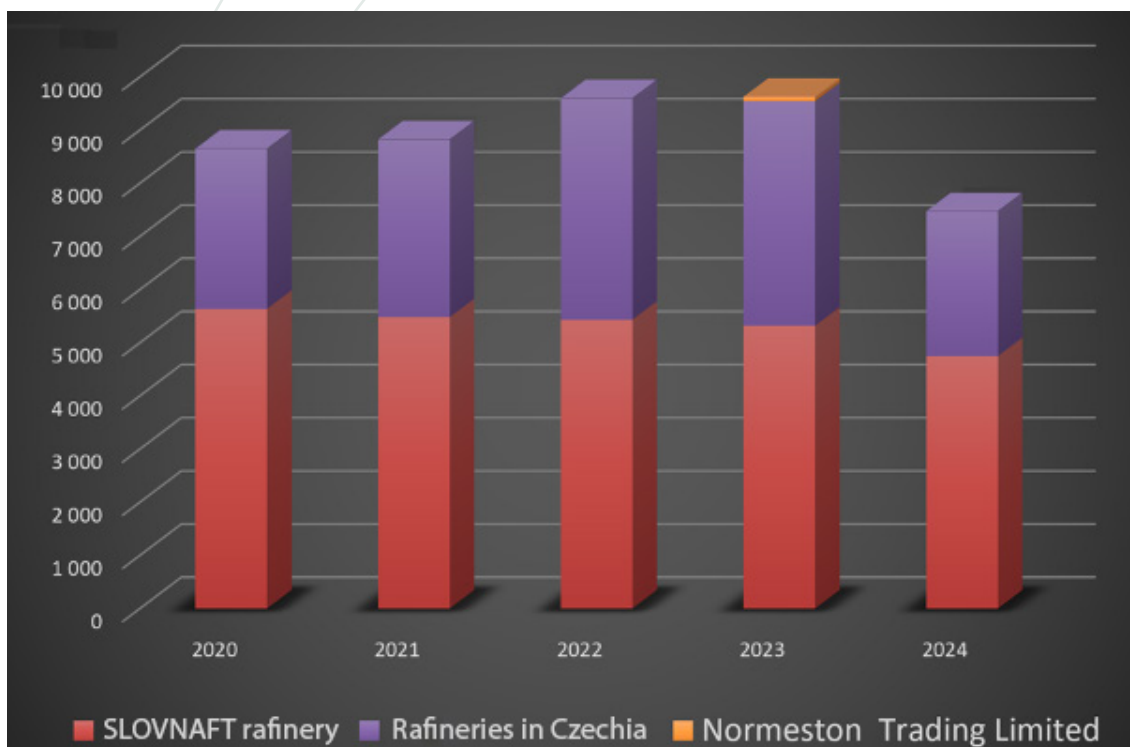
ORLEN Unipetrol RPA s.r.o. also plays a significant role in terms of sales and utilisation of the transportation capacity of the oil pipeline operated by TRANSPETROL, a.s. In 2024, TRANSPETROL, a.s. transported a total of 2,714,678 tons of oil for ORLEN Un-

ipetrol RPA s.r.o. (in 2023: 4,223,352 tons), which represents approximately 36 % of the volume transported by the DRUŽBA pipeline in that year (in 2023: 44 %).

THE TOTAL VOLUME OF OIL TRANSPORTED BY TRANSPETROL, A.S., TO INDIVIDUAL CUSTOMERS BETWEEN 2020 – 2024 IN THOUSAND TONS

Customer	2020	2021	2022	2023	2024
SLOVNAFT refinery	5 637	5 481	5 434	5 320	4 748
Refineries in CZ	3 014	3 338	4 162	4 223	2 715
Other customers	-	-	-	83	-
Total	8 651	8 819	9 596	9 626	7 463

GRAPHIC OVERVIEW OF OIL TRANSPORTATION BY TRANSPETROL, A.S., FOR INDIVIDUAL CUSTOMERS IN THOUSANDS TONS



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., poprípade iného odberateľa. V roku 2024 bolo priemerné denné fakturované množstvo za skladovanie 93 568 ton ropy, pričom v roku 2023 to bolo 85 737 ton ropy.

SKLADOVACIE KAPACITY V NÁDRŽIACH V UŽÍVANÍ TRANSPETROL, a.s., V ROKU 2023 A 2024 V TIS. TON

Skladovacie kapacity*	2023	2024
Bez spodkov nádrží	277,9	277,9
Spodky nádrží	38,6	38,6
So spodkami nádrží	316,5	316,5

*množstvá vyjadrené pre ropu typu REBCO

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

Along with the transportation of oil, storage of oil remains important business element in the business activities of TRANSPETROL, a.s. The Company uses its free capacity to store crude oil for SLOVNAFT, a.s., ORLEN Unipetrol RPA s.r.o., or other customers. In 2024, the average daily invoiced quantity for storage was 93,568 tons of oil, compared to 85,737 tons of oil in 2023.

STORAGE CAPACITY IN TANKS USED BY TRANSPETROL, A.S., IN 2023 AND 2024 IN THOUSAND TONS

Storage capacity*	2023	2024
Without tank bottoms	277.9	277.9
Tank bottoms	38.6	38.6
With tank bottoms	316.5	316.5

*quantity for the REBCO-type oil

TRANSPETROL, a.s. considers its priority interest to constantly strengthen its strategic position in the transportation and storage of oil for the Slovak economy and its increasingly effective operation on the European oil market.

5 ĽUDSKÉ ZDROJE A SOCIÁLNA POLITIKA

Hlavným cieľom spoločnosti TRANSPETROL, a.s. v roku 2024 bolo poskytnúť zamestnancom podporu v rámci adaptácie na aktuálne prebiehajúce zmeny v energetickom sektore a to najmä starostlivosťou o odborné vzdelávanie, priestorom na osobný rozvoj a stabilným zázemím.

Spoločnosť TRANSPETROL, a.s. dlhodobo kladie dôraz na rozvoj ľudských zdrojov, zabezpečovanie kontinuálneho získavania, obnovovania a rozširovania odbornej spôsobilosti zamestnancov, ktorá je jedným z prostriedkov udržania konkurencieschopnosti Spoločnosti v rámci európskeho priestoru. Komplexnou starostlivosťou o zamestnancov a realizáciou sociálnej politiky vytvára Spoločnosť podmienky na ich spokojnosť, sebarealizáciu a stabilizáciu.

Spoločnosť TRANSPETROL, a.s., sa stará o permanentnú inováciu profesionálnych znalostí zamestnancov, potrebných na výkon práce podľa pracovnej zmluvy, rozvoj schopností úspešne riešiť pracovné úlohy, pracovných zručností a vedomostí zamestnancov realizáciou opatrení zameraných na starostlivosť o ich kvalifikáciu, jej prehľbovanie a zvyšovanie. Štruktúra vzdelávacích podujatí bola realizovaná so zamieraním na plnenie legislatívnych požiadaviek a ďalší rozvoj vzdelanosti, bezpečnosť a ochranu zdravia pri práci, ochranu životného prostredia a odborné školenia na profesijnú prípravu zamestnancov.

V roku 2024 priemerný prepočítaný stav zamestnancov k 31.12.2024 spoločnosti TRANSPETROL, a.s., bol 277 zamestnancov, z toho 49 žien. Priemerný vek zamestnancov bol 48,62 rokov. (Na porovnanie oproti roku 2023 priemerný prepočítaný stav zamestnancov sa znížil o 10,6 %, počet žien sa znížil o 3,9 %).

5 HUMAN RESOURCES AND SOCIAL POLICY

In 2024, the main objective of TRANSPETROL, a.s. was to provide employees with support in adapting to the current changes in the energy sector, in particular by providing professional training, opportunities for personal development and a stable working environment.

TRANSPETROL, a.s. has been strongly committed to the development of human resources, ensuring the continuous acquisition, renewal, and expansion of the professional competence of its employees, which is one of the means of maintaining the Company's competitiveness within the European area. Through comprehensive employee care and the implementation of social policy, the Company creates conditions for employee satisfaction, self-fulfilment, and stability.

TRANSPETROL, a.s., ensures permanent innovation of the professional knowledge of its employees that is necessary for the performance of their work according to their employment contracts, and the development of their ability to successfully solve their work tasks, improve their work skills and enhance their knowledge by implementing measures aimed at enhancing their qualification. The structure of educational events was implemented with a focus on fulfilling legislative requirements and further development of education, safety and protection of health at work, environmental protection, vocational training for the professional development of employees.

As at 31 December 2024, the average recalculated number of employees of TRANSPETROL, a.s., was 277 employees, 49 of which were women. The average age was 48.62 years. (In comparison with 2023, the average recalculated headcount increased by 10.6 %, with a 3.9 % decrease in the number of women).

Štruktúra zamestnancov spoločnosti TRANSPETROL, a.s. podľa pracovných kategórií bola nasledovná (porovnateľná s predchádzajúcim rokom 2023):

- 42,35 % technicko-hospodárskych pracovníkov (v roku 2023: 42,09 %),
- 32,16 % robotníkov (v roku 2023: 34,68 %),
- 25,49 % pracovníkov pomocného a obslužného personálu (v roku 2023: 23,23 %).

Vzdelanostná štruktúra zamestnancov spoločnosti TRANSPETROL, a.s., bola k 31. decembru 2024 nasledovná (porovnateľná s predchádzajúcim rokom 2023):

- 31,37 % vysokoškolské vzdelanie (v roku 2023: 31,65 %),
- 54,12 % úplné stredoškolské vzdelanie s maturitou (v roku 2023: 53,87 %),
- 14,51 % stredoškolské vzdelanie, vyučenie v odbore (v roku 2023: 14,48 %).

Na vzdelávanie zamestnancov vynaložila spoločnosť TRANSPETROL, a.s., v roku 2024 celkovo čiastku 98 857 eur (v roku 2023: 112 207 eur).

Odmeňovanie a sociálne vzťahy sa rozvíjali v súlade s dosiahnutými výsledkami kolektívneho vyjednávania zakotvenými v Aktualizácii Kolektívnej zmluvy na roky 2021 -2025 pre obdobie roka 2024. V rámci benefitov boli zabezpečené nadštandardné preventívne lekárske prehliadky, dioptrické okuliare, stravovanie, doprava do zamestnania, životné jubileá ako aj rekreačné pobyty nad rámec Zákonníka práce.

V rámci realizácie sociálnej politiky spoločnosť TRANSPETROL, a.s., pokračovala v podpore doplnkového dôchodkového sporenia pre zamestnancov, pričom príspevok zamestnávateľa na toto sporenie predstavoval v roku 2024 celkovo čiastku 258 395 eur (v roku 2023: 257 733 eur). Možnosť doplnkového dôchodkového sporenia využilo v uplynulom roku 240 zamestnancov spoločnosti TRANSPETROL, a.s.

Spoločnosť TRANSPETROL, a.s., vynaložila v roku 2024 na poskytnuté benefity zo sociálneho fondu celkovo čiastku 313 749 eur (v roku 2023: 380 193 eur).

According to the work categories, the employee structure of TRANSPETROL, a.s. was as follows (comparable to the previous year 2023):

- 42.35 % of technical and economic employees (in 2023: 42.09 %),
- 32.16 % of workers (in 2023: 34.68 %),
- 25.49 % of auxiliary and service personnel (in 2023: 23.23 %).

As at 31 December 2024, the educational structure of employees in TRANSPETROL, a.s. was as follows (comparable to the previous year 2023):

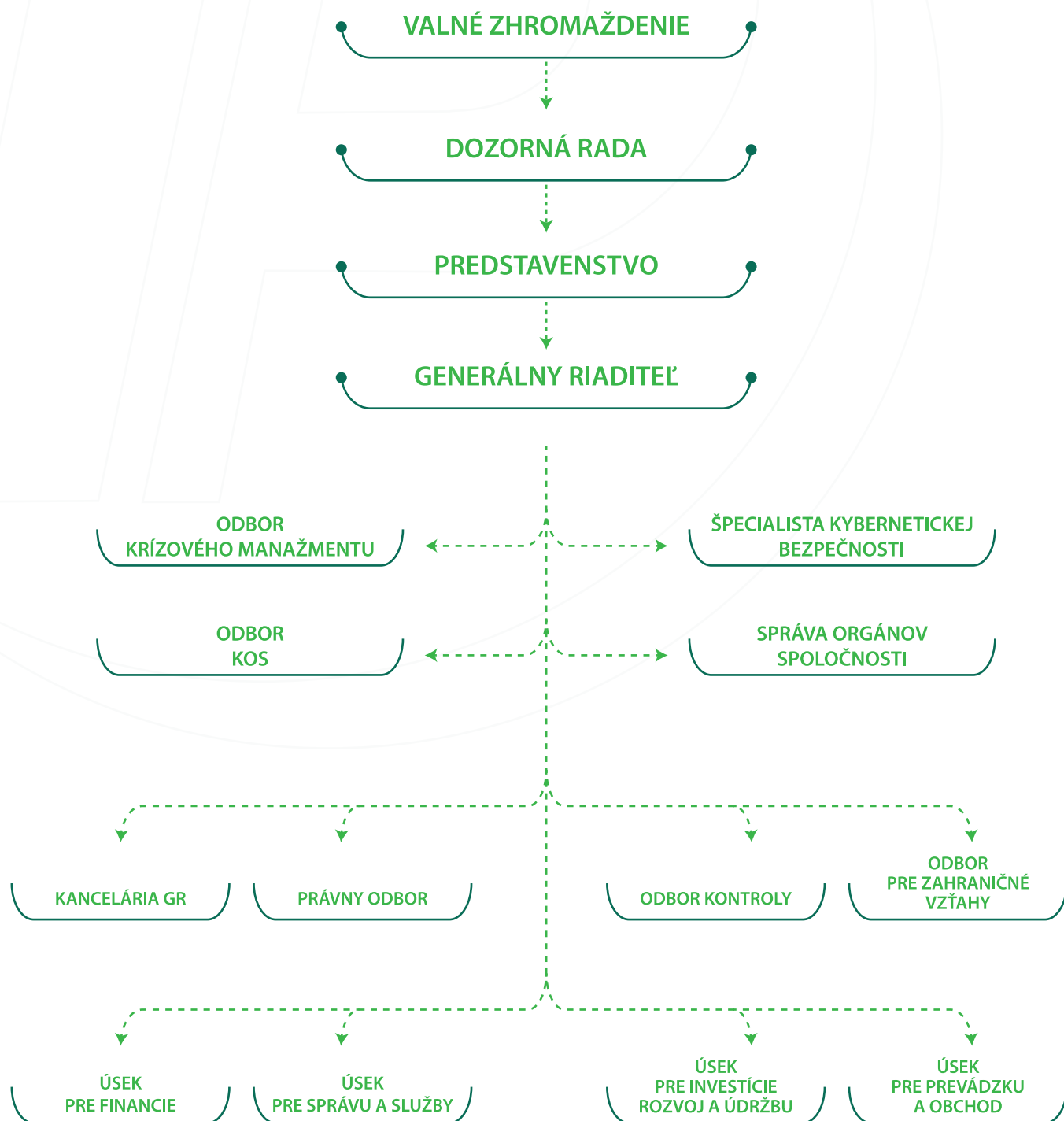
- 31.37 % of employees with university education (in 2023: 31.65 %),
- 54.12 % of employees with complete secondary education and graduation exam (in 2023: 53.87 %),
- 14.51 % of employees with secondary education and apprenticeship (in 2023: 14.48 %).

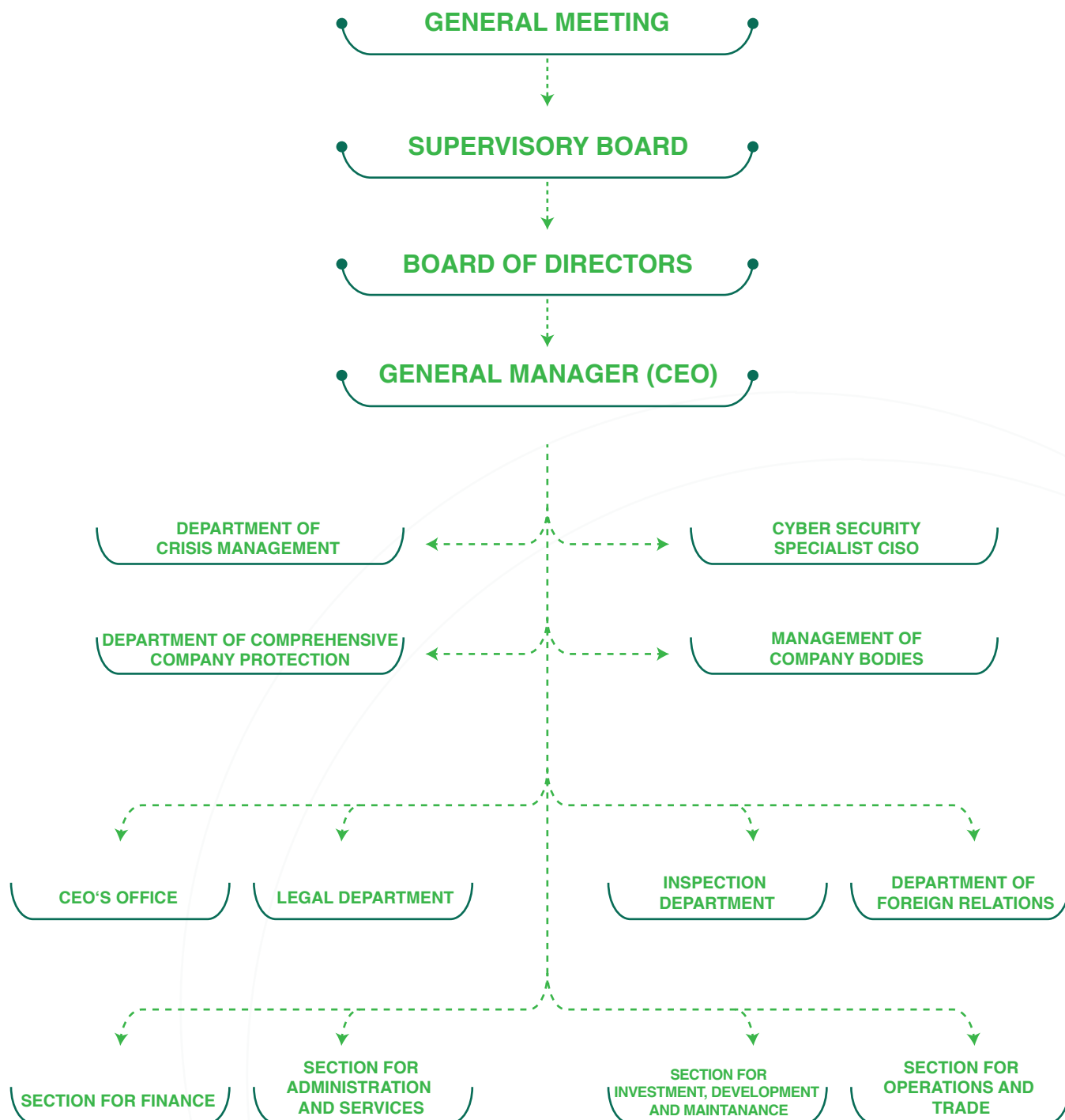
In 2024, TRANSPETROL, a.s. invested a total of EUR 98,857 (in 2023: EUR 112,207) in the education and training of its employees

Remuneration and social relations developed in line with the results of collective bargaining enshrined in the Updated Collective Agreement for 2021 - 2025 for the period of 2024. As part of benefits, above-standard preventive medical check-ups, prescription glasses, meals, transportation to the place of work, significant life anniversaries, and recreational stays were provided beyond the Labour Code.

As part of the implementation of the social policy, TRANSPETROL, a. s. continued to support supplementary pension savings for its employees, while the employer's contribution to this savings amounted to EUR 258,395 in 2024 (in 2023: EUR 257,733). In the past year, 240 employees of TRANSPETROL, a.s. used the opportunity of supplementary pension savings.

In 2024, TRANSPETROL, a.s., spent EUR 313,749 (in 2023: EUR 380,193) on the provided benefits from the Social Fund.





6 TECHNICKÝ A INVESTIČNÝ ROZVOJ

INVESTIČNÁ VÝSTAVBA

Proces technického a investičného rozvoja prebiehal v našej spoločnosti aj v roku 2024, priniesol ďalší posun v zabezpečovaní ekonomickej, ekologickej, bezpečnej a spoľahlivej prevádzky ropovodnej siete a bezproblémového chodu našej spoločnosti modernizáciou technickej, technologickej a bezpečnostnej infraštruktúry. Na technický a investičný rozvoj boli v roku 2024 vynaložené finančné prostriedky vo výške 19,412 mil. eur (2023: 11,212 mil. eur).

Medzi najvýznamnejšie investičné akcie, ukončené v roku 2024, patria nová nádrž požiarnej vody objemu 5 000 m³ a nová nádrž odpadových vôd objemu 1 500 m³ v PS 4 Tupá. Ide o vynútené investície pred výstavbou novej nádrže ropy č. H101D v PS 4 Tupá, pretože pôvodné nádrže požiarnej vody a odpadových vôd boli umiestnené v lokalite, kde je plánovaná výstavba novej nádrže ropy č. H101D objemu 75 000 m³. Po prevzatí a uvedení týchto dvoch nových nádrží do prevádzky v auguste 2024 bola následne zahájená demontáž starých nádrží, čím vznikla voľná plocha pre novú nádrž ropy.

6 TECHNICAL AND INVESTMENT DEVELOPMENT

INVESTMENT CONSTRUCTION

The process of technical and investment development continued in the Company in 2024, bringing further progress in ensuring the economic, ecological, safe, and reliable operation of the oil pipeline network and the smooth running of the Company through the modernization of technical, technological, and security infrastructure. In 2024, the Company invested EUR 19.412 mil. in technical and investment development (in 2023: EUR 11.212 mil.).

Among the most significant investment projects completed in 2024 were a new 5,000 m³ fire water tank and a new 1,500 m³ wastewater tank at PS 4 Tupá. These were mandatory preparatory investments prior to the construction of the new H101D oil tank at PS 4 Tupá, as the original fire water and wastewater tanks were located in the area planned for the new H101D oil tank of 75,000 m³. Following the commissioning of these two new tanks in August 2024, the dismantling of the old tanks was subsequently carried out, creating an area for the new oil tanks.



Obr.: Nová nádrž požiarnej vody objemu 5 000 m³ v PS 4 Tupá.



Obr.: Nová nádrž odpadových vôd objemu 1 500 m³ v PS 4 Tupá.



Fig.: New 5 000 m³ fire water tank at PS 4 Tupá.



Fig. 1: New 1 500 m³ wastewater tank at PS 4 Tupá.



Obr.: Demontáž starej nádrže požiarnej vody.

Aj v roku 2024 bolo realizovaných viacero investičných akcií zameraných na zvyšovanie environmentálnej bezpečnosti prevádzky ropovodného systému a modernizáciu jednotlivých technických a technologických zariadení - za všetky spomeňme napríklad Rekonštrukciu záchytných jímok transformátorov T101 a T102 v PS 1 Budkovce, Rekonštrukciu umývacieho boxu na čistiace elementy v PS 1 Budkovce, Rekonštrukciu

náterového systému nádrže ropy č. N234 v PS 1 Budkovce, Zvýšenie ekologickej bezpečnosti stáčacích plôch v PS 4 Tupá, Rekonštrukciu podlahy ČS221 v PS 4 Tupá, Vybudovanie umývacieho boxu na čistiace elementy v PS 4 Tupá, Rekonštrukciu stáčacích plôch v ČS 221 a opravu oporných pätiiek v PS 5 Bučany alebo Rekonštrukciu skratových chráničiek na trase ropovodu.



Fig.: Removal of old fire water tank.

In 2024, several investment projects were implemented, focusing on enhancing the environmental safety of the oil pipeline system's operation and modernizing individual technical and technological facilities, for example the Reconstruction of containment pits of T101 and T102 transformers at PS 1 Budkovce, the Reconstruction of the washing box for cleaning elements at PS 1 Budkovce, the Reconstruction of the

coating system of oil tank No. N234 at PS 1 Budkovce, the Enhancement of environmental safety of loading areas at PS 4 Tupá, the Reconstruction of floor in ČS 221 at PS 4 Tupá, the Construction of a washing box for cleaning elements at PS 4 Tupá, the Reconstruction of loading areas at ČS 221, and the repair of support bases at PS 5 Bučany, or the Reconstruction of short-circuit protective ducts along the oil pipeline route.



Obr.: Záchytné jímky transformátorov T101 a T102 v PS 1 Budkovce po rekonštrukcii.



Obr.: Umývací box na čistiace elementy (tzv. ježky) v PS 1 Budkovce.



Obr.: Nádrž ropy č. N234 v PS 1 Budkovce po obnovení náteru.



Obr.: Zrekonštruovaná podlaha čerpacej stanice ropy č. 221 v PS 4 Tupá.



Fig.: Containment pits of T101 and T102 transformers at PS 1 Budkovce after reconstruction.



Fig.: Washing box for cleaning elements ("pigs") at PS 1 Budkovce.



Fig.: Oil tank No. N234 at PS 1 Budkovce after coating renovation.



Fig.: Reconstructed floor in oil pumping station No. 221 v PS 4 Tupá.



Obr.: V rámci IA č. 52401 - Rekonštrukcia stáčacích plôch v ČS 221 a oprava oporných pätiiek v PS 5 Bučany bola zrekonštruovaná aj podlaha čerpacej stanice ropy č. 221 v PS 5 Bučany.

Z investičných akcií stavebného charakteru, zameraných na stavebné rekonštrukcie, modernizácie, ale aj na výstavbu nových objektov tvoriacich administratívnu, obšlužnú a doplnkovú infraštruktúru areálov prečerpávacích staníc a objektov na trase ropovodu spomeňme napríklad Rekonštrukciu objektu č. 918 Ventilová stanica v PS 1 Budkovce, Rekonštrukciu mostov v PS 1 Budkovce, Rekonštrukciu priestorov

pre diaľkovod v PS 4 Tupá, Rekonštrukciu objektu 080 -100 Sklad MTZ v PS 4 Tupá, Rekonštrukciu objektu strojovne SHZ v PS 5 Bučany, Výstavbu skladu penidla pre ZHÚ v PS 5 Bučany, Rekonštrukciu nadzemného úseku Ďurkovce na trase ropovodu, Rekonštrukciu objektov armatúrnych šácht na trase ropovodu alebo Rekonštrukciu stožiarov RR bodov na trase ropovodu.



Obr.: Fotografie z priebehu rekonštrukcie nábehovej časti mostov v areáli PS 1 Budkovce.



Fig.: Within IA No. 52401 – Reconstruction of loading area in ČS 221 and repair of support bases at PS 5 Bučany, the floor in oil pumping station No. 221 at PS 5 Bučany was also renovated.

From the construction investment projects, focused on structural reconstructions, modernizations, as well as on the construction of new facilities forming the administrative, service, and auxiliary infrastructure of pumping station site and facilities along the oil pipeline route, we may mention, for example, the Reconstruction of Facility No. 918 Valve station at PS 1 Budkovce, the Reconstruction of bridges at PS 1 Budkovce, the Reconstruction of premises for the remote control system at

PS 4 Tupá, the Reconstruction of Facility No. 080 -100 MTZ Warehouse at PS 4 Tupá, the Reconstruction of fixed fire extinguishing system at PS 5 Bučany, the Construction of a foaming agent warehouse for the fire extinguishing system room at PS 5 Bučany, the Reconstruction of the aboveground section of Ďurkovce along the pipeline route, the Reconstruction of inspection chambers along the pipeline route or the Reconstruction of RR point masts along the pipeline route.



Fig.: Photographs from the reconstruction of the bridge approach sections at PS 1 Budkovce.



Obr.: Zrekonštruované priestory v areáli PS 4 Tupá pre pracovníkov Oddelenia diaľkovodov a katódovej ochrany.



Obr.: V rámci rekonštrukcie objektu 080 - 100 Sklad MTZ v PS 4 Tupá bola obnovená strecha, fasáda a okná.



Obr.: Fotografia z priebehu rekonštrukcie nadzemného úseku Ďurkovce na trase ropovodu.



Fig.: Renovated premises at PS 4 Tupá for staff of Department of Long-distance Pipelines and Cathodic Protection.



Fig.: As part of reconstruction of Facility 080 - 100 MTZ warehouse at PS 4 Tupá, a roof, facade, and windows were renovated.



Fig.: Photograph from the reconstruction of aboveground section of Ďurkovce along the oil pipeline route.



Obr.: V rámci rekonštrukcie objektov armatúrnych šácht na trase ropovodu boli obnovené strešné krytiny s príslušenstvom a fasády jednotlivých vybraných armatúrnych šácht a v rámci rekonštrukcie stožiarov RR bodov bolo na jednotlivých vybraných stožiaroch vykonané dostuženie ocelevej konštrukcie a obnova náterového systému, ktorý zároveň slúži ako denné letecké prekážkové značenie – na snímke stožiar RR bodu v lokalite Detvianska Huta.

Prvoradou úlohou technicko - investičného rozvoja našej spoločnosti bolo aj v roku 2024 zabezpečiť spoľahlivú a efektívnu prevádzku ropovodného systému so snahou o využitie najnovších technických a technologických riešení a rešpektujúc najprísnejšie

požiadavky na environmentálne aspekty procesov, pričom všetky procesy technicko-investičného rozvoja sa i naďalej riadili platnou politikou integrovaných manažérskych systémov našej spoločnosti.



Fig.: As part of the reconstruction of inspection chamber facilities along the pipeline route, the roofing with accessories and the facades of selected inspection chambers were restored. Within the reconstruction of RR Point masts, selected masts were reinforced, and the coating was renewed, which also as daytime aviation obstruction marking – the photograph shows RR point mast at Detvianska Huta location.

In 2024, the primary objective of the Company's technical and investment development was to ensure the reliable and efficient operation of the oil pipeline system, with an emphasis on applying the latest technical and technological solutions and

in full compliance with the strictest environmental requirements. All technical and investment development processes continued to be governed by the Company's valid Integrated Management System policy.

7 IT A ROZVOJ INFORMAČNÝCH TECHNOLOGIÍ

V roku 2024 sme sa zamerali na zvýšenie výkonnosti a ochranu IKT infraštruktúry pred modernými hrozbami. Ukončili sme výmenu perimetrických firewallov siete pre posilnenie bezpečnosti hardvéru a virtualizácie

IT infraštruktúry. Centralizovali sme správu systémov s efektívnym využívaním ich zdrojov a procesov, vykonali hardvérové úpravy pre zabezpečenie spoľahlivej prevádzky ITK technológií.

HARDVÉROVÁ INFRAŠTRUKTÚRA

Pre zvýšenie výkonnosti a prenosovej kapacity firewallov pre rastúce požiadavky na sieťovú prevádzku, zlepšenie správy a monitorovania sieťovej bezpečnosti sme realizovali výmenu perimetrických firewallov. Cieľom bolo posilnenie bezpečnosti perimetra siete proti moderným kybernetickým hrozbám a implementácia pokročilých bezpečnostných funkcií (IPS/IDS, sandboxing, analýza SSL/TLS, ochrana pred DDoS). Nové firewally dokážu lepšie detekovať a blokovat' sofistikované hrozby a ich správa je centralizovaná. Nasadenie nových firewallov prebehlo bez narušenia prevádzky. Ich výmena nám pomáha plniť legislatívne a regulačné požiadavky v oblasti kybernetickej bezpečnosti.

Do existujúcej infraštruktúry v záložnom mobilnom dátovom centre v sme doplnili dátové úložisko pre potreby dlhodobých plánov na tzv. Disaster Recovery Plan (plán obnovy po havárii), ktorého súčasťou je vytvorenie Disaster Recovery Site (DRS) – lokality. V tejto lokalite budú uložené posledné zálohy systémov, z ktorých bude možné obnoviť prevádzku čo nám umožní zvýšiť spoľahlivosť a redundanciu riešenia záloh. Aktuálne sú v serverovniach v dvoch lokalitách umiestnené dva Datacorové servery, na ktoré sa ukladajú zálohové údaje. Pracujú v režime, kedy sa ich obsah automaticky synchronizuje. To zabezpečí dostupnosť zálohovaných údajov pri poruche jedného z nich.

7 IT AND INFORMATION TECHNOLOGIES DEVELOPMENT

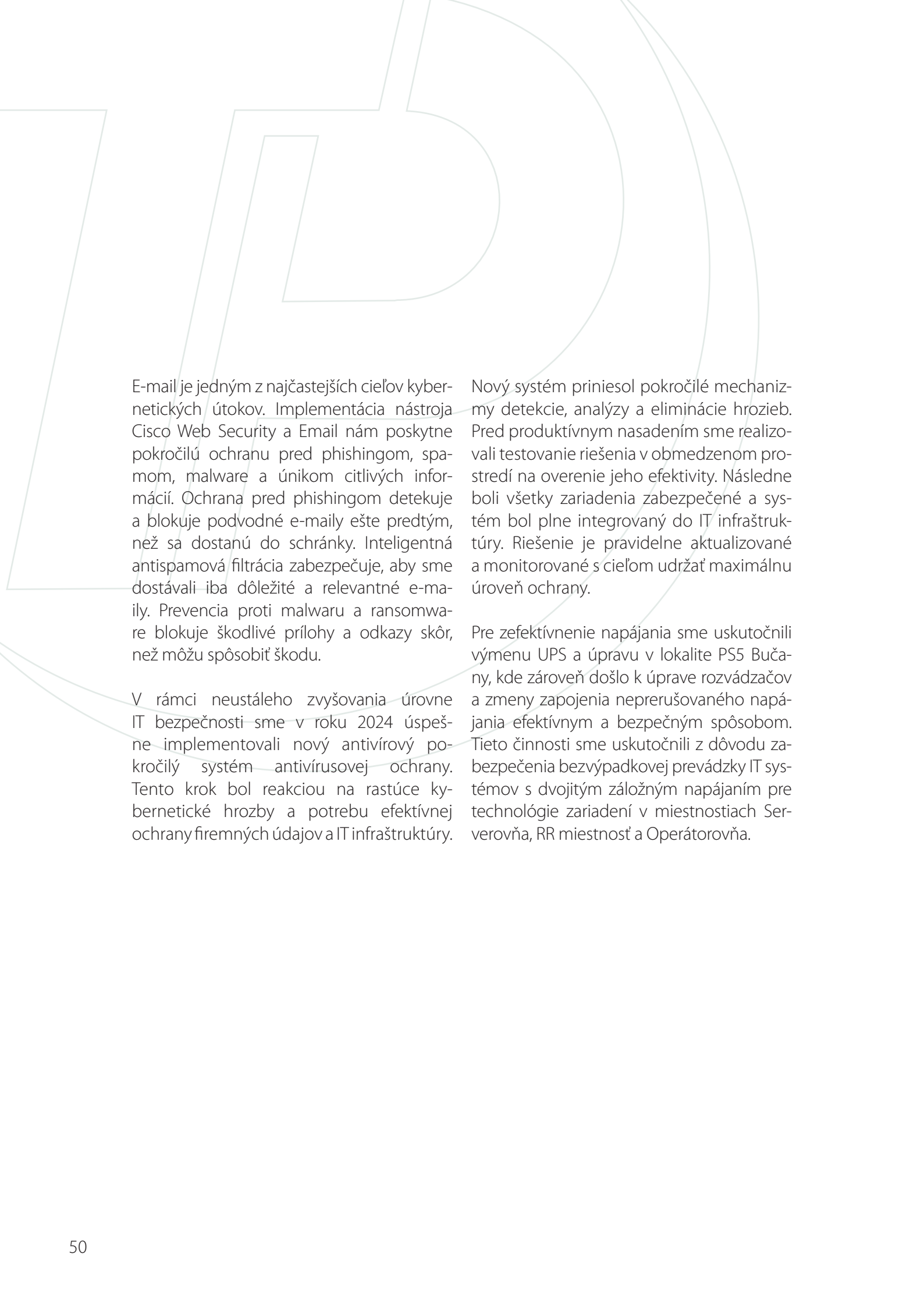
In 2024, we focused on increasing performance and protecting ICT infrastructure against modern threats. We completed the replacement of network perimeter firewalls to strengthen hardware

security and IT infrastructure virtualization. We centralised system management with efficient use of resources and processes, and made hardware modifications to ensure reliable operation of ICT technologies.

HARDWARE INFRASTRUCTURE

To increase the performance and transmission capacity of firewalls for growing network traffic demands and to improve network security management and monitoring, we replaced the perimeter firewalls. The goal was to strengthen network perimeter security against modern cyber threats and implement advanced security features (IPS/IDS, sandboxing, SSL/TLS analysis, DDoS protection). The new firewalls are better at detecting and blocking sophisticated threats, and their management is centralised. The deployment of the new firewalls took place without disrupting operations. Their replacement helps us meet legislative and regulatory requirements in the area of cyber security.

We have added data storage to the existing infrastructure in the backup mobile data centre for the needs of long-term plans for the Disaster Recovery Plan, which includes the creation of a Disaster Recovery Site (DRS). This site will store the latest system backups, from which it will be possible to restore operations, which will increase the reliability and redundancy of the backup solution. Currently, there are two Datacore servers located in server rooms in two locations, on which backup data is stored. They operate in a mode where their content is automatically synchronised. This ensures the availability of backed-up data in the event of a failure of one of them.



E-mail je jedným z najčastejších cieľov kybernetických útokov. Implementácia nástroja Cisco Web Security a Email nám poskytne pokročilú ochranu pred phishingom, spamom, malware a únikom citlivých informácií. Ochrana pred phishingom detekuje a blokuje podvodné e-maily ešte predtým, než sa dostanú do schránky. Inteligentná antispamová filtrácia zabezpečuje, aby sme dostávali iba dôležité a relevantné e-maily. Prevencia proti malwaru a ransomware blokuje škodlivé prílohy a odkazy skôr, než môžu spôsobiť škodu.

V rámci neustáleho zvyšovania úrovne IT bezpečnosti sme v roku 2024 úspešne implementovali nový antivírusový pokročilý systém antivírusovej ochrany. Tento krok bol reakciou na rastúce kybernetické hrozby a potrebu efektívnej ochrany firemných údajov a IT infraštruktúry.

Nový systém priniesol pokročilé mechanizmy detekcie, analýzy a eliminácie hrozieb. Pred produktívnym nasadením sme realizovali testovanie riešenia v obmedzenom prostredí na overenie jeho efektivity. Následne boli všetky zariadenia zabezpečené a systém bol plne integrovaný do IT infraštruktúry. Riešenie je pravidelne aktualizované a monitorované s cieľom udržať maximálnu úroveň ochrany.

Pre zefektívnenie napájania sme uskutočnili výmenu UPS a úpravu v lokalite PS5 Bučany, kde zároveň došlo k úprave rozvádzačov a zmeny zapojenia neprerušovaného napájania efektívnym a bezpečným spôsobom. Tieto činnosti sme uskutočnili z dôvodu zabezpečenia bezvýpadkovej prevádzky IT systémov s dvojitém záložným napájaním pre technológie zariadení v miestnostiach Serverovňa, RR miestnosť a Operátorovňa.

Email remains one of the most common targets of cyberattacks. The implementation of Cisco Web Security and Email provides advanced protection against phishing, spam, malware, and the leakage of sensitive information. Phishing protection detects and blocks fraudulent emails before they reach the inbox. Intelligent anti-spam filtering ensures that only important and relevant emails are delivered. Malware and ransomware prevention blocks harmful attachments and links before they can cause damage.

As part of our ongoing efforts to enhance IT security, in 2024 we successfully implemented a new advanced antivirus protection system. This step was taken in response to growing cyber threats and the need for effective protection of corporate data and IT infrastructure. The new system intro-

duced advanced mechanisms for threat detection, analysis, and elimination. Prior to full deployment, the solution was tested in a limited environment to verify its effectiveness. Subsequently, all devices were secured, and the system was fully integrated into the IT infrastructure. The solution is regularly updated and monitored to maintain the highest level of protection.

To improve power reliability, we replaced the UPS and upgraded the PS5 Bučany site, which included adjustments to the switchboards and reconfiguration of the uninterrupted power supply in an efficient and safe manner. These measures were carried out to ensure uninterrupted operation of IT systems, with dual backup power for the technology equipment in the Server Room, RR Room, and Control Room.

APLIKAČNÉ PROGRAMOVÉ VYBAVENIE

Nasadenie novej funkcionality v IS SAP pre automatizovanie kontroly pre zápis dodávateľa v RPVS, inventarizácia a optimalizácia riešenia vydávania materiálu zo skladu cez mobilné zariadenia zefektívnilo proces a súčasne sa obmedzilo podpisovanie podkladov v papierovej forme. Pre proces zastupovania a poverenia sme nasadili novú funkcionality v SAPe, s možnosťou automatizácie prenosov do podporných systémov.

INTEGRÁCIE SYSTÉMOV

V roku 2024 boli doplnené prenosy z IS SAP pre spracovanie podkladov pre ICard. Tiež boli aktualizované v rámci upgrade integračné scenáre prenosov organizačnej štruktúry pre podporné systémy ako dochádzkový systém. V súčasnosti existuje 13 aktívnych scenárov integrácií pre automatizáciu podporných systémov ako ActProcurement, Registratúra, WorkFlow pre vyjadrovanie sa k žiadamiam k zasahovaniu do ropovodného a optického systému, riadiaci systém a iné.

RIADIACI SYSTÉM

Riadiaci systém SCADA zabezpečuje primárnu podporu pri plnení hlavnej úlohy spoločnosti. V roku 2024 sme sa zamerali na rozširovanie a zdokonalenie jeho funkcionality, ktoré vyplývajú z každodennej praxe a prinášajú ich aj nové podmienky a režimy čerpania.

V samotnom riadiacom systéme ropovodného systému boli realizované úpravy pre zvýšenie automatizácie čerpacích staníc pri tranzitných čerpaniach na základe získaných poznatkov a skúseností.

Vizualizačný SCADA systém bol rozšírený o nové funkcionality, ktoré zefektívnia prácu obsluhu riadiaceho systému ako napríklad prístup k elektronickým verziám manuálov

a prevádzkových predpisov, automaticky filtrovaným udalostiam nad technologickými prvkami, rozšírením alarmového systému o upozornenie podľa stavov definovaných obsluhou na základe špecifických požiadaviek počas prevádzky.

Pokračovalo sa v rozvoji nadstavbového rozhrania SCADA, denníkoch operátora, ktoré automaticky zhromažďujú údaje technológie z riadiaceho systému v jednotlivých lokalitách prečerpávacích staníc. Nadstavba denníkov operátorov poskytuje súhrnné informácie, údaje, výkazy a stavy ropovodného systému na základe ich spracovania v požadovaných tabuľkách realizovaných vo webovom rozhraní. Tieto údaje sú následne k dispozícii pre potreby plánovačov, technologov, metrológa, pracovníkov údržby alebo managementu spoločnosti prostredníctvom Scada Web Portálu.

APPLICATION SOFTWARE

The deployment of new functionality in the SAP information system for the automated verification of supplier registration in the RPVS, together with the inventory and optimization of the warehouse material issuing process via mobile devices, streamlined operations and at the same time reduced the need for signing documents in paper form. For the delegation and authorisation process, new functionality was implemented in SAP, with the option of automating transfers to supporting systems.

SYSTEM INTEGRATIONS

In 2024, SAP data transfers were extended to include the processing of inputs for iCard. Integration scenarios for transferring organizational structures to supporting systems, such as the attendance system, were also updated as part of the upgrade. Currently, there are 13 active integration scenarios in place for the automation of supporting systems such as ActProcurement, the Records Management System, WorkFlow for processing requests related to interventions in the pipeline and optical systems, the control system, and others.

CONTROL SYSTEM

The SCADA control system provides primary support for fulfilling the Company's main task. In 2024, we focused on expanding and improving its functionality, which stems from everyday practice and is also brought about by new conditions and pumping modes.

Modifications were made to the oil pipeline network control system itself to increase the automation of pumping stations during transit pumping based on the knowledge and experience gained.

The SCADA visualization system was expanded with new functionalities that streamline the work of the control system operator, such as access to electronic ver-

sions of manuals and operating regulations, automatically filtered events above technological elements, and the expansion of the alarm system with alerts based on conditions defined by the operator based on specific requirements during operation.

Development continued in the SCADA add-on interface, operator logs, which automatically collect technology data from the control system at individual pumping station locations. The operator log add-on provides summary information, data, reports, and statuses of the oil pipeline system based on their processing in the required tables implemented in the web interface. This data is then available to planners, technologists, metrologists, maintenance workers, or company management via the Scada Web Portal.

Taktiež sme uskutočnili upgrade modulu na sledovanie dávok a ježkov a modulu sledovania únikov, ktoré sú súčasťou riadiaceho systému. V oboch moduloch boli v rámci upgrade zároveň zohľadnené požiadavky prevádzky ropovodu súvisiace s novými čerpacími režimami pri prevádzke ropovodu, či už pri čerpaní z nádrží alebo tranzitných režimoch. Modul na sledovanie dávok bol doplnený podľa požiadaviek prevádzky o ďalšie prepravné režimy

pri čerpaniach z nádrží a tranzitných čerpaniach. Systém na sledovanie ježkov bol rozšírený napr. o možnosť ručného štartu, automatickej korekcie, ručnej korekcie, identifikácie polohy zaseknutého ježka. Systém sledovania únikov má nový modul štatistickej analýzy únikov. Oba moduly zároveň dostali nové užívateľské rozhrania, v ktorých boli zrealizované pripomienky obsluhy riadiaceho systému na zvýšenie prehľadnosti a efektivity práce.

UPGRADE SCADA WEB PORTÁLU

Rozvojové činnosti riadiaceho systému ropovodu v roku 2024 boli zamerané aj na SWP. Zrealizovali sme upgrade technologickej platformy SWP na aktuálnu verziu a upgrade aktuálneho aplikačného software SWP v produktívnej prevádzke, kde boli napr.

doplnené grafické stránky, reporty pre monitorovanie energetiky alebo údaje z technológie v tabuľkovej forme.

Zároveň bol zrealizovaný aj upgrade systému evidenciu porúch pre platformu SWP, čím sa zabezpečil technický posun a zvýšila efektívnosť systému v oblasti evidencie porúch.

We also carried out an upgrade of the batch and pig tracking module and the leak monitoring module, which are part of the control system. In both modules, the upgrade incorporated the pipeline operation requirements related to new pumping modes, whether from tanks or in transit operations. The batch tracking module was supplemented, according to operator requirements, with additional transportation modes for pumping from tanks and transit

pumping. The pig tracking module was extended, for example, with features such as manual start, automatic correction, manual correction, and identification of the location of a stuck pig. The leak monitoring system was enhanced with a new module for leak statistical analysis. Both modules also received new user interfaces, incorporating the feedback from the control system operator to improve clarity and work efficiency.

SCADA WEB PORTAL UPGRADE

In 2024, development activities of the pipeline control system also focused on the SWP. We carried out an upgrade of the SWP technological platform to the current version and an upgrade of the current SWP application software in productive operation. The upgrade included, for example, additional

graphic pages, reports for energy monitoring, and data from the technology in tabular form.

The failure recording system for the SWP platform was also upgraded, resulting in technological advancement and increased efficiency of the system in the area of failure recording.

OPTICKÁ SIEŤ ROPOVODNÉHO SYSTÉMU A UTO KAMEROVÝ SYSTÉM PREVÁDZKY

Spoločnosť využíva modernizovanú vysoko dostupnú sieť optických káblov slúžiacu na dátové prepojenie prečerpávacích staníc a technologických objektov na trase. Optické káble s vláknami s kapacitou 96 a 144 vlákien, sú použité pre vysokorýchlostné prenosové systémy zariadení Spoločnosti a prevádzky, zvyšné sú alokované pre prenájom nenasvietených voľných optických vlákien externým organizáciám. Optické vlákna sú nepretržite monitorované automatickým systémom, čo napomáha k dosiahnutiu vysokej spoľahlivosti s parametrami dostupnosti 24 x 7 s dobou odstránenia poruchy do 12 hod. V prípade výpadku, prípadne pretrhnutia optického kábla sa vykoná notifikácia oprávneným zamestnancom Spoločnosti vykonávajúcim odstránenie porúch na základe monitorovacieho systému.

V roku 2024 sme realizovali vytvorenie optického prepoja SK-CZ (ES BUK11- hranica CZ) pre rozšírenie prenajímanej kapacity dofúknutím optického kábla do chráničky v úseku Kátov – hraničný most SR/ČR.

Významným krokom v oblasti zabezpečenia záložného napájania je začatie investície pre výmenu opotrebovaných záložných zdrojov UPS na trase ropovodu. Postupne plánujeme uskutočniť výmenu na všetkých trasách s efektívnym monitorovaním, ktoré bude automaticky zasielať notifikácie pri výpadkoch.

OPTICAL NETWORK OF THE PIPELINE SYSTEM AND OPERATIONAL CCTV SYSTEM

The Company uses a modernised, high-availability optical cable network used for data interconnection of pumping stations and technological facilities along the pipeline route. Optical cables with 96- and 144-fiber capacity are used for the Company's and operation's high-speed transmission systems, while remaining ones are allocated for leasing of available dark optical fibres to external organizations. The optical fibres are continuously monitored by an automated system, which ensures high reliability with 24/7 availability and a defect removal time of up to 12 hours. In case of an outage or optical cable cut, a notification is automatically sent to authorised staff of the Company responsible for troubleshooting based on the monitoring system.

In 2024, we created an optical interconnection between Slovakia and the Czech Republic (ES BUK11- CZ border) to expand leased capacity by blowing an optical cable into the cable duct on the Kátov – SR/CZ border bridge section.

An important step in the area of backup power supply was the start of an investment project for the replacement of worn-out UPS backup power sources along the pipeline route. We plan to gradually replace them on all routes with an effective monitoring system that will automatically send notifications in the case of outages.

Uzavretý televízny okruh UTO je kamerový systém prevádzky, ktorého účelom je monitorovanie technologických prvkov prepravy ropy. Jeho infraštruktúra je v nepretržitej prevádzke od jej inštalácie na PS4. Bol vybudovaný na základe požiadavky operátorov a v rokoch 2014 až 2017 bol postupne rozšírený na všetky lokality vrátane OSR, PS5 a Budkovce. Monitoruje technologické prvky prepravy ropy (čerpadlá, regulačné ventily, plaváky nádrží, armatúry, manometre a ďalšie). Výstupy z neho sú prístupné pre operátorov, hasičov a operátora elektrorozvodní.

V oblasti UTO sme vykonali upgrade systému na vyššiu verziu softvéru pre možnosť jednotného monitorovania technologických objektov. Uskutočnili sme výmenu serverovej infraštruktúry, nakoľko predchádzajúca výpočtová technika bola v nepretržitej prevádzke od roku 2014. Okrem serverovej infraštruktúry sme riešili aj výmenu sieťových prvkov, licencií pre monitorovanie a zabezpečenie spoľahlivého chodu prevádzky, demontáž a montáž monitorov. Montáž a konfiguráciu niektorých switchov bolo potrebné uskutočniť v nepretržitej prevádzke a uskutočniť synchronizáciu s pôvodnou topológiou. Uskutočnili sme tiež update kamier na najnovší firmware, update kamerového systému na najnovšiu verziu, pravidelnú kontrolu kamerového systému a funkčnú skúšku systémov.

Closed-Circuit Television (CCTV) is an operational video surveillance system used to monitor technological components of oil transportation. Its infrastructure has been in continuous operation since its installation at PS4. The system was built based on operator requirements and, between 2014 and 2017, was gradually expanded to all locations, including OSR, PS5, and Budkovce. It monitors technological components of oil transportation such as pumps, control valves, tank floats, fittings, pressure gauges, and others. The outputs are accessible to operators, firefighters, and the power distribution operator.

Within CCTV, we upgraded the system to a higher software version to enable unified monitoring of technological facilities. The server infrastructure was replaced, as the previous hardware had been in continuous operation since 2014. In addition to the server infrastructure, we also replaced network components, monitoring licences, and ensured reliable operation, including dismantling and installation of monitors. Installation and configuration of some switches had to be performed while maintaining continuous operation and synchronised with the existing topology. We updated cameras to the latest firmware, upgraded the video surveillance system to the latest version, performed regular inspection of the video surveillance system, and conducted functional testing of systems.

8 ROPOVODNÝ INFORMAČNÝ SYSTÉM

Prevádzkový ropovodný informačný systém RIS obsahuje pre spoločnosť TRANSPETROL, a.s. najdôležitejšiu priestorovú databázu geografických údajov o potrubíach a technologických objektoch na trasách ropovodu a v areáloch prečerpávacích staníc. Je vyvinutý ako environmentálno-technický informačný systém s využitím technológie geografického informačného systému GIS. Je určený na podporu prevádzkových činností, ktoré súvisia s prácami na ropovode, podporou havarijného plánovania, technologickými prácami v prečerpávacích staniciach a všetkými prácami zabezpečujúcimi celistvosť a bezpečnosť ropovodného systému.

Súčasťou systému RIS sú špecializované moduly. RIS-InlinePIG je softvérový modul určený pre vyhodnotenie výsledkov z procesu vnútornej inšpekcie ropovodného potrubia tzv. „ježkovania“, ktoré je vykonávané priamo v potrubí a tým je strategicky dôležité ako diagnostický prvok, ktorý poskytuje prehľad o stave potrubí. Umožňuje tak aj v spojitosti s ostatnými dátami zozbieranými a sústreďenými v RIS detailne identifikovať tie časti ropovodu, ktorým z pohľadu prevádzky alebo údržby patrí zvýšená pozornosť, resp. podporuje aktívne opatrenia vykonávané z pohľadu opráv. Z hľadiska udržateľnosti vysokej vypovedacej hodnoty systému RIS je dôležité udržiavať aktuálnosť DB RIS.

8 OIL PIPELINE INFORMATION SYSTEM

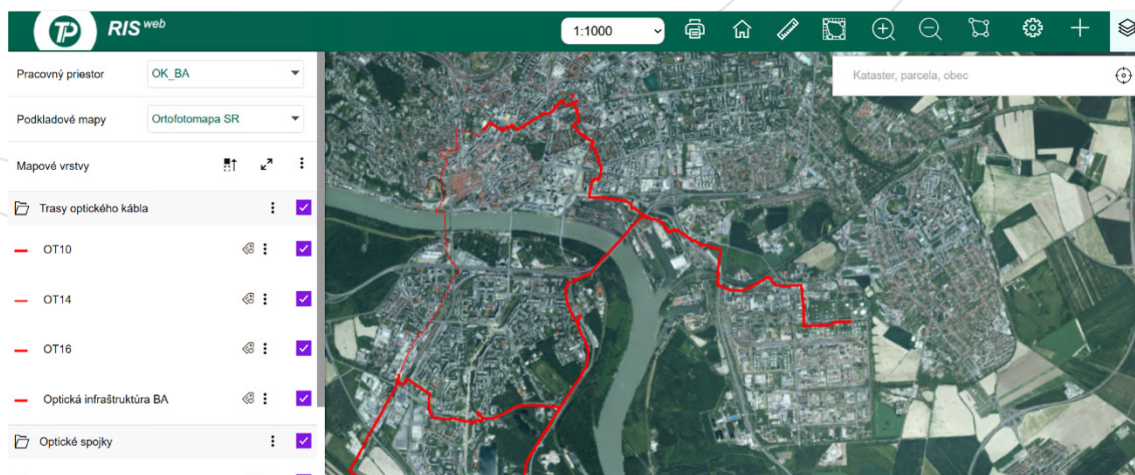
The RIS pipeline information system contains the most important spatial database of geographic data on pipelines and technological facilities along the pipeline routes and within the pumping station sites for TRANSPETROL, a.s. It has been developed as an environmental and technical information system using Geographic Information System (GIS) technology. Its purpose is to support operational activities related to pipeline works, emergency planning, technological processes at pumping stations, and all activities ensuring the integrity and safety of the pipeline system.

The RIS system consists of specialised modules. RIS-InlinePIG is a software module designed for evaluating the results of internal pipeline inspections (so-called “pigs system”), which are carried out directly inside the pipeline. This module is strategically important as a diagnostic tool that provides an overview of the pipeline condition. Together with other data collected and centralised in RIS, it enables detailed identification of pipeline sections requiring increased attention in terms of operation or maintenance and supports proactive repair measures. To maintain the high information value of the RIS system, it is essential to keep the DB RIS up to date.

V roku 2024 sme sa zamerali na spracovanie výsledkov z vnútornej kontroly do modulu RIS InlinePIG a doplnenie dát environmentálno-geologickej databáze vybraných geologických objektov, dôležitých z hľadiska posudzovania rizík a nebezpečenstva porušenia integrity potrubia. Parametre týchto dát vstupujú do výpočtu pre lokalizáciu rizikových lokalít a konečného výpočtu ERF faktora pri vadách na líniovej stavbe.

MODUL RIS INLINEPIG

Aktualizácia geologických údajov, spracovanie a implementácie aktuálnych dát z vnútornej inšpekcie potrubia, vyhodnotenie lokalít HCA a výpočet ERF faktora so zohľadneným geologických údajov.



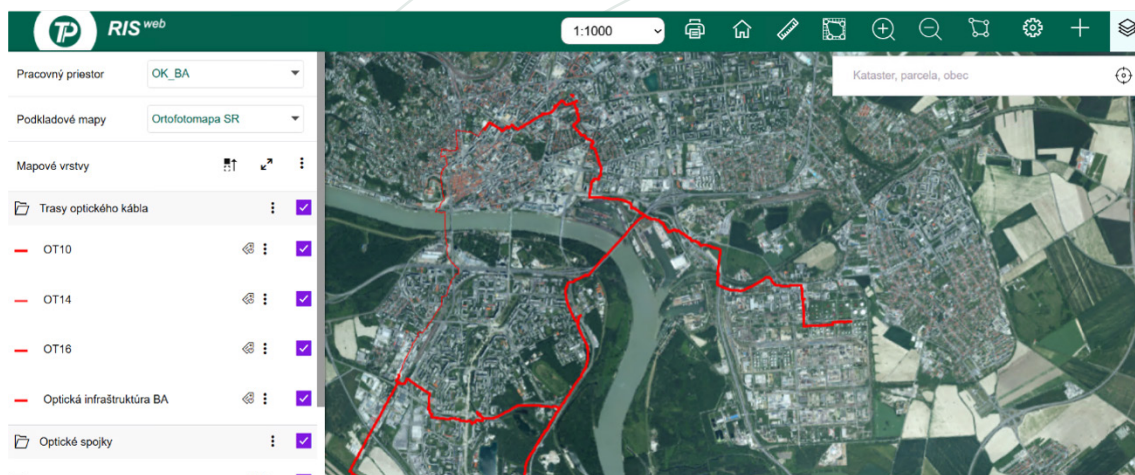
Všetky spracované geografické dáta vytvárajú DB RIS - bázu dát, ktorá umožňuje tvorbu rôznych užívateľských pohľadov, komplexné priestorové analýzy a zároveň zabezpečuje zachovanie integrity ropovodného potrubia. Systém RIS taktiež

uchováva špeciálne údaje z pravidelných kontrol ropovodu, ktoré majú priamy vplyv na ochranu ropovodného potrubia a tým sa znižujú riziká poškodenia potrubia a následné nežiadúce stavy v zmysle prevádzky ropovodu.

In 2024, we focused on processing the results of internal inspections into the RIS InlinePIG module and supplementing the environmental-geological database of selected geological sites important for assessing risks and potential threat to pipeline integrity. The parameters of these data are incorporated into the calculation for identifying high-risk locations and the final calculation of ERF factor in case of defects on the linear structure.

RIS INLINEPIG MODULE

Updating geological data, processing and implementing current data from internal pipeline inspections, evaluation of HCA sites, and calculation of ERF factor with consideration of geological data.



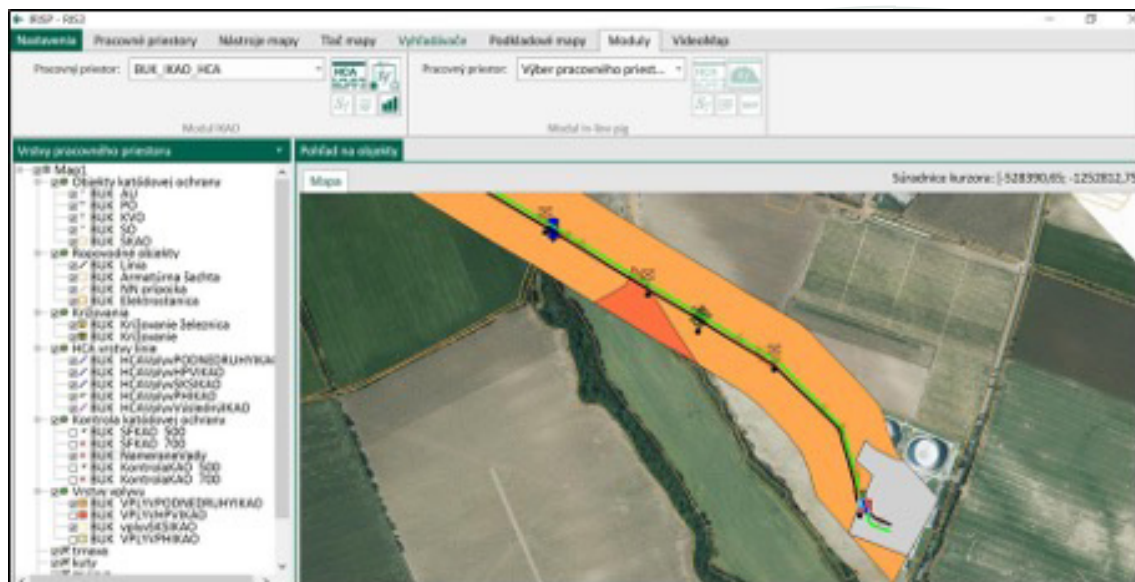
All processed geographic data form the DB RIS – database that enables the creation of various user views, comprehensive spatial analyses, and at the same time ensures the preservation of the pipeline integrity. The RIS

system also stores specific data from regular pipeline inspections, which have a direct impact on the pipeline protection, thereby reducing the risk of pipeline damage and subsequent undesired operational conditions.

RIS IKAO MODULE

This is a module for evaluating the results of cathodic protection inspections, which is a key proactive protection element that safeguards the pipeline against corrosion. Given its location, the pipeline is exposed to various factors that cause or may cause damage or reduce its integrity.

As part of the RIS development in 2024, the API 1160 standard was implemented into the RISK IKAO module. This standard defines High Consequence Areas (HCAs), which have a potentially significant impact on the pipeline, or conversely, where the pipeline may have a significant impact on the surrounding environment. HCAs represent geographic areas where a pipeline failure could result in serious environmental damage or major disruption to critical infrastructure.



From the perspective of maintaining the high informative value of the RIS system, it is essential to keep the DB RIS up to date. This is ensured through regular processing and updating of a wide range of geographic data. The most accurate geographic data are obtained through geodetic and cartographic fieldwork. Geodetic work includes posi-

tional and elevation surveys of the pipeline routes, pipeline facilities, pumping station sites, 3D surveys of pipeline sections, optical cables and related equipment, as well as surveys of aboveground and underground pipeline crossings with a third-party utility networks, rivers, and roads.

9 INTEGROVANÝ MANAŽÉRSKY SYSTÉM

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 je preto udržiavať ropovodný systém SR na úrovni najlepšej dostupnej technológie, s osobitným dôrazom na bezpečnú prepravu a skladovanie ropy.

Integrovaný manažérsky systém Spoločnosti spĺňa požiadavky na ochranu životného prostredia, kvalitu poskytovanej služby aj ochranu osôb na medzinárodne porovnateľnej úrovni podľa medzinárodne uznávaných noriem ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 a ISO 45001:2018. Politika IMS plní strategické zámery TRANSPETROL, a.s., a je záväzná pre všetkých zamestnancov.

9 INTEGRATED MANAGEMENT SYSTEM

The strategic priority of TRANSPETROL, a.s. is to provide a high-quality service without disrupting the ecological stability of ecosystems or endangering human health and safety. Therefore, it is a long-standing principle of the Company to maintain the oil pipeline system of the Slovak Republic at the level of the best available technology, with particular emphasis on the safe transportation and storage of oil.

The Company's Integrated Management System (IMS) meets the requirements for environmental protection, service quality, and occupational safety at an internationally comparable level in accordance with internationally recognised standards ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, and ISO 45001:2018. The IMS Policy fulfils the strategic objectives of TRANSPETROL, a.s. and is binding on all employees.

Program MS vychádza z dosiahnutých výsledkov v jednotlivých oblastiach starostlivosti o životné prostredie, pracovné prostredie a kvalitu poskytovaných služieb TRANSPETROL, a.s., a zohľadňuje rozvojové aktivity na dodržanie legislatívnych povinností a iných záväzkov, ktoré sa Spoločnosť zaviazala plniť v oblasti ochrany ovzdušia, ochrany vôd, nakladania s odpadmi, v oblasti pracovného prostredia a kvality.

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

Emisné limity sledovaných škodlivín v roku 2024 neboli ani raz prekročené. Nedošlo k žiadnej mimoriadnej udalosti ani k akémukoľvek nekontrolovanému úniku nebezpečných látok do pôdy, horninového prostredia, podzemných ani povrchových vôd.

Počas prevádzky TRANSPETROL, a.s., nedošlo 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.

Recertifikačný audit Spoločnosti v roku 2024 preukázal, že systém riadenia podľa ISO 9001, ISO 14001 a ISO 45001 je plne účinný. Zároveň potvrdil súlad integrovaného manažérského systému spoločnosti TRANSPETROL, a.s., s požiadavkami uplatnených noriem. Boli vydané certifikáty vo vzťahu k štandardom. Výsledky auditu použije Spoločnosť na posilnenie systému riadenia manažérstva kvality, systému environmentálneho manažérstva a systému riadenia bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci.

The IMS programme is based on the results achieved in environmental protection, the working environment, and the quality of services provided by TRANSPETROL, a.s., while also taking into account development activities to ensure compliance with legislative obligations and other commitments undertaken by the Company in the field of air protection, water protection, waste management, the working environment, and quality.

The Company regularly analyses the environmental aspects of activities and services of TRANSPETROL, a.s. that may affect the environment, as well as the risks of major industrial accidents and risks not only for the safety and health of Company employees, but also for employees of contractors working on TRANSPETROL, a.s. sites and for residents of affected areas, and informs them about the results quarterly.

In 2024, the emission limits for monitored pollutants were not exceeded at any time. No extraordinary event occurred, nor was there any uncontrolled release of hazardous substances into soil, geological formations, groundwater, or surface water.

During the operation of TRANSPETROL, a.s., there was no interruption in oil pumping due to an extraordinary event, accident, or technical failure on the part of the Company. Zero penalties by state authorities for violations of environmental legislation confirm the adequacy of our efforts toward sustainable development.

The Company's recertification audit in 2024 confirmed that the management system according to ISO 9001, ISO 14001, and ISO 45001 is fully effective. It also confirmed the compliance of the Integrated Management System of TRANSPETROL, a.s. with the requirements of the applied standards. Certificates were issued with respect to these standards. The Company will use the audit results to further strengthen its quality management system, environmental management system, and occupational health and safety management system.



SLOVENSKÁ NÁRODNÁ AKREDITAČNÁ SLUŽBA

Karloveská 63, P. O. Box 74, 840 00 Bratislava 4

OSVEDČENIE O AKREDITÁCII

č. S-227

zo dňa 09.11.2023

Slovenská národná akreditačná služba vydáva podľa § 26 ods. 6 zákona č. 53/2023 Z. z. o akreditácii
orgánov posudzovania zhody (ďalej len „zákon o akreditácii“) osvedčenie o akreditácii akreditovanej
osobe

TRANSPETROL, a.s.

Šumavská 38, 821 08 Bratislava

IČO: 31 341 977

Organizačná zložka vykonávajúca činnosť akreditovanej osoby:

Odbor laboratórií

Miesto výkonu činnosti akreditovanej osoby:

Skúšobné laboratórium – PS 1 Budkovce, TRANSPETROL, a.s., prevádzkový úsek Budkovce, 072 15
Budkovce;

Skúšobné laboratórium – PS 4 Tupá, TRANSPETROL, a.s., prevádzkový úsek Šahy, 936 01 Šahy; Skúšobné
laboratórium – PS 5 Bučany, TRANSPETROL, a.s., prevádzkový úsek Bučany, 919 28 Bučany

Identifikačné číslo akreditovanej osoby: 296/S-227

Oblasť akreditácie: Skúšobné laboratórium

Skúšobné laboratórium preukázalo spôsobilosť vykonávať akreditovanú činnosť plnením
akreditačných požiadaviek normy **ISO/IEC 17025: 2017** na výkon chemických a
fyzikálnochemických skúšok ropy, odpadových a podzemných vôd, odberu vzoriek ropy a odberu
vzoriek odpadových a podzemných vôd podľa rozsahu akreditácie uvedeného v prílohe tohto
osvedčenia o akreditácii. Príloha tvorí neoddeliteľnú súčasť osvedčenia o akreditácii.

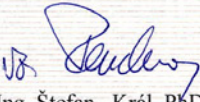
Číslo a dátum vydania rozhodnutia o akreditácii: č. 296/10911/2023/1 zo dňa 17.10.2023

Čas platnosti rozhodnutia o akreditácii:

Rozhodnutie o akreditácii č. 296/10911/2023/1 zo dňa 17.10.2023 platí odo dňa 09.11.2023 a je
platné do dňa 05.06.2025.

Platnosť tohto osvedčenia o akreditácii zaniká uplynutím platnosti rozhodnutia o akreditácii,
rozhodnutím o zrušení akreditácie podľa § 31 alebo zánikom akreditácie podľa § 32 zákona
o akreditácii.




Ing. Štefan Král, PhD.
riaditeľ

číslo reg. záznamu: 10911/286946

SNAS je signatárom EA MLA a ILAC MRA.



SLOVENSKÁ NÁRODNÁ AKREDITAČNÁ SLUŽBA

Karľovská 63, P. O. Box 74, 840 00 Bratislava 4

CERTIFICATE OF ACCREDITATION

No. S-227

dated 09.11.2023

The Slovak National Accreditation Service issues a Certificate of Accreditation to an accredited body pursuant to Section 26 par.6 of Act No. 53/2023 Coll. on Accreditation of Conformity Assessment Bodies (hereinafter referred to as the "Accreditation Act").

TRANSPETROL, a.s.

Šumavská 38, 821 08 Bratislava
IČO: 31 341 977

Organizational unit performing the activity of the Accredited Body:
Department of laboratories

Workplace of the Accredited Body:

The Testing Laboratory – PS 1 Budkovce, TRANSPETROL, Inc., operational department of Budkovce, 072 15 Budkovce

The Testing Laboratory – PS 4 Tupá, TRANSPETROL, Inc., operational department of Tupá, 936 01 Šahy

The Testing Laboratory – PS 5 Bučany, TRANSPETROL, Inc., operational department of Bučany, 919 28 Bučany

Identification number of the Accredited Body: 296/S-227

Area of accreditation: Testing laboratory

The testing laboratory demonstrated its competence to perform the accredited activity fulfilling the accreditation requirements of **ISO/IEC 17025: 2017** Standard when performing chemical and physical-chemical tests of crude oil, waste water and underground water, sampling of crude oil and sampling of waste water and underground water within the accreditation scope delineated in the Annex of this Certificate of Accreditation. The Annex shall form an integral part of the Certificate of Accreditation.

Number and date of issue of the accreditation decision: No. 296/10911/2023/1 dated 17.10.2023.

Validity of the accreditation decision:

The accreditation decision No. 296/10911/2023/1 dated 17.10.2023 is valid from 09.11.2023 to 05.06.2025.

The validity of this Accreditation Certificate expires upon the expiry of the accreditation decision, the decision on withdrawal of the accreditation pursuant to Section 31 or the expiry of the accreditation pursuant to Section 32 of the Accreditation Act.



Štefan Král
director

record number: 10911/286946

SNAS is signatory to the EA MLA and ILAC MRA.



CERTIFIKÁT



Týmto sa potvrdzuje, že



TRANSPETROL, a.s.

Šumavská 38
821 08 Bratislava 2
Slovakia

s lokalitami uvedenými v prílohe

má implementovaný a udržiavaný **systém manažérstva kvality**.

Oblasti platnosti:

Preprava a skladovanie ropy

Auditom, zdokumentovaným v správe, bolo preukázané,
že tento systém manažérstva spĺňa požiadavky normy:

ISO 9001 : 2015

Registračné číslo certifikátu 282218 QM15

Platí od 2024-10-16

Platí do 2027-10-15

Dátum certifikácie 2024-10-04



DQS GmbH

Christian Gerling
Konateľ



Accredited Body: DQS GmbH, August-Schanz-Straße 21, 60433 Frankfurt am Main, Germany
Administrative Office: DQS Slovakia s.r.o., Rosinská 8, 010 08 Žilina, Slovakia
The validity of the certification can only be verified by the QR-code.

1 / 2



CERTIFICATE



This is to certify that



TRANSPETROL, a.s.

Šumavská 38
821 08 Bratislava 2
Slovakia

with the organizational units/sites as listed in the annex

has implemented and maintains a **Quality Management System**.

Scope:
Transportation and Storage of Crude Oil

Through an audit, documented in a report, it was verified that the management system fulfills the requirements of the following standard:

ISO 9001 : 2015

Certificate registration no. 282218 QM15
Valid from 2024-10-16
Valid until 2027-10-15
Date of certification 2024-10-04



DQS GmbH

Christian Gerling
Managing Director



Accredited Body: DQS GmbH, August-Schanz-Straße 21, 60433 Frankfurt am Main, Germany
Administrative Office: DQS Slovakia s.r.o., Rosinská 8, 010 08 Žilina, Slovakia
The validity of the certification can only be verified by the QR-code.

1 / 2



CERTIFIKÁT



Týmto sa potvrdzuje, že



TRANSPETROL, a.s.

Šumavská 38
821 08 Bratislava 2
Slovakia

s lokalitami uvedenými v prílohe

má implementovaný a udržiavaný systém environmentálneho manažérstva.

Oblasti platnosti:

Preprava a skladovanie ropy

Auditom, zdokumentovaným v správe, bolo preukázané,
že tento systém manažérstva spĺňa požiadavky normy:

ISO 14001 : 2015

Registračné číslo certifikátu 282218 UM15
Platí od 2024-10-16
Platí do 2027-10-15
Dátum certifikácie 2024-10-04



DQS GmbH

Christian Gerling
Konateľ



Accredited Body: DQS GmbH, August-Schanz-Straße 21, 60433 Frankfurt am Main, Germany
Administrative Office: DQS Slovakia s.r.o., Rosinská 8, 010 08 Žilina, Slovakia
The validity of the certification can only be verified by the QR-code.

1 / 2



CERTIFICATE



This is to certify that



TRANSPETROL, a.s.

Šumavská 38
821 08 Bratislava 2
Slovakia

with the organizational units/sites as listed in the annex

has implemented and maintains an **Environmental Management System**.

Scope:
Transportation and Storage of Crude Oil

Through an audit, documented in a report, it was verified that the management system fulfills the requirements of the following standard:

ISO 14001 : 2015

Certificate registration no. 282218 UM15
Valid from 2024-10-16
Valid until 2027-10-15
Date of certification 2024-10-04



DQS GmbH

Christian Gerling
Managing Director



Accredited Body: DQS GmbH, August-Schanz-Straße 21, 60433 Frankfurt am Main, Germany
Administrative Office: DQS Slovakia s.r.o., Rosinská 8, 010 08 Žilina, Slovakia
The validity of the certification can only be verified by the QR-code.

1 / 2



CERTIFIKÁT

dqs

Týmto sa potvrdzuje, že



TRANSPETROL, a.s.

Šumavská 38
821 08 Bratislava 2
Slovakia

s lokalitami uvedenými v prílohe

zaviedla a používa systém riadenia bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci.

Oblasti platnosti:

Preprava a skladovanie ropy

Auditom, zdokumentovaným v správe, bolo preukázané,
že tento systém manažérstva spĺňa požiadavky normy:

ISO 45001 : 2018

Registračné číslo certifikátu	282218 OHS18
Platí od	2024-10-16
Platí do	2027-10-15
Dátum certifikácie	2024-10-04



DQS GmbH

Christian Gerling
Konateľ



Accredited Body: DQS GmbH, August-Schanz-Straße 21, 60433 Frankfurt am Main, Germany
Administrative Office: DQS Slovakia s.r.o., Rosinská 8, 010 08 Žilina, Slovakia
The validity of the certification can only be verified by the QR-code.

1 / 2



CERTIFICATE



This is to certify that



TRANSPETROL, a.s.

Šumavská 38
821 08 Bratislava 2
Slovakia

with the organizational units/sites as listed in the annex

has implemented and maintains an **Occupational Health and Safety Management System**.

Scope:
Transportation and Storage of Crude Oil

Through an audit, documented in a report, it was verified that the management system fulfills the requirements of the following standard:

ISO 45001 : 2018

Certificate registration no.	282218 OHS18
Valid from	2024-10-16
Valid until	2027-10-15
Date of certification	2024-10-04



DQS GmbH

Christian Gerling
Managing Director



Accredited Body: DQS GmbH, August-Schanz-Straße 21, 60433 Frankfurt am Main, Germany
Administrative Office: DQS Slovakia s.r.o., Rosinská 8, 010 08 Žilina, Slovakia
The validity of the certification can only be verified by the QR-code.

1 / 2

10

BUDÚCI VÝVOJ SPOLOČNOSTI

Spoločnosť TRANSPETROL, a.s. ako jediný prevádzkovateľ ropovodného systému na Slovensku zabezpečuje jeho bezpečnú a spoľahlivú prevádzku s dôrazom na ochranu životného prostredia. Strategická poloha Slovenska ako súčasti európskeho ropovodného systému zohráva dôležitú úlohu pri budúcom smerovaní činností spoločnosti.

Aktuálny vývoj v európskej energetike vrátane zmien v dodávateľsko-odberateľských vzťahoch, ako aj zmeny v trasách dodávok ropy – predstavuje výzvy, ktorým sa spoločnosť TRANSPETROL, a.s. vďaka svojim dlhoročným skúsenostiam prispôbuje. Stabilné partnerstvá so zákazníkmi zostávajú kľúčovým prvkom, aj keď sa ich podoba mení v dôsledku dynamického vývoja ropného priemyslu v našom regióne.

K najvýznamnejším faktorom ovplyvňujúcim prevádzku a hospodárenie spoločnosti TRANSPETROL, a.s. patria sankcie EÚ voči Ruskej federácii a modernizácia ropovodu TAL (TAL+), ktorá po plánovanom spustení v roku 2025 významne ovplyvní množstvo ropy prepravovanej cez Slovensko do ČR, a vysoká miera neistoty v strednodobom horizonte.

Predmetné riziká sa premietli aj do tvorby opravnej položky k dlhodobému majetku spoločnosti. V reakcii na tieto riziká spoločnosť zároveň aktívne monitoruje situáciu a prijíma strategické aj operatívne opatrenia. Cieľom je udržať významné postavenie spoločnosti TRANSPETROL, a.s. v slovenskej ekonomike a zabezpečiť kontinuitu v preprave ropy ako strategickej suroviny pre petrochemický a ďalšie kľúčové priemyselné sektory. Za týmto účelom sa spoločnosť zameriava na rozvojové aktivity, ku ktorým patrí aj posilnenie významu ropovodu Družba ako súčasť európskej prepravnej infraštruktúry, možnosti reverznej prepravy ropy cez Slovensko pre zahraničných zákazníkov, rozšírenie skladovacích kapacít pre komerčné aj núdzové zásoby ropy a modernizácia prevádzkových technológií s cieľom zvýšiť bezpečnosť a environmentálnu udržateľnosť.

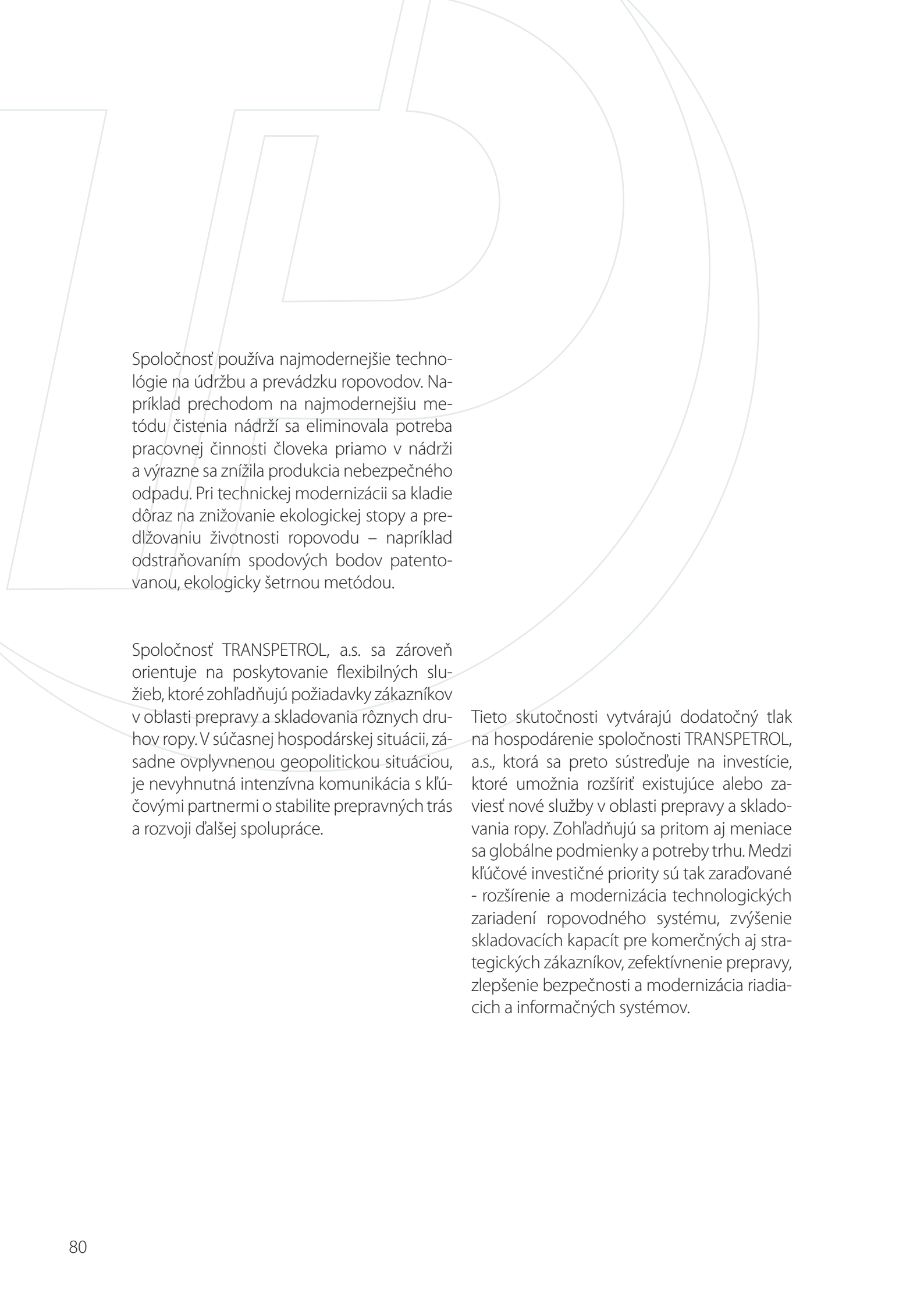
10 FUTURE DEVELOPMENT OF THE COMPANY

TRANSPETROL, a.s. as the only operator of the oil pipeline system in Slovakia, ensures its safe and reliable operation with an emphasis on environmental protection. The strategic location of Slovakia as part of the European oil pipeline network plays an important role in shaping the Company's future activities.

The current developments in the European energy sector, including changes in supplier–customer relationships as well as shifts in oil supply routes, represent challenges to which TRANSPETROL, a.s. adapts thanks to its long-standing experience. Stable partnerships with customers remain a key element, although their nature is evolving in response to the dynamic development of the oil industry in our region.

The most significant factors affecting the operations and financial performance of TRANSPETROL, a.s. include EU sanctions against the Russian Federation, the modernization of the TAL pipeline (TAL+), which, once commissioned in 2025, will have a major impact on the volume of oil transported through Slovakia to the Czech Republic, and the high level of uncertainty in the medium term.

These risks have also been reflected in the creation of an adjusting entry item to the Company's non-current assets. In response to these risks, TRANSPETROL, a.s. actively monitors the situation and implements both strategic and operational measures. The aim is to maintain the important role of TRANSPETROL, a.s. in the Slovak economy and to ensure continuity in the transportation of oil as a strategic raw material for the petrochemical and other key industrial sectors. To this end, the Company focuses on development activities, including strengthening the role of the Družba pipeline as part of the European transport infrastructure, enabling reverse oil flows through Slovakia for foreign customers, expanding storage capacities for both commercial and emergency oil stocks, and modernizing operational technologies to enhance safety and environmental sustainability.



Spoločnosť používa najmodernejšie technológie na údržbu a prevádzku ropovodov. Napríklad prechodom na najmodernejšiu metódu čistenia nádrží sa eliminovala potreba pracovnej činnosti človeka priamo v nádrži a výrazne sa znížila produkcia nebezpečného odpadu. Pri technickej modernizácii sa kladie dôraz na znižovanie ekologickej stopy a predlžovaniu životnosti ropovodu – napríklad odstraňovaním spodových bodov patentovanou, ekologicky šetrnou metódou.

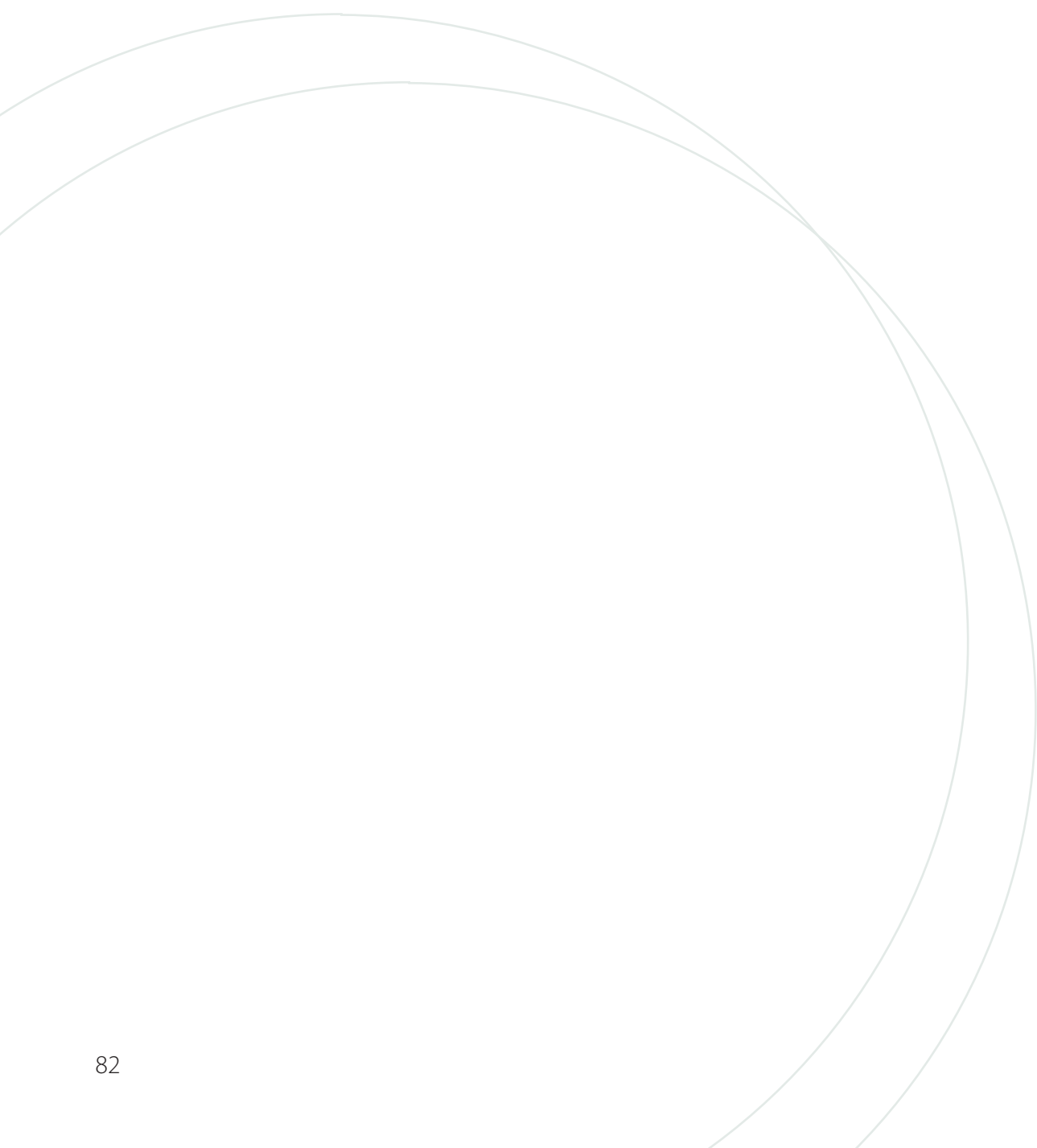
Spoločnosť TRANSPETROL, a.s. sa zároveň orientuje na poskytovanie flexibilných služieb, ktoré zohľadňujú požiadavky zákazníkov v oblasti prepravy a skladovania rôznych druhov ropy. V súčasnej hospodárskej situácii, zásadne ovplyvnenou geopolitickou situáciou, je nevyhnutná intenzívna komunikácia s kľúčovými partnermi o stabilite prepravných trás a rozvoji ďalšej spolupráce.

Tieto skutočnosti vytvárajú dodatočný tlak na hospodárenie spoločnosti TRANSPETROL, a.s., ktorá sa preto sústreďuje na investície, ktoré umožnia rozšíriť existujúce alebo zaviesť nové služby v oblasti prepravy a skladovania ropy. Zohľadňujú sa pritom aj meniace sa globálne podmienky a potreby trhu. Medzi kľúčové investičné priority sú tak zaradené - rozšírenie a modernizácia technologických zariadení ropovodného systému, zvýšenie skladovacích kapacít pre komerčných aj strategických zákazníkov, zefektívnenie prepravy, zlepšenie bezpečnosti a modernizácia riadiacich a informačných systémov.

The Company uses state-of-the-art technologies for the maintenance and operation of oil pipelines. For example, by switching to the most advanced tank cleaning method, the need for human work directly inside the tank has been eliminated and the generation of hazardous waste significantly reduced. In technical modernization, emphasis is placed on reducing the ecological footprint and extending the service life of the pipeline – for instance, by removing low points using a patented, environmentally friendly method.

TRANSPETROL, a.s. also focuses on providing flexible services that take into account customer requirements in the field of transportation and storage of different types of oil. In the current economic environment, which is fundamentally affected by the geopolitical situation, intensive communication with key partners regarding the stability of transport routes and the development of further cooperation is essential.

These circumstances create additional pressure on the financial management of TRANSPETROL, a.s. The Company therefore concentrates on investments enabling the expansion of existing services or the introduction of new services in oil transportation and storage. Changing global conditions and market needs are also taken into account. The key investment priorities include the expansion and modernization of technological facilities within the pipeline system, an increase in storage capacities for both commercial and strategic customers, the streamlining of transportation, improvements in safety, and the modernization of control and information systems.





EKONOMICKÉ VÝSLEDKY ZA ROK 2024

ECONOMIC RESULTS FOR 2024



11

EKONOMICKÉ VÝSLEDKY ZA ROK 2024

VÝNOSY (V EUR)

	2020	2021	2022	2023	2024
Tržby z predaja služieb	60 664 430	59 770 720	64 962 916	72 832 217	70 898 123
Tržby z predaja dlhodobého majetku a materiálu	238 529	216 797	112 446	34 517	23 213
Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti	828 487	1 112 628	1 668 071	2 427 777	1 254 923
Tržby z predaja tovaru a aktivácia služieb	81 238	92 382	122 340	146 960	142 284
Výnosy z hospodárskej činnosti spolu	61 812 684	61 192 527	66 865 773	75 441 471	72 318 543
Výnosy z dlhodobého finančného majetku	529 974	971 624	1 162 850	1 102 509	83 111
Výnosy z predaja cenných papierov a podielov	374 821	-	-	2	-
Výnosové úroky	4 087	1 949	143 841	1 765 560	2 918 183
Kurzové zisky	166	312	3 020	151	212
Výnosy z finančnej činnosti spolu	909 048	973 885	1 309 711	2 868 222	3 001 506
VÝNOSY CELKOM	62 721 732	62 166 412	68 175 484	78 309 693	75 320 049

11 ECONOMIC RESULTS FOR 2024

REVENUES (IN EUR)

	2020	2021	2022	2023	2024
Revenues from services	60 664 430	59 770 720	64 962 916	72 832 217	70 898 123
Sale of fixed assets and material	238 529	216 797	112 446	34 517	23 213
Other revenues from operation	828 487	1 112 628	1 668 071	2 427 777	1 254 923
Revenues from sale of goods and services	81 238	92 382	122 340	146 960	142 284
Total revenues from operations	61 812 684	61 192 527	66 865 773	75 441 471	72 318 543
Revenues from non-current financial assets	529 974	971 624	1 162 850	1 102 509	83 111
Revenues from sale of shares and securities	374 821	-	-	2	-
Interest income	4 087	1 949	143 841	1 765 560	2 918 183
Exchange rate gains	166	312	3 020	151	212
Total revenues from financial activities	909 048	973 885	1 309 711	2 868 222	3 001 506
TOTAL REVENUES	62 721 732	62 166 412	68 175 484	78 309 693	75 320 049

NÁKLADY (V EUR)

	2020	2021	2022	2023	2024
Spotreba materiálu, energie a ostatných neskladovateľných dodávok	5 752 542	5 983 696	11 474 083	13 354 803	6 442 854
Náklady vynaložené na obstaranie predaného tovaru	6 927	8 696	17 268	17 033	18 164
Opravné položky k zásobám	19 361	74 838	9 938	-	-
Služby	13 024 137	8 132 662	8 430 999	9 163 554	12 968 397
Osobné náklady	12 213 311	13 255 177	14 013 862	15 099 613	14 923 883
Odpisy a opravné položky k dlhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	19 425 541	22 095 621	20 692 454	28 304 427	24 645 921
Opravné položky k pohľadávkam	- 56	-	-	-	-
Dane a poplatky	754 513	641 754	641 033	645 098	782 785
Ostatné náklady na hospodársku činnosť	1 793 840	1 206 888	1 316 494	1 461 029	1 894 416
Zostatková cena predaného dlhodobého majetku	1 920	63 167	18 825	17 074	3 738
NÁKLADY NA HOSPODÁRSKU ČINNOSŤ SPOLU	52 992 036	51 462 499	56 614 956	68 062 631	61 680 158
Predané cenné papiere a podiely	374 821	-	-	-	-
Kurzové straty	1 358	118	4 111	988	711
Opravné položky k finančnému majetku	394 481	176 669	438 578	412 218	-
Ostatné náklady na finančnú činnosť	7 602	18 303	21 931	7 014	93 957
NÁKLADY NA FINANČNÚ ČINNOSŤ SPOLU	778 262	195 090	464 620	420 220	94 668
NÁKLADY CELKOM	53 770 298	51 657 589	57 079 576	68 482 851	61 774 826

HOSPODÁRSKY VÝSLEDOK (V EUR)

	2020	2021	2022	2023	2024
Výnosy celkom	62 721 732	62 166 412	68 175 484	78 309 693	75 320 049
Náklady celkom	53 770 298	51 657 589	57 079 576	68 482 851	61 744 826
ÚČTOVNÝ ZISK PRED ZDANENÍM	8 951 434	10 508 823	11 095 908	9 826 842	13 575 223

COSTS (IN EUR)

	2020	2021	2022	2023	2024
Consumption of raw materials, energy and other non-inventory items	5 752 542	5 983 696	11 474 083	13 354 803	6 442 854
Costs for procurement of sold products	6 927	8 696	17 268	17 033	18 164
Adjustments to supplies	19 361	74 838	9 938	-	-
Services	13 024 137	8 132 662	8 430 999	9 163 554	12 968 397
Personnel costs	12 213 311	13 255 177	14 013 862	15 099 613	14 923 883
Depreciation of and adjustments to tangible and intangible assets	19 425 541	22 095 621	20 692 454	28 304 427	24 645 921
Adjustments to receivables	- 56	-	-	-	-
Taxes and fees	754 513	641 754	641 033	645 098	782 785
Other operating costs	1 793 840	1 206 888	1 316 494	1 461 029	1 894 416
Net book value of non-current assets sold	1 920	63 167	18 825	17 074	3 738
TOTAL COSTS OF OPERATING ACTIVITIES	52 992 036	51 462 499	56 614 956	68 062 631	61 680 158
Costs of financial assets and shares sold	374 821	-	-	-	-
Foreign exchange losses	1 358	118	4 111	988	711
Value adjustments to financial assets	394 481	176 669	438 578	412 218	-
Other financial costs	7 602	18 303	21 931	7 014	93 957
TOTAL COSTS OF FINANCIAL ACTIVITIES	778 262	195 090	464 620	420 220	94 668
TOTAL COSTS	53 770 298	51 657 589	57 079 576	68 482 851	61 774 826

ECONOMIC RESULT (IN EUR)

	2020	2021	2022	2023	2024
Total revenues	62 721 732	62 166 412	68 175 484	78 309 693	75 320 049
Total costs	53 770 298	51 657 589	57 079 576	68 482 851	61 744 826
PROFIT BEFORE TAX	8 951 434	10 508 823	11 095 908	9 826 842	13 575 223

INDIVIDUÁLNA SÚVAHA V SKRÁTENOM ROZSAHU (V EUR)

	2020 Netto	2021 Netto	2022 Netto	2023 Netto	2024 Netto
SPOLU MAJETOK	370 522 117	374 520 942	380 516 477	388 238 058	397 823 210
Neobežný majetok	332 084 633	323 434 246	314 317 823	297 847 569	292 610 053
Dlhodobý nehmotný majetok	12 286 941	8 091 402	6 412 015	6 647 135	6 972 565
Dlhodobý hmotný majetok	251 061 559	246 606 712	239 169 676	222 464 302	216 901 355
Dlhodobý finančný majetok	68 736 133	68 736 132	68 736 132	68 736 132	68 736 133
Obežný majetok	35 886 105	49 063 689	64 266 068	83 809 802	99 083 827
Zásoby	954 673	686 109	929 133	930 128	929 665
Krátkodobé pohľadávky	7 875 361	6 764 028	30 459 471	10 624 183	12 891 070
Finančné účty	27 056 071	41 613 552	32 877 464	72 255 491	85 263 092
Časové rozlíšenie	2 551 379	2 023 007	1 932 586	6 580 687	6 129 330
SPOLU VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY	370 522 117	374 520 942	380 516 477	388 238 058	397 823 210
Vlastné imanie	332 367 613	338 352 572	343 724 011	350 061 213	356 468 504
Základné imanie	252 871 892	252 871 892	252 871 892	272 522 740	272 522 740
Kapitálové fondy	9 985 055	9 985 055	9 985 055	9 985 055	10 071 621
Fondy zo zisku	53 227 405	53 227 405	52 898 639	56 828 809	57 628 809
Výsledok hospodárenia minulých rokov	9 317 319	14 053 389	20 524 465	2 637 213	8 153 881
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie (+ -)	6 965 942	8 214 831	7 443 960	8 087 396	8 091 453
Záväzky	35 393 521	33 391 835	34 302 094	34 829 740	37 275 920
Dlhodobé a krátkodobé rezervy	1 181 020	1 142 436	1 153 208	1 216 616	1 211 422
Dlhodobé záväzky	22 561 554	23 960 494	25 217 381	23 099 970	23 800 191
Krátkodobé záväzky	11 650 947	8 288 905	7 931 505	10 513 154	12 264 307
Časové rozlíšenie	2 760 983	2 776 535	2 490 372	3 347 105	4 078 786

INDIVIDUAL SHORT-FORM BALANCE SHEET (IN EUR)

	2020 Net	2021 Net	2022 Net	2023 Net	2024 Net
TOTAL ASSETS	370 522 117	374 520 942	380 516 477	388 238 058	397 823 210
Non-current assets	332 084 633	323 434 246	314 317 823	297 847 569	292 610 053
Intangible assets	12 286 941	8 091 402	6 412 015	6 647 135	6 972 565
Tangible assets	251 061 559	246 606 712	239 169 676	222 464 302	216 901 355
Financial assets	68 736 133	68 736 132	68 736 132	68 736 132	68 736 133
Current assets	35 886 105	49 063 689	64 266 068	83 809 802	99 083 827
Inventory	954 673	686 109	929 133	930 128	929 665
Receivables	7 875 361	6 764 028	30 459 471	10 624 183	12 891 070
Financial accounts	27 056 071	41 613 552	32 877 464	72 255 491	85 263 092
Accruals	2 551 379	2 023 007	1 932 586	6 580 687	6 129 330
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES	370 522 117	374 520 942	380 516 477	388 238 058	397 823 210
Total equity	332 367 613	338 352 572	343 724 011	350 061 213	356 468 504
Share capital	252 871 892	252 871 892	252 871 892	272 522 740	272 522 740
Capital funds	9 985 055	9 985 055	9 985 055	9 985 055	10 071 621
Profit reserves	53 227 405	53 227 405	52 898 639	56 828 809	57 628 809
Retained earnings from the past	9 317 319	14 053 389	20 524 465	2 637 213	8 153 881
Net profit/loss for the fiscal period (+ -)	6 965 942	8 214 831	7 443 960	8 087 396	8 091 453
Liabilities	35 393 521	33 391 835	34 302 094	34 829 740	37 275 920
Non-current and current reserves	1 181 020	1 142 436	1 153 208	1 216 616	1 211 422
Non-current liabilities	22 561 554	23 960 494	25 217 381	23 099 970	23 800 191
Current liabilities	11 650 947	8 288 905	7 931 505	10 513 154	12 264 307
Accruals	2 760 983	2 776 535	2 490 372	3 347 105	4 078 786

INDIVIDUÁLNY VÝKAZ ZISKOV A STRÁT V SKRÁTENOM ROZSAHU (V EUR)

	2020	2021	2022	2023	2024
Tržby z predaja služieb, tovaru, aktivácia	60 745 668	59 863 102	65 085 256	72 979 177	71 040 407
Spotreba materiálu, energie, tovaru a opravné položky k zásobám	5 778 830	6 067 230	11 501 289	13 371 836	6 461 018
Služby	13 024 137	8 132 662	8 430 999	9 163 554	12 968 397
Osobné náklady	12 213 311	13 255 177	14 013 862	15 099 613	14 923 883
Dane a poplatky	754 513	641 754	641 033	645 098	782 785
Odpisy a opravné položky k dlhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	19 425 541	22 095 621	20 692 454	28 304 427	24 645 921
Tržby z predaja DM a materiálu	238 529	216 797	112 446	34 517	23 213
Zostatková cena predaného dlhodobého majetku a materiálu	1 920	63 167	18 825	17 074	3 738
Tvorba a zúčtovanie opravných položiek k pohľadávkam	-56	-	-	-	-
Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti	828 487	1 112 628	1 668 071	2 427 777	1 254 923
Ostatné náklady na hospodársku činnosť	1 793 840	1 206 888	1 316 494	1 461 029	1 894 416
Výsledok hospodárenia z hospodárskej činnosti	8 820 648	9 730 028	10 250 817	7 378 840	10 638 385
Predané cenné papiere a podiely	-	-	-	2	-
Výnosy z dlhodobého fin. majetku	529 974	971 624	1 162 850	1 102 509	83 111
Výnosové úroky	4 087	1 949	143 841	1 765 560	2 918 183
Ostatné výnosy z finančnej činnosti	166	312	3 020	151	212
Ostatné náklady na finančnú činnosť, kurzové straty	8 960	18 421	26 042	8 002	94 668
Opravné položky k finan. majetku	394 481	176 669	438 578	412 218	-
Výsledok hospodárenia z finančnej činnosti	130 786	778 795	845 091	2 448 002	2 906 838
Daň z príjmov z bežnej činnosti	1 985 492	2 293 992	3 651 948	1 739 446	5 453 770
VÝSLEDOK HOSPODÁRENIA ZA ÚČTOVNÉ OBDOBIE	6 965 942	8 214 831	7 443 960	8 087 396	8 091 453

INDIVIDUAL SHORT-FORM PROFIT AND LOSS STATEMENT (IN EUR)

	2020	2021	2022	2023	2024
Revenues from services, goods, activation	60 745 668	59 863 102	65 085 256	72 979 177	71 040 407
Consumption of raw material, energy, goods and adjusting entries to supplies	5 778 830	6 067 230	11 501 289	13 371 836	6 461 018
Services	13 024 137	8 132 662	8 430 999	9 163 554	12 968 397
Personal costs	12 213 311	13 255 177	14 013 862	15 099 613	14 923 883
Taxes and fees	754 513	641 754	641 033	645 098	782 785
Depreciation of and adjusting entries to tangible and intangible assets	19 425 541	22 095 621	20 692 454	28 304 427	24 645 921
Sale of non-current assets and material sold	238 529	216 797	112 446	34 517	23 213
Net book value of non-current assets and materials sold	1 920	63 167	18 825	17 074	3 738
Creation and reversal of adjusting entries to receivables	-56	-	-	-	-
Other revenues from operations	828 487	1 112 628	1 668 071	2 427 777	1 254 923
Other costs from operations	1 793 840	1 206 888	1 316 494	1 461 029	1 894 416
Profit/loss from operations	8 820 648	9 730 028	10 250 817	7 378 840	10 638 385
Sold securities and shares	-	-	-	2	-
Revenues from non-current financial assets	529 974	971 624	1 162 850	1 102 509	83 111
Interest income	4 087	1 949	143 841	1 765 560	2 918 183
Other financial revenues	166	312	3 020	151	212
Other financial costs, foreign exchange losses	8 960	18 421	26 042	8 002	94 668
Adjusting entries to financial assets	394 481	176 669	438 578	412 218	-
Profit/loss from financial activities	130 786	778 795	845 091	2 448 002	2 906 838
Income tax on ordinary activities	1 985 492	2 293 992	3 651 948	1 739 446	5 453 770
PROFIT/LOSS FOR ACCOUNTING PERIOD	6 965 942	8 214 831	7 443 960	8 087 396	8 091 453

ROZHODUJÚCE FINANČNÉ UKAZOVATELE (V EUR)

	2020	2021	2022	2023	2024
Zisk po zdanení	6 965 942	8 214 831	7 443 960	8 087 396	8 091 453
Celkové aktíva	370 522 117	374 520 942	380 516 477	388 238 058	397 823 210
Vlastné imanie	332 367 613	338 352 572	343 724 011	350 061 213	356 468 504
Rentabilita aktív (ROA) %	1,88	2,19	1,96	2,08	2,03
Rentabilita vlastného imania (ROE) %	2,10	2,43	2,17	2,31	2,27

Rentabilita vlastného imania (ROE) na úrovni 2,27 % (v roku 2024) vyjadruje, že na 1 EUR vlastného imania/investovaného kapitálu pripadá 0,0227 EUR čistého zisku.

Rentabilita aktív (ROA) na úrovni 2,03 % (v roku 2024) vyjadruje, že na 1 EUR vložených prostriedkov pripadá 0,0203 EUR čistého zisku.

Spoločnosť v roku 2024 dosiahla výsledok hospodárenia pred zdanením vo výške 13 545 223 EUR a výsledok hospodárenia po zdanení vo výške 8 091 453 EUR.

Návrh na rozdelenie zisku za rok 2024 vo výške 8 091 453 EUR je nasledovný:

Prídel do sociálneho fondu	269 931 EUR
Výplata dividend	1 500 000 EUR
Nerozdelený zisk minulých rokov	6 321 522 EUR

Návrh na rozdelenie zisku materskej spoločnosti bol dňa 25. augusta 2025 schválený rozhodnutím jediného akcionára - Ministerstvom hospodárstva Slovenskej republiky, ktorý vykonáva pôsobnosť valného zhromaždenia.

KEY FINANCIAL INDICATORS (IN EUR)

	2020	2021	2022	2023	2024
Profit after tax	6 965 942	8 214 831	7 443 960	8 087 396	8 091 453
Total assets	370 522 117	374 520 942	380 516 477	388 238 058	397 823 210
Equity	332 367 613	338 352 572	343 724 011	350 061 213	356 468 504
Return on assets (ROA) %	1,88	2,19	1,96	2,08	2,03
Return on equity (ROE) %	2,10	2,43	2,17	2,31	2,27

A return on equity (ROE) of 2.27 % (in 2024) reflects that for 1 EUR of equity/invested capital there is 0.0227 EUR of net profit.

A return on assets (ROA) of 2.03 % (in 2024) reflects that 1 EUR of assets produced 0.0203 EUR of net profit.

In 2024, the Company achieved a profit before tax of EUR 13,545,223 and a profit after tax of EUR 8,091,453.

Proposal for distribution of profit for 2024 in the amount of EUR 8,091,453 is:

Social Fund allocation	269 931 EUR
Payment of dividends	1 500 000 EUR
Retained earnings of previous years	6 321 522 EUR

The proposal for the distribution of the parent company's profit was approved on August 25, 2025, by the decision of the sole shareholder – the Ministry of Economy of the Slovak Republic, which exercises the powers of the General Meeting.

Náklady na činnosti v oblasti výskumu a vývoja

Spoločnosť nevykázala náklady na činnosť v oblasti výskumu a vývoja.

Nadobúdanie vlastných akcií

Spoločnosť v roku 2024 nenadobudla vlastné akcie, dočasné listy, obchodné podiely a akcie, dočasné listy ani obchodné podiely materskej účtovnej jednotky.

Organizačná zložka účtovnej jednotky v zahraničí

Spoločnosť nedisponuje organizačnou jednotkou v zahraničí.

Udalosti osobitného významu, ktoré nastali po skončení účtovného obdobia, za ktoré sa vyhotovuje výročná správa

Od 16. decembra 2024 bol účinný 15. balík sankcií EÚ voči Ruskej federácii, ktorým bola opätovne predĺžená výnimka na zákaz exportu ropných produktov vyrobených na Slovensku z ruskej ropy do Českej republiky prijatá v šiestom balíku sankcií EÚ, pričom uvedená výnimka bola platná do 5. júna 2025. 24. februára 2025 bol prijatý 16. balík sankcií EÚ voči Ruskej federácii, 20. mája 2025 bol prijatý 17. balík sankcií EÚ voči Ruskej federácii a 18. júla 2025 bol prijatý 18. balík sankcií EÚ voči Ruskej federácii, ktoré neobsahovali ďalšie predĺženie predmetnej výnimky. Spoločnosť aktívne sleduje aktuálny vývoj v tejto oblasti a prípadnú možnosť ďalšieho predĺženia výnimky, ktorá má vplyv na využívanie jednotlivých prepravných trás a prepravované množstvá ropy.

K dátumu pripravenia výročnej správy spoločnosť neeviduje ďalšie objednávky od obchodného partnera na prepravu ropy do Českej republiky. Management spoločnosti túto situáciu vyhodnocuje a podniká aktívne kroky za účelom minimalizácie dopadu uvedenej skutočnosti na výsledky spoločnosti.

Okrem toho, po 31. decembri 2024 do vydania výročnej správy nenastali žiadne také udalosti, ktoré by si vyžadovali vykázanie v účtovnej závierke za rok 2024.

Cost of research and development activities

The Company has not incurred any costs for research and development activities.

Acquisition of treasury shares

In 2024, the Company did not acquire any treasury shares, temporary warrants, business units or shares, or temporary warrants or business units of the parent entity.

Organisational unit of an entity abroad

The Company does not have any organisational units abroad.

Events of particular significance occurred after the end of the financial year for which this annual report has been prepared

On 16 December 2024, the 15th EU sanctions package against the Russian Federation came into effect, extending the exemption to the ban on exports of petroleum products produced in Slovakia from Russian oil to the Czech Republic, which was adopted in the sixth EU sanctions package, with the exemption valid until 05 June 2025. On 24 February 2025, the 16th package of EU sanctions against the Russian Federation was adopted, on 20 May 2025, the 17th package of EU sanctions against the Russian Federation was adopted and on 18 July 2025, the 18th package of EU sanctions against the Russian Federation was adopted, which did not include a further extension of the exemption in question. The Company is actively monitoring current developments in this area and the possibility of a further extension of the exemption, which affects the use of individual transport routes and the quantities of oil transported.

As at the date of preparation of the annual report, the Company has not received any further orders from its business partner for the transport of oil to the Czech Republic. The Company's management is assessing this situation and taking active steps to minimise the impact of this fact on the Company's results.

Except of above mentioned, after 31 December 2024 and until the issuance of the annual report, no subsequent events occurred that would require disclosure in the financial statements for 2024.



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT



12 SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA



Správa nezávislého audítora

Akcionári, 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 2024 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:

- súvahu k 31. decembru 2024,
- 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.

PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o., Karadžičova 2, 815 32 Bratislava, Slovak Republic
T: +421 259 350 111, www.pwc.com/sk/en

The firm's ID No.: 35 739 347. The firm is registered in the Commercial Register of Bratislava III City Court, Ref. No.: 16611/B, Section: Sro.
IČO spoločnosti je 35 739 347. Spoločnosť je zapísaná v Obchodnom registri Mestského súdu Bratislava III, pod Viočkou č. 16611/B, Oddiel: Sro



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.

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 audítorských 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 zachovávame profesionálny skepticizmus ako súčasť auditu podľa Medzinárodných audítorských štandardov. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká výskytu významných nesprávností v účtovnej závierke, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme audítorské postupy, ktoré reagujú na tieto riziká, a získavame audítorské 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 audítorské 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

Júlia Puchlíková
Ing. Júlia Puchlíková, FCCA
Licencia UDVA č. 1149

12. júna 2025, okrem časti našej správy *Správa k ostatným informáciám vrátane výročnej správy*, pre účely ktorej je dátum našej správy 22. septembra 2025.
Bratislava, Slovenská republika



12 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 2024 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 2024;
- the income statement for the year then ended; and
- 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 No. 423/2015 on Statutory Audit and on the amendments and supplements to the 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 the 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.

PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o., Karadžičova 2, 815 32 Bratislava, Slovak Republic
T: +421 259 350 111, www.pwc.com/sk/en

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



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

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

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

- the information given in the Annual Report for the 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.

Responsibilities of management 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.

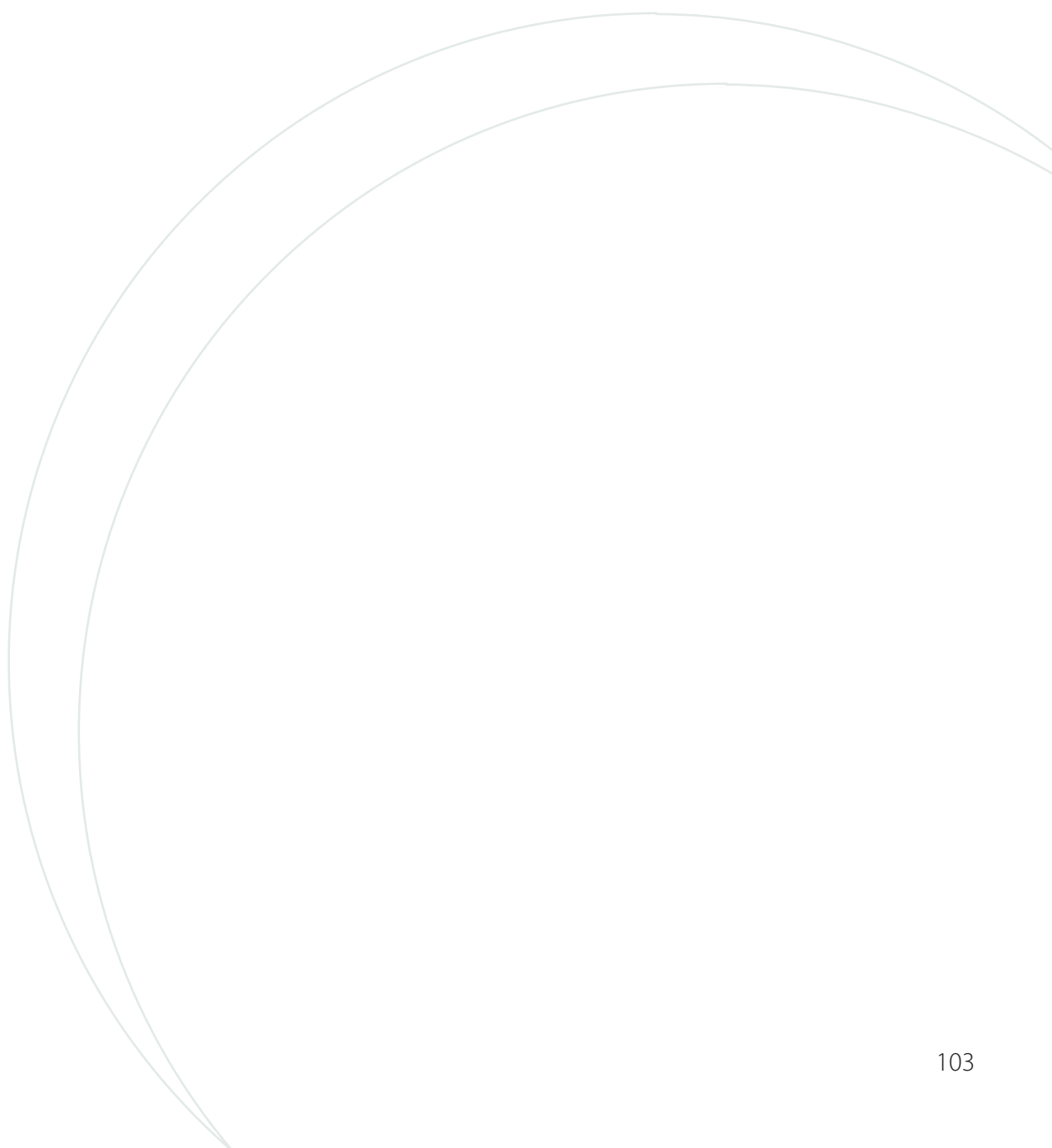
We communicate with management regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

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

Júlia Puchalíková
Ing. Júlia Puchalíková, FCCA
UDVA licence No. 1149

12 June 2025, except for *Reporting on other information in the Annual Report* section of our report, for which the date of our report is 22 September 2025.
Bratislava, Slovak Republic







ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. 12. 2024



13 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA

K 31. DECEMBRU 2024

UZPODV14_1

Úč POD

ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA

podnikateľov v podvojnom účtovníctve



zostavená k 3 1 . 1 2 . 2 0 2 4

Číselné údaje sa zarovnávajú vpravo, ostatné údaje sa píše 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 Ā B Ć D Ě F G H Í J K L M N O P Q R Š T Ů V X Ý Ž 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9

Daňové identifikačné číslo	Účtovná závierka	Účtovná jednotka	Mesiac	Rok
2 0 2 0 4 0 3 7 1 5	X riadna	malá	od 1	2 0 2 4
IČO	mimoriadna	X veľká	Za obdobie	do 1 2 2 0 2 4
3 1 3 4 1 9 7 7	priebežná	(vyrznačí sa x)	Bezprostredne predchádzajúce obdobie	od 1 2 0 2 3
SK NACE			do 1 2 2 0 2 3	
4 9 . 5 0 . 2				

Priložené súčasti účtovnej závierky

X Súvaha (Úč POD 1-01)
(v celých eurách)

X Výkaz ziskov a strát (Úč POD 2-01)
(v celých eurách)

X Poznámky (Úč POD 3-01)
(v celých eurách alebo eurocentoch)

Obchodné meno (názov) účtovnej jednotky

TRANSPETROL, a . s .

Sídlo účtovnej jednotky

Ulica

Šumavská

Číslo

3 8

PSČ

Obec

8 2 1 0 8 Bratislava

Označenie obchodného registra a číslo zápisu obchodnej spoločnosti

Bratislava III

Oddiel: Sa, Vložka číslo: 507/B

Telefónne číslo

Faxové číslo

2 / 5 0 6 4 1 7 3 4

E-mailová adresa

t r a n s p e t r o l @ t r a n s p e t r o l . s k

Zostavená dňa:

1 0 . 6 . 2 0 2 5

Schválená dňa:

2 5 . 0 8 . 2 0 2 5

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

Strana 1



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

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 Korekcia - časť 2	Netto	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 2 3 2 8 8 4	5 2 6 8 1 8	5 4 7 9 3 1
7.	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok (042) - /094/	18	1 0 2 6 4 1 3 9 6 8 1 1 3 1	9 5 8 3 0 0 8	5 7 2 3 8 5 9
8.	Poskytnuté preddavky na dlhodobý hmotný majetok (052) - /095A/	19	2 6 8 2 0 0	2 6 8 2 0 0	
9.	Opravná položka k nadobudnutému majetku (+/- 097) +/- 098	20			
A.III.	Dlhodobý finančný majetok súčet (r. 22 až r. 32)	21	6 8 7 3 6 1 3 3	6 8 7 3 6 1 3 3	6 8 7 3 6 1 3 2
A.III.1.	Podielové cenné papiere a podiely v prepojených účtovných jednotkách (061A, 062A, 063A) - /096A/	22	6 8 2 1 1 0 0 0	6 8 2 1 1 0 0 0	6 8 2 1 0 9 9 9
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			
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	
			Brutto - časť 1 Korekcia - časť 2	Netto	Netto 3
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	1 0 0 2 8 4 9 8 8	9 9 0 8 3 8 2 7	
			1 2 0 1 1 6 1		8 3 8 0 9 8 0 2
B.I.	Zásoby súčet (r. 35 až r. 40)	34	1 8 6 3 8 1 3	9 2 9 6 6 5	
			9 3 4 1 4 8		9 3 0 1 2 8
B.I.1.	Materiál (112, 119, 11X) - /191, 19X/	35	1 8 6 1 3 3 8	9 2 7 1 9 0	
			9 3 4 1 4 8		9 2 8 1 7 8
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	2 4 7 5	2 4 7 5	
					1 9 5 0
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 styku 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	1 3 1 5 8 0 8 3	1 2 8 9 1 0 7 0	
			2 6 7 0 1 3		1 0 6 2 4 1 8 3
B.III.1.	Pohľadávky z obchodného styku súčet (r. 55 až r. 57)	54	1 2 9 8 6 3 5 5	1 2 7 1 9 3 4 2	
			2 6 7 0 1 3		1 0 1 1 1 6 0 7
1.a.	Pohľadávky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	55	2 3 7 6 4 9 3	2 3 7 6 4 9 3	
					4 2 4 9 3 6 4
1.b.	Pohľadávky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	56	1 3 3 3 2 9	1 3 3 3 2 9	
					1 2 1 4 9 6

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



Ozna- čenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie	
			1	Brutto - časť 1	Netto 2	Netto 3
				Korekcia - časť 2		
1.c.	Ostatné pohľadávky z obchodného styku (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	57		1 0 4 7 6 5 3 3	1 0 2 0 9 5 2 0	
				2 6 7 0 1 3	5 7 4 0 7 4 7	
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		6 7 9 6	6 7 9 6	
					3 7 0 5 9 9	
8.	Pohľadávky z derivátových operácií (373A, 376A)	64				
9.	Iné pohľadávky (335A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	65		1 6 4 9 3 2	1 6 4 9 3 2	
					1 4 1 9 7 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 podielu (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



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

Ozna- čenie 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 9 7 8 2 3 2 1 0	3 8 8 2 3 8 0 5 8
A.	Vlastné imanie r. 81 + r. 85 + r. 86 + r. 87 + r. 90 + r. 93 + r. 97 + r. 100	80	3 5 6 4 6 8 5 0 4	3 5 0 0 6 1 2 1 3
A.I.	Základné imanie súčet (r. 82 až r. 84)	81	2 7 2 5 2 2 7 4 0	2 7 2 5 2 2 7 4 0
A.I.1.	Základné imanie (411 alebo +/- 491)	82	2 7 2 5 2 2 7 4 0	2 7 2 5 2 2 7 4 0
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 4 5 0 4 5 4 9	5 4 5 0 4 5 4 9
A.IV.1.	Zákonný rezervný fond a nedeliteľný fond (417A, 418, 421A, 422)	88	5 4 5 0 4 5 4 9	5 4 5 0 4 5 4 9
2.	Rezervný fond na vlastné akcie a vlastné podieľy (417A, 421A)	89		



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	3 1 2 4 2 6 0	2 3 2 4 2 6 0
A.V.1.	Štatutárne fondy (423, 42X)	91		
2.	Ostatné fondy (427, 42X)	92	3 1 2 4 2 6 0	2 3 2 4 2 6 0
A.VI.	Oceňovacie rozdiely z precenenia súčet (r. 94 až r. 96)	93		- 8 6 5 6 6
A.VI.1.	Oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov (+/- 414)	94		
2.	Oceňovacie rozdiely z kapitálových účasť (+/- 415)	95		- 8 6 5 6 6
3.	Oceňovacie rozdiely z precenenia pri zlúčení, splnutí a rozdelení (+/- 416)	96		
A.VII.	Výsledok hospodárenia minulých rokov r. 98 + r. 99	97	8 1 5 3 8 8 1	2 6 3 7 2 1 3
A.VII.1.	Nerozdelený zisk minulých rokov (428)	98	8 1 5 3 8 8 1	2 6 3 7 2 1 3
2.	Neuhrazená strata minulých rokov (/-/429)	99		
A.VIII.	Výsledok hospodárenia za účtovné ob- dobie po zdanení +/- r. 01 - (r. 81 + r. 85 + r. 86 + r. 87 + r. 90 + r. 93 + r. 97 + r. 101 + r. 141)	100	8 0 9 1 4 5 3	8 0 8 7 3 9 6
B.	Závazky r. 102 + r. 118 + r. 121 + r. 122 + r. 136 + r. 139 + r. 140	101	3 7 2 7 5 9 2 0	3 4 8 2 9 7 4 0
B.I.	Dlhodobé záväzky súčet (r. 103 + r. 107 až r. 117)	102	2 3 8 0 0 1 9 1	2 3 0 9 9 9 7 0
B.I.1.	Dlhodobé záväzky z obchodného styku súčet (r. 104 až r. 106)	103		
1.a.	Záväzky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 475A, 476A)	104		
1.b.	Záväzky z obchodného styku v rámci podielo- vej 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 podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (471A, 47XA)	109		
5.	Ostatné dlhodobé záväzky (479A, 47XA)	110	1 7 4 9 3 3 5	1 8 6 1 6 1 2
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 2 3 0 7 3	1 4 7 4 6 7
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 1 8 2 7 7 8 3	2 1 0 9 0 8 9 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	1 2 2 6 4 3 0 7	1 0 5 1 3 1 5 4
B.IV.1.	Záväzky z obchodného styku súčet (r. 124 až r. 126)	123	9 2 5 1 6 5 7	6 7 5 7 9 9 2
1.a.	Záväzky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	124	3 8 4 5 0	2 8 8 0 0
1.b.	Záväzky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	125	4 6 2 0	9 2 4 0
1.c.	Ostatné záväzky z obchodného styku (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	126	9 2 0 8 5 8 7	6 7 1 9 9 5 2
2.	Čistá hodnota zákazky (316A)	127		
3.	Ostatné záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám (361A, 36XA, 471A, 47XA)	128		
4.	Ostatné záväzky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (361A, 36XA, 471A, 47XA)	129		
5.	Záväzky voči spoločníkom a združeniu (364, 365, 366, 367, 368, 398A, 478A, 479A)	130		
6.	Záväzky voči zamestnancom (331, 333, 33X, 479A)	131	6 5 5 3 1 7	5 2 1 2 1 3
7.	Záväzky zo sociálneho poistenia (336A)	132	4 3 9 1 0 9	3 4 0 7 0 1
8.	Daňové záväzky a dotácie (341, 342, 343, 345, 346, 347, 34X)	133	1 8 9 4 5 7 7	2 8 8 7 1 1 0
9.	Záväzky z derivátových operácií (373A, 377A)	134		
10.	Iné záväzky (372A, 379A, 474A, 475A, 479A, 47XA)	135	2 3 6 4 7	6 1 3 8
B.V.	Krátkodobé rezervy r. 137 + r. 138	136	9 4 6 9 2 2	9 5 2 1 1 6
B.V.1.	Zákonné rezervy (323A, 451A)	137	3 7 4 9 1 7	3 4 4 9 7 7
2.	Ostatné rezervy (323A, 32X, 459A, 45XA)	138	5 7 2 0 0 5	6 0 7 1 3 9
B.VI.	Bežné bankové úvery (221A, 231, 232, 23X, 461A, 46XA)	139		
B.VII.	Krátkodobé finančné výpomoci (241, 249, 24X, 473A, I-/255A)	140		
C.	Časové rozlíšenie súčet (r. 142 až r. 145)	141	4 0 7 8 7 8 6	3 3 4 7 1 0 5
C.1.	Výdavky budúcich období dlhodobé (383A)	142		
2.	Výdavky budúcich období krátkodobé (383A)	143	4 4 6 7 6 3	
3.	Výnosy budúcich období dlhodobé (384A)	144	3 2 6 3 8 8 4	2 9 9 7 4 5 9
4.	Výnosy budúcich období krátkodobé (384A)	145	3 6 8 1 3 9	3 4 9 6 4 6



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



Ozna- čenie a	Text b	Číslo riadku c	Skutočnosť	
			bežné účtovné obdobie 1	bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 2
*	Pridaná hodnota (r. 03 + r. 04 + r. 05 + r. 06 + r. 07) - (r. 11 + r. 12 + r. 13 + r. 14)	28	5 1 6 1 0 9 9 2	5 0 4 4 3 7 8 7
**	Výnosy z finančnej činnosti spolu r. 30 + r. 31 + r. 35 + r. 39 + r. 42 + r. 43 + r. 44	29	3 0 0 1 5 0 6	2 8 6 8 2 2 2
VIII.	Tržby z predaja cenných papierov a podielov (661)	30		
IX.	Výnosy z dlhodobého finančného majetku súčet (r. 32 až r. 34)	31	8 3 1 1 1	1 1 0 2 5 0 9
IX.1.	Výnosy z cenných papierov a podielov od prepojených účtovných jednotiek (665A)	32	8 3 1 1 1	1 1 0 2 5 0 9
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	2 9 1 8 1 8 3	1 7 6 5 5 6 0
XI.1.	Výnosové úroky od prepojených účtovných jednotiek (662A)	40		
2.	Ostatné výnosové úroky (662A)	41	2 9 1 8 1 8 3	1 7 6 5 5 6 0
XII.	Kurzové zisky (663)	42	2 1 2	1 5 1
XIII.	Výnosy z precenenia cenných papierov a výnosy z derivátových operácií (664, 667)	43		
XIV.	Ostatné výnosy z finančnej činnosti (668)	44		2
**	Náklady na finančnú činnosť spolu r. 46 + r. 47 + r. 48 + r. 49 + r. 52 + r. 53 + r. 54	45	9 4 6 6 8	4 2 0 2 2 0
K.	Predané cenné papiere a podiely (561)	46		
L.	Náklady na krátkodobý finančný majetok (566)	47		
M.	Opravné položky k finančnému majetku (+/-) (565)	48		4 1 2 2 1 8
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	7 1 1	9 8 8
P.	Náklady na precenenie cenných papierov a náklady na derivátové operácie (564, 567)	53		
Q.	Ostatné náklady na finančnú činnosť (568, 569)	54	9 3 9 5 7	7 0 1 4



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



**Poznámky k účtovnej závierke
zostavenej k 31. decembru 2024**

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 Mestského súdu Bratislava III, 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
- investorsko-inžinierska činnosť pri výstavbe systémov potrubnej dopravy
- výkony výrobných a opravárenských činností v odbore strojárskom
- výkony výrobných a opravárenských činností v odbore elektrotechnickom
- poskytovanie pohostinských a ubytovacích služieb
- kúpa tovaru na účely jeho predaja konečnému spotrebiteľovi (maloobchod) alebo na účely jeho predaja prevádzkovateľovi živnosti (veľkoobchod)
- prevádzkovanie zariadení slúžiacich na regeneráciu a rekondíciu
- prevádzkovanie potrubí na prepravu ropy
- vykonávanie chemických a fyzikálnochemických skúšok ropy, odpadových a podzemných vôd a odber vzoriek ropy, odpadových a podzemných vôd z veľkokapacitných nádrží
- uskutočňovanie stavieb a ich zmien
- výkon činnosti stavbyvedúceho – inžinierske stavby
- výkon činnosti stavebného dozoru
- inžinierska činnosť - obstarávateľská činnosť v stavebníctve
- montáž a opravy veľkokapacitných skladovacích nádrží na ropu a ropné produkty (zámočníctvo)
- prevádzkovanie závodného hasičského útvaru
- počítačové služby
- 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 17. decembra 2024 riadnu účtovnú závierku Spoločnosti za predchádzajúce účtovné obdobie.

4. *Právny dôvod na zostavenie účtovnej závierky*

Účtovná závierka Spoločnosti k 31. decembru 2024 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 2024 do 31. decembra 2024.

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/a, 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:

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

BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH so sídlom Trabrennstrasse 6-8, A-1020 Vienna, Rakúsko (bližšie časť III. 3. týchto poznámok o likvidácii spoločnosti BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH)

6. Počet zamestnancov

Názov položky	Stav k 31.12.2024	Stav k 31.12.2023
Priemerný prepočítaný počet zamestnancov	277	310
Stav zamestnancov ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	255	297
z toho počet vedúcich zamestnancov	40	44

7. Dátum schválenia audítora Spoločnosti

Valné zhromaždenie Spoločnosti schválilo dňa 29. januára 2025 spoločnosť PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. ako štatutárneho audítora účtovnej závierky za rok 2024.

8. Orgány a akcionári Spoločnosti

Orgány Spoločnosti

	Stav k 31.12.2024	Stav k 31.12.2023
Predstavenstvo:	Ing. Martin Šustr, PhD. (predseda) (od 10.6.2024)	Ing. Martin Šustr, PhD. (predseda) (od 11.12.2023)
	Ing. Ján Ďurišin (podpredseda) (od 10.6.2024)	Ing. Ján Ďurišin (podpredseda) (od 11.12.2023)
	RNDr. Martin Ružinský, PhD., PhD. (11.12.2023)	RNDr. Martin Ružinský, PhD., PhD. (11.12.2023)
	Ing. Ľubica Kostovičová (od 10.6.2024)	Ing. Ľubica Kostovičová (od 11.12.2023)
	JUDr. PhDr. Juraj Richter, MBA, LL.M (od 10.6.2024)	JUDr. PhDr. Juraj Richter, MBA, LL.M (od 11.12.2023)

	Stav k 31.12.2024	Stav k 31.12.2023
Dozorná rada:	Ing. Štefan Palka (predseda) Ing. Marek Zálom Ing. Lucia Patznerová Ing. Ivan Šramko Ing. Arch. Dezider Prikler Ing. Norbert Kádek Ing. Tatiana Daňková Ing. Iveta Gajdácsová Ing. Rastislav Bielik (od 19.1.2024)	Ing. Štefan Palka (predseda) (od 11.12.2023) Ing. Marek Zálom (od 11.12.2023) Ing. Lucia Patznerová (od 11.12.2023) Ing. Ivan Šramko (od 11.12.2023) Ing. Arch. Dezider Prikler (od 11.12.2023) Ing. Norbert Kádek (od 11.12.2023) Ing. Tatiana Daňková (od 19.1.2023) Ing. Iveta Gajdácsová (od 19.1.2023) Mgr. Vendelín Migra

Akcionári Spoločnosti

Slovenská republika zastúpená Ministerstvom hospodárstva Slovenskej republiky je jediným akcionárom Spoločnosti zapísaným v evidencii zaknihovaných cenných papierov vedenej Centrálnym depozitárom cenných papierov SR, a.s.

Štruktúra akcionárov Spoločnosti k 31. decembru 2024:

	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	272 522 740	100	100	100	0	0
Spolu	272 522 740	100	100	100	0	0

Štruktúra akcionárov Spoločnosti k 31. decembru 2023:

	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	272 522 740	100	100	100	0	0
Spolu	272 522 740	100	100	100	0	0

II. INFORMÁCIE O PRIJATÝCH POSTUPOCH

a) Východiská pre zostavenie účtovnej závierky

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

Účtovníctvo vedie Spoločnosť na základe dodržania časovej a vecnej súvislosti nákladov a výnosov. Za základ sa berú všetky náklady a výnosy, ktoré sa vzťahujú na účtovné obdobie bez ohľadu na dátum ich platenia. Peňažné údaje v účtovnej závierke sú uvedené v celých EUR, pokiaľ nie je určené inak.

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

b) Dlhodobý nehmotný a dlhodobý hmotný majetok

Dlhodobý majetok nakupovaný sa oceňuje obstarávacou cenou, ktorá zahŕňa cenu, za ktorú sa majetok obstaral, a náklady súvisiace s obstaraním (clo, prepravu, montáž, 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 2024 a 2023 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	rovnomerne	12,5 až 25
Ostatný dlhodobý nehmotný majetok	4-8	rovnomerne	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	rovnomerne	0,1
Ropovody	40 až 50	rovnomerne	2 až 2,5
Nádrže ropy	20, 40 a 50	rovnomerne	2, 2,5 a 5
Budovy (vrátane ropovodov)	40-50	rovnomerne	2 až 2,5
Zásobníky a ostatné budovy	20 až 50	rovnomerne	2,5 až 5
Stroje, prístroje a zariadenia	4 až 15	rovnomerne	6,6 až 25
Dopravné prostriedky	6 až 8	rovnomerne	16,6 až 25
Automobily	6	rovnomerne	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 ropy (technologickej náplne) ako o obstaraní dlhodobého hmotného majetku a o úbytku ako o vyradení majetku v zostatkovej hodnote. Spoločnosť má stanovenú štatistickú odchýlku z chyby merania pre konkrétne meradlá množstva ropy. V prípade, ak odchýlka od účtovného stavu je nižšia ako štatistická nepresnosť merania, Spoločnosť neučtuje o inventúrnych rozdieloch ropy. V prípade, ak odchýlka od účtovného stavu je vyššia ako štatistická nepresnosť merania, inventúrne rozdiely ropy sa účtujú ako časové rozlíšenie, výnos budúcich období, a rozpúšťajú sa do výnosov počas doby odpisovania technologickej náplne v ropovode a nádržiach.

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 technologicкую náplň v ropovode a nádržiach 999 rokov.

V súvislosti s prebiehajúcim vojenským konfliktom na Ukrajine a súvisiacimi sankciami namierenými proti Ruskej federácii Spoločnosť identifikovala riziká a prijala primerané opatrenia na zmiernenie vplyvu na svoje podnikanie. Na základe dostupných informácií a aktuálneho vývoja Spoločnosť neustále analyzuje situáciu a posudzuje jej priamy dopad na Spoločnosť a jej dcérske spoločnosti.

Spoločnosť je vystavená riziku spojenému s fyzickým tokom ropy cez prepravný systém v Rusku a na Ukrajine vyplývajúcom zo samotného konfliktu, ako aj zo snahy Európskej Únie o zníženie závislosti členských krajín na rope z Ruskej federácie.

Od 16. decembra 2024 bolo účinné prijatie 15. balíka EÚ sankcií voči Ruskej federácii, ktoré predĺžilo výnimku prijatú v šiestom balíku EÚ sankcií týkajúcu sa embarga na export pohonných hmôt a vybraných ropných produktov vyrobených na Slovensku z ruskej ropy dopravenej ropovodmi do iných krajín ako Česká Republika. Výnimka bola platná do 5. júna 2025 okrem exportu výrobkov na Ukrajinu, pre ktoré platí výnimka od decembra 2022 na neurčito.

Uvedené sankcie a ich očakávaný negatívny vplyv na vývoj prepravy ropy do Českej republiky, ako aj aktuálne prebiehajúce rokovania so zákazníkmi môžu mať za určitých okolností negatívny dopad na budúce prevádzkové výsledky Spoločnosti. Manažment uvedené vyhodnotil ako indikátor možného znehodnotenia majetku a vykonal posúdenie znehodnotenia, ako je uvedené v poznámke č. III.2.

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 svojich dcérskych spoločností na báze čistej súčasnej hodnoty budúcich peňažných tokov.

Spoločnosť nemá organizačné zložky v zahraničí.

d) Zásoby

Zásoby nakupované sa oceňujú obstarávacou cenou, ktorá zahrňuje 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.

i) Dotácie zo štátneho rozpočtu

O nároku na dotáciu, podporu alebo príspevok sa účtuje, ak je takmer isté, že na základe splnených podmienok na poskytnutie dotácie, podpory alebo príspevku budú tieto finančné prostriedky Spoločnosti poskytnuté.

Prijaté dotácie zo štátneho rozpočtu sa účtujú ako záväzok Spoločnosti ku dňu prijatia. Dotácie na hospodársku činnosť sa účtujú ako ostatné výnosy z hospodárskej činnosti, ak sa dotácia poskytla na úhradu nákladov, a to v časovej a vecnej súvislosti so zaúčtovaním nákladov vynaložených na príslušný účel, na ktorý sa dotácie na hospodársku činnosť poskytli. Dotácie na dlhodobý majetok sa účtujú v prospech výnosov budúcich období a následne sa vykážu ako ostatné výnosy z hospodárskej činnosti v časovej a vecnej súvislosti so zaúčtovaním odpisov obstaraného dlhodobého majetku.

j) 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 prislúcha. Použitie rezervy sa účtuje na ľarchu vecne príslušného účtu rezerv so súvzťažným zápisom v prospech vecne príslušného účtu záväzkov. Rozpustenie nepotrebné rezervy 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.

k) 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 účtovnej závierke v tomto zistenom ocenení.

l) 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.

m) 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.

n) Odložená daň z príjmu

Odložená daň z príjmu vyplýva z:

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

o) 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.

p) Cudzia 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.

q) 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, dividenda pod.

r) Porovnateľné údaje

Niektoré údaje za predošlé účtovné obdobie boli upravené pre ich lepšiu porovnateľnosť s údajmi uvedenými v bežnom účtovnom období, ide najmä o porovnateľné údaje v časti VII.1 a IV.4 týchto poznámok. Zmena v prezentácii porovnateľných údajov nemala dopad na celkovú výšku aktív, vlastného imania a výsledku hospodárenia v predchádzajúcom období.

III. INFORMÁCIE, KTORÉ DOPLŇUJÚ A VYSVETLÚJÚ POLOŽKY SÚVAHY

AKTÍVA

1. Dlhodobý nehmotný majetok

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

Dlhodobý nehmotný Majetok	Aktivované náklady na vývoj	Softvér	Oceniťelné práva	Goodwill	Ostatný DNM	Obstarávaný DNM	Poskytnuté preddavky na DNM	Spolu
Prvotné ocenenie								
Stav k 1.1.2024	0	28 886 827	61 328	0	2 119 407	2 004 237	0	33 071 799
Prírastky	0	0	0	0	0	1 971 416	0	1 971 416
Úbytky	0	1 195 809	0	0	0	0	0	1 195 809
Presuny	0	68 426	0	0	0	-68 426	0	0
Stav k 31.12.2024	0	27 759 444	61 328	0	2 119 407	3 907 227	0	33 847 406
Opravy								
Stav k 1.1.2024	0	23 656 119	7 540	0	2 016 045	0	0	25 679 704
Prírastky	0	1 693 430	1 534	0	20 866	0	0	1 715 830
Úbytky	0	1 195 809	0	0	0	0	0	1 195 809
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2024	0	24 153 740	9 074	0	2 036 911	0	0	26 199 725
Opravné položky								
Stav k 1.1.2024	0	740 908	0	0	0	4 052	0	744 960
Prírastky	0	176 700	0	0	0	0	0	176 700
Úbytky	0	246 544	0	0	0	0	0	246 544
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2024	0	671 064	0	0	0	4 052	0	675 116
Zostatková hodnota								
Stav k 1.1.2024	0	4 489 800	53 788	0	103 362	2 000 185	0	6 647 135
Stav k 31.12.2024	0	2 934 640	52 254	0	82 496	3 903 175	0	6 972 565

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Dlhodobý nehmotný majetok	Aktívované náklady na vývoj	Softvér	Oceniteľné práva	Goodwill	Ostatný DNM	Obstarávaný DNM	Poskytnuté preddavky na DNM	Spolu
Prvotné ocenenie	0	31 581 438	61 328	0	2 091 707	443 532	0	34 178 005
Stav k 1.1.2023	0	0	0	0	0	2 605 968	0	2 605 968
Prírastky	0	3 700 196	0	0	0	11 978	0	3 712 174
Úbytky	0	1 005 585	0	0	27 700	-1 033 285	0	0
Presuny	0	28 886 827	61 328	0	2 119 407	2 004 237	0	33 071 799
Stav k 31.12.2023	0	24 935 094	6 007	0	1 995 563	0	0	26 936 664
Oprávky	0	2 421 221	1 533	0	20 482	0	0	2 443 236
Stav k 1.1.2023	0	3 700 196	0	0	0	0	0	3 700 196
Prírastky	0	0	0	0	0	0	0	0
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	23 656 119	7 540	0	2 016 045	0	0	25 679 704
Stav k 31.12.2023	0	825 274	0	0	0	4 052	0	829 326
Opravné položky	0	333 808	0	0	0	0	0	333 808
Stav k 1.1.2023	0	418 174	0	0	0	0	0	418 174
Prírastky	0	0	0	0	0	0	0	0
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	740 908	0	0	0	4 052	0	744 960
Stav k 31.12.2023	0	5 821 070	55 321	0	96 144	439 480	0	6 412 015
Zostatková hodnota	0	4 489 800	53 788	0	103 362	2 000 185	0	6 647 135
Stav k 1.1.2023	0	4 489 800	53 788	0	103 362	2 000 185	0	6 647 135
Stav k 31.12.2023	0	4 489 800	53 788	0	103 362	2 000 185	0	6 647 135

K 31. decembru 2024 a 2023 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 2024 a 2023 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 2024 čiastku 10 736 EUR (2023: 16 368 EUR).

2. *Dlhodobý hmotný majetok*

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

Dlhodobý hmotný majetok	Pozemky	Stavby	Samostatné hnutelné veci a súbory		Pestovateľské celky trvalých porastov	Základné stádo a ťažné zvieratá	Ostatný DHM	Obstarávaný DHM	Poskytnuté preddavky na DHM	Spolu
			hnuteľných vecí	hnuteľné veci						
Prvotné ocenenie										
Stav k 1.1.2024	3 930 532	418 723 605	157 583 192	0	0	0	759 702	7 488 629	0	588 485 660
Prírastky	0	0	0	0	0	0	0	17 172 527	268 200	17 440 727
Úbytky	0	2 758	2 095 900	0	0	0	0	1 083 639	0	3 182 297
Presuny	128 077	12 256 576	928 725	0	0	0	0	-13 313 378	0	0
Stav k 31.12.2024	4 058 609	430 977 423	156 416 017	0	0	0	759 702	10 264 139	268 200	602 744 090
Oprávky										
Stav k 1.1.2024	0	208 056 677	135 459 653	0	0	0	211 771	0	0	343 728 101
Prírastky	0	8 744 646	4 790 136	0	0	0	21 113	0	0	13 555 895
Úbytky	0	2 758	2 095 900	0	0	0	0	0	0	2 098 658
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2024	0	216 798 565	138 153 889	0	0	0	232 884	0	0	355 185 338
Opravné položky										
Stav k 1.1.2024	0	19 359 052	1 169 435	0	0	0	0	1 764 770	0	22 293 257
Prírastky	0	8 888 439	939 434	0	0	0	0	0	0	9 827 873
Úbytky	0	351 646	28 448	0	0	0	0	1 083 639	0	1 463 733
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2024	0	27 895 845	2 080 421	0	0	0	0	681 131	0	30 657 397
Zostatková hodnota										
Stav k 1.1.2024	3 930 532	191 307 876	20 954 104	0	0	0	547 931	5 723 859	0	222 464 302
Stav k 31.12.2024	4 058 609	186 283 013	16 181 707	0	0	0	526 818	9 583 008	268 200	216 901 355

*Súčasnou stavieb je technologická náplň ropovodu a skladovacích nádrží v obstarávacej cene 56 636 tis. EUR (za rok 2023: 56 636 tis. EUR) a zostatkovej cene 26 165 tis. EUR k 31. decembru 2024 (31. december 2023: zostatková cena 26 194 tis. EUR). Ročný odpis technologickej náplne za rok 2024 predstavuje 29 tis. EUR (za rok 2023: 29 tis. EUR). Spoločnosť má k dispozícii technologickú náplň ropovodu a skladovacích nádrží nad úroveň minimálnej potreby technologickej náplne pre zabezpečenie prevádzkyschopnosti ropovodného systému. Táto je určená pre rozvojové projekty Spoločnosti.

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Dlhodobý hmotný majetok	Pozemky	Stavby	Samostatné hnuteľné veci a súbory hnuteľných vecí	Pestovateľské celky trvalých porastov	Základné stádo a ťažné zvieratá	Ostatný DHM	Obstarávaný DHM	Poskytnuté preddavky na DHM	Spolu
Prvotné ocenenie									
Stav k 1.1.2023	3 930 094	414 883 311	156 854 495	0	0	759 702	3 802 833	0	580 230 435
Prírastky	0	1 064 297	0	0	0	0	8 481 485	0	9 545 782
Úbytky	34	79 088	946 835	0	0	0	264 600	0	1 290 557
Presuny	472	2 855 085	1 675 532	0	0	0	-4 531 089	0	0
Stav k 31.12.2023	3 930 532	418 723 605	157 583 192	0	0	759 702	7 488 629	0	588 485 660
Opravy									
Stav k 1.1.2023	0	199 537 966	130 132 913	0	0	190 658	0	0	329 861 537
Prírastky	0	8 597 854	6 273 575	0	0	21 113	0	0	14 892 542
Úbytky	0	79 143	946 835	0	0	0	0	0	1 025 978
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2023	0	208 056 677	135 459 653	0	0	211 771	0	0	343 728 101
Opravné položky									
Stav k 1.1.2023	0	9 621 485	114 602	0	0	0	1 463 135	0	11 199 222
Prírastky	0	10 101 317	1 084 665	0	0	0	307 135	0	11 493 117
Úbytky	0	363 750	29 832	0	0	0	5 500	0	399 082
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2023	0	19 359 052	1 169 435	0	0	0	1 764 770	0	22 293 257
Zostatková hodnota									
Stav k 1.1.2023	3 930 094	205 723 860	26 606 980	0	0	569 044	2 339 698	0	239 169 676
Stav k 31.12.2023	3 930 532	191 307 876	20 954 104	0	0	547 931	5 723 859	0	222 464 302

K 31. decembru 2024 a 2023 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 2024 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 2024 čiastku 86 642 EUR (2023: 79 893 EUR).

Spoločnosť ku koncu účtovného obdobia prehodnotila ocenenie majetku oproti jeho oceneniu v účtovníctve a vytvorila opravnú položku k dlhodobému hmotnému a nehmotnému majetku vo výške 10 000 tis. EUR (pozri text nižšie v tejto kapitole). Spoločnosť k 31. decembru 2024 má vytvorenú opravnú položku k investičným a rekreačným nehnuteľnostiam vo výške 6 212 tis. EUR (2023: 6 489 tis. EUR) reflektujúcu nižšie trhové ceny nehnuteľností oproti oceneniu v účtovníctve. K rope vo výške 1 476 tis. EUR (2023: 1 476 tis. EUR), k ostatnému dlhodobému majetku vo výške 22 288 tis. EUR (2023: 12 563 tis. EUR) a k obstarávanému DHM vo výške 681 tis. EUR (2023: 1 765 tis. EUR).

Dlhodobý majetok Spoločnosti (najmä budovy, skladovacie nádrže, ropovodné potrubia, zásoby ropy) je poisťený pre prípad škôd spôsobených krádežou, živelnou pohromou, proti všetkým významným rizikám na poisťnú sumu 1 607 146 478 EUR (2023: 1 271 910 510 EUR).

Posúdenie možného znehodnotenia dlhodobého majetku Spoločnosti

Spoločnosť vykazuje v súvahe k 31. decembru 2024 dlhodobý hmotný majetok a dlhodobý nehmotný majetok súvisiaci s prepravou a skladovaním ropy v zostatkovej hodnote už po opravnej položke vo výške 215 207 tis. EUR resp. 6 973 tis. EUR (k 31. decembru 2023: 219 684 tis. EUR. resp. 6 647 tis. EUR).

Od 16. decembra 2024 bolo účinné prijatie 15. balíka EÚ sankcií voči Ruskej federácii, ktoré predĺžilo výnimku prijatú v šiestom balíku EÚ sankcií týkajúcu sa embarga na export pohonných hmôt a vybraných ropných produktov vyrobených na Slovensku z ruskej ropy dopravenej ropovodmi do iných krajín ako Česká Republika. Výnimka bola platná do 5. júna 2025 okrem exportu výrobkov na Ukrajinu, pre ktoré platí výnimka od decembra 2022 na neurčito.

Uvedené sankcie a ich predpokladaný negatívny vplyv na vývoj prepravy ropy do Českej republiky, aktuálne prebiehajúce rokovania so zákazníkmi, môžu mať za určitých okolností dopad na budúce prevádzkové výsledky Spoločnosti. Z tohto dôvodu vedenie Spoločnosti k 31. decembru 2024 posúdilo potrebu tvorby opravnej položky k dlhodobému majetku a vypracovalo test znehodnotenia majetku metódou hodnoty z používania, na základe zohľadnenia viacerých možných scenárov a určitých predpokladov.

Test na znehodnotenie dlhodobého majetku bol vykonaný na základe výsledkov za finančný rok 2024, plánu na nasledujúcich 5 rokov, s predĺžením o ďalších 25 rokov, prostredníctvom diskontovaných peňažných tokov z prevádzky.

Kľúčovými predpokladmi použitými v teste znehodnotenia sú nasledovné položky:

- Existencia 2 scenárov zohľadňujúcich neistotu týkajúcu sa rôznych možností využitia prepravných trás ropovodov Družba a Adria resp. ich kombinácií a celkových prepravovaných objemov;
- Váhy jednotlivých scenárov zodpovedajú aktuálnym informáciám o budúcom geopolitickom vývoji majúcom dopad na prepravné trasy a prepravované objemy ropy;
- Objem prepravy ropy spolu pre kľúčových zákazníkov cca 10% (až cca 45% pri výrazne pesimistickom scenári) pod strednodobým priemerom (2023: cca. 10% (až cca 45% pri výrazne pesimistickom scenári) pod strednodobým priemerom);
- Nárast prepravných taríf o 5-25% oproti hodnotám z roku 2024 (2023: 5-15% do roku 2024-2025 oproti hodnotám z roku 2023);
- Predpokladaná priemerná cena za elektrickú energiu v roku 2025 na 172 EUR/MWh s následným výhľadom poklesu na úroveň 138 EUR/MWh (2023: v roku 2024 na 146 EUR/MWh s následným výhľadom poklesu na úroveň 139 EUR/MWh);
- Diskontná sadzba pre dlhodobé peňažné toky 8,99% p.a. (2023: 8,9% p.a.);
- Investičné výdavky predovšetkým na udržiavanie siete vo výške cca. 4,5 % z výnosov (2023: 3,6 % z výnosov);
- Vyčerpanie významnej časti technologickej náplne ropy v ropovode a v nádržiach a ich komerčný predaj na konci projektovaného obdobia.

Predpoklady použité v teste znehodnotenia boli aktualizované o poznatky a informácie platné k 31. decembru 2024, vrátane poznatkov a zmien v geopolitickej a ekonomickej situácii k tomuto dátumu. Vedenie Spoločnosti predpokladá pokles budúcich ekonomických úžitkov pod úroveň zostatkovej hodnoty dlhodobého majetku a preto Spoločnosť k 31. decembru 2024 zaúčtovala tvorbu opravnej položky k dlhodobému majetku v celkovej výške 10 000 tis. EUR (k 31. decembru 2023 11 500 tis. EUR) z titulu vyššie uvedených udalostí.

Vedenie Spoločnosti však aktívne podniká kroky smerujúce k zlepšeniu prevádzkovej efektívnosti a plánovaniu udržateľného a stabilného fungovania Spoločnosti v zmenenom podnikateľskom prostredí.

Spoločnosť zároveň pripravila analýzu citlivosti, ktorá skúma zmenu kľúčových predpokladov na celkovú hodnotu peňažných tokov (v tis. EUR):

Spätné získateľná hodnota ako výsledok váženého priemeru 2 scenárov k 31. decembru 2024: 222 239 tis. EUR
Hodnota majetku súvisiaceho s prepravou a skladovaním ropy pred opravou položkou 10 000 tis. EUR k 31. decembru 2024: 232 259 tis. EUR

Popis zmeny parametra oproti základnému modelu	Zmena peňažných tokov v porovnaní so základným modelom v tis. EUR	Zmena peňažných tokov v porovnaní so základným scenárom v %
Zníženie sadzby priemerných nákladov kapitálu o 0,5 % bodu	11 613	5,2 %
Zvýšenie sadzby priemerných nákladov kapitálu o 0,5 % bodu	-10 685	-4,8 %
Nárast objemu prepravy o 5 % bodov	9 239	4,2 %
Pokles objemu prepravy o 5 % bodov	-9 269	-4,2 %
Zvýšenie tarify o 5 % bodov	8 256	3,7 %
Zníženie tarify o 5 % bodov	-8 280	-3,7 %
Zníženie investičných výdavkov o 3 % body	21 865	9,8 %
Zvýšenie investičných výdavkov o 3 % body	-21 899	-9,9 %
Zníženie ceny elektrickej energie o 5 % bodov	1 585	0,7 %
Zvýšenie ceny elektrickej energie o 5 % bodov	-1 585	-0,7 %

Spätné získateľná hodnota ako výsledok váženého priemeru 3 scenárov k 31. decembru 2023: 226 298 tis. EUR
Hodnota majetku súvisiaceho s prepravou a skladovaním ropy pred opravou položkou 11 500 tis. EUR k 31. decembru 2023: 237 745 tis. EUR

Popis zmeny parametra oproti základnému modelu	Zmena peňažných tokov v porovnaní so základným modelom v tis. EUR	Zmena peňažných tokov v porovnaní so základným scenárom v %
Zníženie sadzby priemerných nákladov kapitálu o 0,5 % bodu	11 601	5,1 %
Zvýšenie sadzby priemerných nákladov kapitálu o 0,5 % bodu	-10 671	- 4,7 %
Nárast objemu prepravy o 5 % bodov	11 958	5,3 %
Pokles objemu prepravy o 5 % bodov	-12 000	- 5,3 %
Zvýšenie tarify o 5 % bodov	13 377	5,9 %
Zníženie tarify o 5 % bodov	- 13 432	- 5,9 %
Zníženie investičných výdavkov o 3 % body	21 136	9,3 %
Zvýšenie investičných výdavkov o 3 % body	-21 136	- 9,3 %

3. Dlhodobý finančný majetok

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

Dlhodobý finančný majetok	Podielové CP a podiely v podielových okrem prepojených ÚJ	Podielové CP a podiely s podielovou účasťou okrem prepojených ÚJ	Ostatné realizovateľné cenné papiere	Pôžičky prepojeným ÚJ	Pôžičky v podielovej účasť okrem prepojených ÚJ	Ostatné pôžičky	Dlhové CP a Ostatný DFM	Pôžičky a ostatný DFM s dobou splatnosti najviac jeden rok	Účty v bankách s dobou viazanosti dlhšou ako jeden rok	Obstarávaný DFM	Poskytnuté preddavky na DFM	Spolu
Pvotné ocenenie												
Stav k												
1.1.2024	76 109 155	525 133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76 634 288
Prírastky	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Úbytky	7 898 155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 898 155
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k	68 211 000	525 133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68 736 133
31.12.2024												
Opravné pôžičky												
Stav k												
1.1.2024	7 898 156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 898 156
Prírastky	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Úbytky	7 898 156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 898 156
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31.12.2024												
Účtovná hodnota												
Stav k												
1.1.2024	68 210 999	525 133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68 736 132
Stav k	68 211 000	525 133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68 736 133
31.12.2024												

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Dlhodobý finančný majetok	Podielové CP a podiely v prepojených ÚJ	Podielové CP a podiely s podielovou účasťou okrem prepojených ÚJ	Ostatné realizovateľné cenné papiere	Pôžičky prepojeným ÚJ	Pôžičky v rámci podielovej účasti okrem prepojených ÚJ	Ostatné pôžičky	Dlhové CP a ostatný DFM	Pôžičky a ostatný DFM s dobou splatnosti najviac jeden rok	Účty v bankách s dobou viazanosti dlhšou ako jeden rok	Obstarávaný DFM	Poskytnuté preddavky na DFM	Spolu
Prvotné ocenenie												
Stav k	76 109 155	525 133	0	8 033 155	0	0	0	0	0	0	0	84 667 443
1.1.2023												
Prírastky	0	0	0	412 218	0	0	0	0	0	0	0	412 218
Úbytky	0	0	0	8 445 373	0	0	0	0	0	0	0	8 445 373
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k	76 109 155	525 133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76 634 288
31.12.2023												
Opravné položky												
Stav k	7 898 156	0	0	8 033 155	0	0	0	0	0	0	0	15 931 311
1.1.2023												
Prírastky	0	0	0	412 218	0	0	0	0	0	0	0	412 218
Úbytky	0	0	0	8 445 373	0	0	0	0	0	0	0	8 445 373
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k	7 898 156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 898 156
31.12.2023												
Účtovná hodnota												
Stav k	68 210 999	525 133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68 736 132
1.1.2023												
Stav k	68 210 999	525 133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68 736 132
31.12.2023												

Spoločnosť nemala zriadené záložné právo alebo obmedzené právo disponovať s dlhodobým finančným majetkom.

Výška vlastného imania k 31. decembru 2024, 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 DFM
Rozhodujúci vplyv						
BSP Bratislava- Schwechat pipeline GmbH(1)	0 %	0 %	0	0	0	0
Spoločnosť pre skladovanie, a.s.(2)	86,55 %	86,55 %	93 007 938	2 640 228	0	68 211 000
Podstatný vplyv						
Energotel, a.s.	20,00 %	20,00 %	4 126 511	497 071	0	525 133
Spolu						68 736 133

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 DFM
Rozhodujúci vplyv						
BSP Bratislava- Schwechat pipeline GmbH(1)	74,00 %	74,00 %	-1 643 598	7 936 308	0	0
Spoločnosť pre skladovanie, a.s.(2)	86,55 %	86,55 %	90 402 746	2 595 319	0	68 210 999
Podstatný vplyv						
Energotel, a.s.	20,00 %	20,00 %	4 036 399	406 959	0	525 133
Spolu						68 736 132

(1) V decembri 2003 Spoločnosť spolu s OMV založila dcérsku spoločnosť BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH, Trabrennstrasse 6-8, A-1020 Vienna, Rakúsko („BSP“). Zapísané základné imanie BSP v obchodnom registri Rakúskej republiky predstavovalo k 31. decembru 2023 čiastku 10 553 tis. EUR.

Projekt Výstavba ropovodu Bratislava – Schwechat mal 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 riadilo vlastným rozpočtom.

Základné predpoklady pre realizáciu ukončenia spoločného podniku BSP formou likvidácie sa zmaterializovali v roku 2022 po vypuknutí vojny na Ukrajine. Dňa 30. januára 2023 akcionári spoločnosti BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH so sídlom Trabrennstrasse 6-8, A-1020 Vienna, Rakúsko rozhodli o likvidácii spoločnosti BSP. Celý proces likvidácie spoločnosti BSP bol ukončený 19. septembra 2024 výmazom spoločnosti BSP z obchodného registra v Rakúsku.

(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 2024 vo výške 525 133 EUR (k 31. decembru 2023: 525 133 EUR).

4. Zásoby

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

Zásoby	Stav k 1.1.2024	Tvorba OP	Zúčtovanie OP z dôvodu zániku opodstatnenosti	Zúčtovanie OP z dôvodu vyradenia majetku z účtovníctva	Stav k 31.12.2024
Materiál	934 148	0	0	0	934 148
Zásoby spolu	934 148	0	0	0	934 148

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Zásoby	Stav k 1.1.2023	Tvorba OP	Zúčtovanie OP z dôvodu zániku opodstatnenosti	Zúčtovanie OP z dôvodu vyradenia majetku z účtovníctva	Stav k 31.12.2023
Materiál	934 148	0	0	0	934 148
Zásoby spolu	934 148	0	0	0	934 148

Opravná položka bola tvorená na základe vekovej štruktúry zásob.

Informácie o záložnom práve prípadne obmedzenom práve disponovať so zásobami:

Zásoby	Hodnota k 31.12.2024	Hodnota k 31.12.2023
Zásoby, na ktoré je zriadené záložné právo	0	0
Zásoby, pri ktorých má účtovná jednotka obmedzené právo s nimi nakladať	0	0

5. Pohľadávky

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

Pohľadávky	Stav k 1.1.2024	Tvorba OP	Zúčtovanie OP z dôvodu zániku opodstatnenosti	Zúčtovanie OP z dôvodu vyradenia majetku z účtovníctva	Stav k 31.12.2024
Krátkodobé pohľadávky z obchodného styku, z toho:	267 013	0	0	0	267 013
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	267 013	0	0	0	267 013
Krátkodobé pohľadávky spolu	267 013	0	0	0	267 013

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Pohľadávky	Stav k 1.1.2023	Tvorba OP	Zúčtovanie OP z dôvodu zániku opodstatnenosti	Zúčtovanie OP z dôvodu vyradenia majetku z účtovníctva	Stav k 31.12.2023
Krátkodobé pohľadávky z obchodného styku, z toho:	267 013	0	0	0	267 013
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	267 013	0	0	0	267 013
Krátkodobé pohľadávky spolu	267 013	0	0	0	267 013

Opravná položka je tvorená na pohľadávky po lehote splatnosti.

Spoločnosť nemá dlhodobé pohľadávky.

Veková štruktúra krátkodobých pohľadávok Spoločnosti k 31. decembru 2024 je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	V lehote splatnosti	Po lehote splatnosti	Pohľadávky spolu
Krátkodobé pohľadávky z obchodného styku, z toho:	7 996 609	4 989 746	12 986 355
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	2 376 493	0	2 376 493
Pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	133 329	0	133 329
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	5 486 787	4 989 746	10 476 533
Ostatné krátkodobé pohľadávky, z toho:	171 728	0	171 728
Daňové pohľadávky a dotácie	6 796	0	6 796
Pohľadávky z derivátových operácií	0	0	0
Iné pohľadávky	164 932	0	164 932
Krátkodobé pohľadávky spolu	8 168 337	4 989 746	13 158 083

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:	8 162 971	2 215 649	10 378 620
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	2 173 582	2 075 782	4 249 364
Pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	121 496	0	121 496
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	5 867 893	139 867	6 007 760
Ostatné krátkodobé pohľadávky, z toho:	512 576	0	512 576
Daňové pohľadávky a dotácie	370 599	0	370 599
Pohľadávky z derivátových operácií	0	0	0
Iné pohľadávky	141 977	0	141 977
Krátkodobé pohľadávky spolu	8 675 547	2 215 649	10 891 196

Na pohľadávky Spoločnosti nie je k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023 zriadené záložné právo.

6. Finančné účty

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

Názov položky	Stav k 31.12.2024	Stav k 31.12.2023
Pokladnica, ceniny	13 456	19 583
Bežné bankové účty	11 661 600	12 780 256
Bankové účty termínované	73 588 036	59 455 652
Spolu	85 263 092	72 255 491

K 31.12.2024 mala Spoločnosť uložené prostriedky na termínovaných vkladoch v 2 rôznych bankách. V prvej banke 4 000 000 EUR uložených má dobu viazanosti 3 mesiace, končiacu k 2. januáru 2025, 13 000 000 EUR uložených má dobu viazanosti 3 mesiace, ktorá končí 17. januára 2025, 4 000 000 EUR uložených má dobu viazanosti 6 mesiacov, ktorá končí 29. januára 2025, 30 000 000 EUR uložených má dobu viazanosti 3 mesiace, ktorá končí 4. februára 2025, 9 000 000 EUR uložených má dobu viazanosti 3 mesiace, ktorá končí 20. februára 2025 a 9 000 000 EUR uložených má dobu viazanosti 3 mesiace, ktorá končí 4. marca 2025. V 2. banke mala k 31.12.2024 spoločnosť termínovaný účet s výpovednou dobou 3 mesiace vo výške 4 557 884 EUR. Na bežnom účte v 3. banke je zriadená vinkulácia prostriedkov vo výške 552 000 EUR k plneniu zo Zmluvy na obstaranie majetku do 26.3.2026.

Ostatnými finančnými prostriedkami v bankách môže Spoločnosť voľne disponovať.

K 31.12.2023 mala Spoločnosť uložené prostriedky na termínovaných vkladoch v 2 rôznych bankách. V prvej banke 15 000 000 EUR uložených má dobu viazanosti 3 mesiace, končiacu k 18. marcu 2024, 10 000 000 EUR uložených má dobu viazanosti 3 mesiace, ktorá končí 17. januára 2024, 20 000 000 EUR uložených má dobu viazanosti 3 mesiace, ktorá končí 5. februára 2024, 5 000 000 EUR uložených má dobu viazanosti 1 mesiac, ktorá končí 4. januára 2024 a 5 000 000 EUR uložených má dobu viazanosti 1 mesiac, ktorá končí 17. januára 2024. Všetky termínované vklady mali výpovedné lehoty do 3 mesiacov. V 2. banke mala spoločnosť termínovaný účet s výpovednou dobou 3 mesiace vo výške 4 455 652 EUR.

7. Časové rozlíšenie

Jednotlivé položky časového rozlíšenia sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Opis položky časového rozlíšenia	Stav k 31.12.2024	Stav k 31.12.2023
Náklady budúcich období dlhodobé, z toho:	317 920	251 375
Skladovanie písomností	210 528	228 712
Ostatné	107 392	22 663
Náklady budúcich období krátkodobé, z toho:	1 627 267	1 674 309
Poistné	1 322 513	1 252 109
Skladovanie písomností	9 897	9 961
Ostatné	294 857	412 239
Príjmy budúcich období dlhodobé	0	0
Príjmy budúcich období krátkodobé, z toho:	4 184 143	4 655 003
Nevyfakturované výnosy	3 786 603	4 349 396
Ostatné	397 540	305 607
Spolu	6 129 330	6 580 687

PASÍVA

1. Vlastné imanie

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

2. Sociálny fond

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

Názov položky	2024	2023
Začiatkový stav sociálneho fondu	147 467	153 984
Tvorba sociálneho fondu na ťarchu nákladov	118 627	123 482
Tvorba sociálneho fondu zo zisku	270 728	250 194
Ostatná tvorba sociálneho fondu	0	0
Tvorba sociálneho fondu spolu	389 355	373 676
Čerpanie sociálneho fondu	313 749	380 193
Konečný zostatok sociálneho fondu	223 073	147 467

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

3. Odložený daňový záväzok

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

4. Záväzky

Štruktúra záväzkov podľa zostatkovej doby splatnosti k 31. decembru 2024:

	Záväzky so zostatkovou dobou splatnosti viac ako päť rokov	jeden rok až päť rokov	do jedného roka	Záväzky po lehote splatnosti	Spolu záväzky
Ostatné dlhodobé záväzky, z toho:	21 827 783	1 972 408	0	0	23 800 191
Ostatné dlhodobé záväzky	0	1 749 335	0	0	1 749 335
Záväzky zo sociálneho fondu	0	223 073	0	0	223 073
Odložený daňový záväzok	21 827 783	0	0	0	21 827 783
Dlhodobé záväzky spolu	21 827 783	1 972 408	0	0	23 800 191
Krátkodobé záväzky z obchodného styku, z toho:	0	0	8 624 133	627 524	9 251 657
Záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	38 450	0	38 450
Záväzky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	4 620	0	4 620
Ostatné záväzky z obchodného styku	0	0	8 581 063	627 524	9 208 587
Ostatné krátkodobé záväzky, z toho:	0	0	3 007 144	5 506	3 012 650
Záväzky voči zamestnancom	0	0	655 317	0	655 317
Záväzky zo sociálneho poistenia	0	0	439 109	0	439 109
Daňové záväzky a dotácie	0	0	1 894 577	0	1 894 576
Iné záväzky	0	0	18 141	5 506	23 647
Krátkodobé záväzky spolu	0	0	11 631 277	633 030	12 264 307

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

	Záväzky so zostatkovou dobou splatnosti viac ako päť rokov	jeden rok až päť rokov	do jedného roka	Záväzky po lehote splatnosti	Spolu záväzky
Ostatné dlhodobé záväzky, z toho:	21 090 891	2 009 079	0	0	23 099 970
Ostatné dlhodobé záväzky	0	1 861 612	0	0	1 861 612
Záväzky zo sociálneho fondu	0	147 467	0	0	147 467
Odložený daňový záväzok	21 090 891	0	0	0	21 090 891
Dlhodobé záväzky spolu	21 090 891	2 009 079	0	0	23 099 970
Krátkodobé záväzky z obchodného styku, z toho:	0	0	6 377 204	380 788	6 757 992
Záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	28 800	0	28 800
Záväzky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	9 240	0	9 240
Ostatné záväzky z obchodného styku	0	0	6 339 164	380 788	6 719 952
Ostatné krátkodobé záväzky, z toho:	0	0	3 755 162	0	3 755 162
Záväzky voči zamestnancom	0	0	521 213	0	521 213
Záväzky zo sociálneho poistenia	0	0	340 701	0	340 701
Daňové záväzky a dotácie	0	0	2 887 110	0	2 887 110
Iné záväzky	0	0	6 138	0	6 138
Krátkodobé záväzky spolu	0	0	10 132 366	380 788	10 513 154

Závazky k 31. decembru 2024 ani k 31. decembru 2023 neboli kryté záložným právom alebo inou formou zabezpečenia.

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

Objem investičných záväzkov k 31. decembru 2024 bol vo výške 5 695 257 EUR (k 31. decembru 2023: 6 276 266 EUR).

5. Rezervy

Prehľad pohybu rezerv za rok 2024 je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Stav k 1.1.2024	Tvorba	Použitie	Zrušenie	Stav k 31.12.2024
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:	952 116	946 922	923 099	29 017	946 922
Zákonné krátkodobé rezervy, z toho:	344 977	374 917	344 977	0	374 917
Mzdy za dovolenku vrátane sociálneho zabezpečenia	344 977	374 917	344 977	0	374 917
Nevyfakturované dodávky	0	0	0	0	0
Ostatné krátkodobé rezervy, z toho:	607 139	572 005	578 122	29 017	572 005
Nevyfakturované dodávky	79 850	78 500	79 850	0	78 500
Odmeny pracovníkom, vrátane sociálneho zabezpečenia	435 784	386 504	406 767	29 017	386 504
Ostatné	91 505	107 001	91 505	0	107 001
Rezervy spolu	1 216 616	946 922	923 099	29 017	1 211 422

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Stav k 1.1.2023	Tvorba	Použitie	Zrušenie	Stav k 31.12.2023
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:	888 708	952 116	888 708	0	952 116
Zákonné krátkodobé rezervy, z toho:	299 567	344 977	299 567	0	344 977
Mzdy za dovolenku vrátane sociálneho zabezpečenia	299 567	344 977	299 567	0	344 977
Ostatné krátkodobé rezervy, z toho:	589 141	607 139	589 141	0	607 139
Nevyfakturované dodávky	66 900	79 850	66 900	0	79 850
Odmeny pracovníkom, vrátane sociálneho zabezpečenia	449 420	435 784	449 420	0	435 784
Ostatné	72 821	91 505	72 821	0	91 505
Rezervy spolu	1 153 208	952 116	888 708	0	1 216 616

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

Krátkodobé rezervy budú použité v roku 2025.

6. Časové rozlíšenie

Štruktúra časového rozlíšenia je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Stav k 31.12.2024	Stav k 31.12.2023
Výdavky budúcich období dlhodobé	0	0
Výdavky budúcich období krátkodobé, z toho:	446 763	0
Skladovanie ropy	446 763	0
Výnosy budúcich období dlhodobé, z toho:	3 263 884	2 997 459
Prenájom optického kábla	2 009 372	1 705 915
Bezodplatne nadobudnutý majetok od MH SR	193 288	229 446
Inventarizačný prebytok na dlhodobom hmotnom majetku	1 061 224	1 062 098
Výnosy budúcich období krátkodobé, z toho:	368 139	349 646
Prenájom optického kábla	330 758	312 388
Bezodplatne nadobudnutý majetok od MH SR	36 158	36 159
Ostatné	1 223	1 099
Spolu	4 078 786	3 347 105

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

1. Čistý obrat

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

Názov položky	2024	2023
Tržby za vlastné výkony a tovar, z toho:	70 946 933	72 884 513
Tržby z predaja služieb	70 898 123	72 832 217
Tržby za tovar	48 810	52 296
Iné výnosy súvisiace s bežnou činnosťou	0	0
Čistý obrat celkom	70 946 933	72 884 513

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	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Slovensko	21 993 348	22 745 934	3 102 518	2 324 873	27 524 458	24 529 387	52 620 324	49 600 194
ČR	18 044 465	22 273 958	282 144	25 022	0	0	18 326 609	22 298 980
Iné	0	756 307	0	229 032	0	0	0	985 339
Spolu	40 037 813	45 776 199	3 384 662	2 578 927	27 524 458	24 529 387	70 946 933	72 884 513

Spoločnosť poskytuje prepravu a skladovanie ropy 2 hlavným zákazníkom, ktorí predstavujú spolu 61,20 % (2023: 64,99 %) celkových tržieb za vlastné výkony a tovar Spoločnosti. V roku 2023 poskytla Spoločnosť mimoriadnu prepravu a skladovanie Spoločnosti Normeston Trading Limited. 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 2024 vo výške 25 692 440 EUR (za rok 2023: 23 001 149 EUR) a výnosy z prenájmu nádrže boli za rok 2024 vo výške 1 309 302 EUR (za rok 2023: 978 000 EUR).

3. Ostatné výnosy z hospodárskej a finančnej činnosti

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

Názov položky	2024	2023
Významné položky pri aktivácii nákladov, z toho:	93 474	94 664
Aktivácia služieb v rámci prevádzky hotelového zariadenia	93 474	94 664
Ostatné významné položky výnosov z hospodárskej činnosti, z toho:	1 278 136	2 462 294
Predaj materiálu	798	1 210
Prebytky na majetku zistené pri inventarizácii	14 633	0
Výnosy z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	22 415	33 307
Výnosy z dotácií***	0	1 248 264
Prenájom optických káblov*	738 766	724 919
Prenájom RR bodov	302 158	251 389
Prenájom priestorov, rekreačných zariadení	35 742	68 877
Náhrady škôd od poisťovní	85 999	80 709
Ostatné	77 625	53 619
Finančné výnosy, z toho:	3 001 506	2 868 222
Kurzové zisky, z toho:	212	151
kurzové zisky ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	0	0
Ostatné významné položky finančných výnosov, z toho:	3 001 294	2 868 071
Výnosové úroky	2 918 183	1 765 561
Výnosy z cenných papierov a podielov**	81 392	768 656
Výnosy z finančného majetku (úroky z poskytnutej pôžičky)	0	333 854
Výnosy - ostatné	1 719	0

*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 k 31. decembru 2024 predstavujú dividendy prijaté od Spoločnosti pre skladovanie, a.s. vo výške 0 EUR za rok 2023 (2023: 700 000 EUR) a od spoločnosti Energotel, a.s. vo výške 81 392 EUR za rok 2023 (2023: 68 655 EUR).

***Výnosy z dotácií predstavujú štátnu pomoc z MH SR za rok 2023 v sume 1 212 179 EUR na pokrytie dodatočných nákladov v dôsledku zvýšenia cien plynu a elektriny.

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	2024	2023
Náklady za poskytnuté služby, z toho:	12 968 397	9 163 554
Náklady voči audítorovi, audítorskej spoločnosti, z toho:	134 925	146 460
náklady za overenie individuálnej účtovnej závierky	49 500	38 000
iné uisťovacie audítorské služby	0	0
súvisiace audítorské služby	0	0
daňové poradenstvo	0	0
ostatné neaudítorské služby	85 425	108 460
Ostatné významné položky nákladov za poskytnuté služby, z toho:	12 833 472	9 017 094
Nájomné	562 230	462 747
Odborno-poradenské služby *	528 782	521 472
Náklady na inzerciu, reklamu	29 833	23 497
Opravy	4 004 434	2 121 302
Cestovné	133 070	166 343
Reprezentačné a propagačné predmety	60 615	70 761
Služby hospodárskeho charakteru *	7 350 089	5 471 081
Geologické práce, biologická rekultivácia	29 047	37 982
Školenia	98 857	112 207
Ostatné	36 515	29 702
Ostatné významné položky nákladov z hospodárskej činnosti, z toho:	1 898 154	1 478 103
Manká a škody	5 112	0
Zostatková cena predaného dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	3 738	17 074
Príspevky	21 992	35 267
Poistné	1 821 141	1 243 290
Dary	35 250	8 000
Pokuty a penále	5 340	158 212
Ostatné	5 581	16 260
Finančné náklady, z toho:	94 668	420 220
Kurzové straty, z toho:	711	988
kurzové straty ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	0	0
Ostatné významné položky finančných nákladov, z toho:	93 957	419 232
Tvorba a zúčtovanie opravných položiek k finančnému majetku	0	412 218
Bankové poplatky	6 513	5 760
Ostatné	87 444	1 254

* Služby hospodárskeho charakteru zahŕňajú najmä náklady na ochranu a monitorovanie ropovodného systému, strážnu službu, správu IT, implementáciu procesov, upratovacie služby a telekomunikačné služby.

5. Osobné náklady

Prehľad osobných nákladov Spoločnosti je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	2024	2023
Osobné náklady, z toho:	14 923 883	15 099 613
Mzdy	9 918 129	10 198 651
Sociálne poistenie	2 486 216	2 555 477
Zdravotné poistenie	1 176 669	1 084 770
Sociálne zabezpečenie	1 084 474	988 465
Doplňkové dôchodkové sporenie	258 395	257 733

6. Dane

Informácie o dočasných rozdieloch a výpočte odloženej dane:

Názov položky	Stav k 31.12.2023	Zaúčtovaná do vlastného imania	Zaúčtované do výkazu ziskov a strát	Stav k 31.12.2024
Dlhodobý majetok	-105 086 287	0	9 055 038	-96 031 249
Zásoby	934 148	0	0	934 148
Pohľadávky	267 013	0	0	267 013
Rezervy	871 639	0	-35 134	836 505
Daňové straty	0	0	0	0
Pasívne časové rozlíšenie	1 062 391	0	122 227	1 184 618
Ostatné	1 518 282	0	341 586	1 859 868
Celkom	-100 432 814	0	9 483 717	-90 949 097
Sadzba dane z príjmov (v %)	21%	24%	24%	24%
Odložená daňová pohľadávka (+)/daňový záväzok (-) vypočítaný	-21 090 891	0	1 991 581	-19 099 310
Vplyv zmeny sadzby dane	0	0	-2 728 473	-2 728 473
Celková odložená daňová pohľadávka (+)/ daňový záväzok (-) po zmene sadzby	-21 090 891		-736 892	-21 827 783
Odložená daňová pohľadávka zaúčtovaná	0		0	0
Odložený daňový záväzok*	21 090 891		736 892	21 827 783

* Pri výpočte odloženej daňovej pohľadávky a odloženého daňového záväzku bola uplatnená nová 24% sadzba dane vyplývajúca zo zmeny sadzby dane z príjmov právnických osôb od 1. januára 2025.

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

Názov položky	Základ dane	2024		Základ dane	2023	
		Daň	Daň v %		Daň	Daň v %
Výsledok hospodárenia pred zdanením, z toho:	13 545 223			9 826 842		
teoretická daň		2 844 497	21%		2 063 637	21%
Daňovo neuznané náklady	406 001	85 260		844 902	177 429	
Výnosy nepodliehajúce dani	-83 111	-17 452		-1 576 325	-331 028	
Vplyv nevykázaných odloženej daňovej pohľadávky	0	0		0	0	
Umorenie daňovej straty	0	0		0	0	
Zmena sadzby dane	0	2 728 473		0	0	
Iné	-890 514	-187 007		-812 343	-170 592	
Spolu		5 453 770	40%		1 739 446	18%
Splatná daň z príjmov		4 716 878	35%		3 903 020	40%
Odložená daň z príjmov		736 892	5%		-2 163 574	-22%
Celková daň z príjmov		5 453 770	40%		1 739 446	18%

V. INFORMÁCIE O INÝCH AKTÍVACH A INÝCH PASÍVACH

1. Ostatné finančné povinnosti

Názov položky	Stav k 31.12.2024	Stav k 31.12.2023
Rozostavané stavby	3 724 955	6 656 841
Skladovacie kapacity	3 613 053	2 837 110
Stavby na začatie	718 900	1 021 803
Ostatné investičné akcie	460 000	0

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) Vzhľadom na to, že 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.
- iii) Záruky dodávateľov na ukončené investičné projekty sú kryté bankovými zárukami počas dohodnutej záručnej doby. K 31. decembru 2024 sú prijaté bankové garancie vo výške 435 059 EUR (2023: 302 018 EUR).

Skutočnosti sledované na podsúvahových účtoch:

Spoločnosť eviduje na podsúvahových účtoch drobný hmotný a nehmotný majetok a materiál v civilnej obrane.

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

Od 16. decembra 2024 bol účinný 15. balík sankcií EÚ voči Ruskej federácii, ktorým bola opätovne predĺžená výnimka na zákaz exportu ropných produktov vyrobených na Slovensku z ruskej ropy do Českej republiky prijatá v šiestom balíku sankcií EÚ, pričom uvedená výnimka bola platná do 5. júna 2025. 24. februára 2025 bol prijatý 16. balík sankcií EÚ voči Ruskej federácii a 20. mája 2025 bol prijatý 17. balík sankcií EÚ voči Ruskej federácii, ktoré neobsahovali ďalšie predĺženie predmetnej výnimky. Spoločnosť aktívne sleduje aktuálny vývoj v tejto oblasti a prípadnú možnosť ďalšieho predĺženia výnimky, ktorá má vplyv na využívanie jednotlivých prepravných trás a prepravované množstvá ropy.

Po 31. decembri 2024 nenastali žiadne také udalosti, ktoré by vyžadovali úpravu alebo zverejnenie v individuálnej účtovnej závierke.

VII. TRANSAKcie SO SPRIAZNENÝMI STRANAMI

1. Transakcie medzi Spoločnosťou a spriaznenými osobami

	<i>Spriaznená osoba</i>	2024	2023
Nákup energií	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	5 307 957	11 200 788
	SPP, ZSE Energia, SSE, VSE, Slov. vodohosp. podnik	5 307 957	11 200 788
Nákup služieb	<i>Pridružené účtovné jednotky</i>	46 217	46 230
	Energotel, a.s.	46 217	46 230
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	27 811	9 099
	Ministerstvo vnútra SR	22 988	4 784
	Ministerstvo obrany SR	1 261	824
	Slov. vodohosp. podnik, Východoslov. distribučná eustream	2 098	2 027
		1 464	1 464
	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	387 811	288 000
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	387 811	288 000
Predaj služieb	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>	22 847	32 703
	Ministerstvo hospodárstva SR	22 847	32 703
	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	27 067 872	24 026 928
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	27 067 872	24 026 928
	<i>Pridružené účtovné jednotky</i>	751 379	724 919
	Energotel, a.s.	751 379	724 919
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	83 541	73 625
	SPP, ZSE Energia	15 419	16 799
	Správa štátnych hmotných rezerv	0	9 971
	Ministerstvo obrany SR	11 652	0
	Ministerstvo vnútra SR	44 273	37 971
	Západoslovenská distribučná, a. s.	6 151	4 077
	eustream, a.s.	6 046	4 807
	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>	0	1 247 138
Ostatné výnosy	Ministerstvo hospodárstva SR	0	1 247 138
	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	1 719	0
	BSP	1 719	0
Ostatné náklady	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	86 566	0
	BSP	86 566	0
Úrokový výnos z poskytnutej pôžičky	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	0	333 854
	BSP	0	333 854
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	0	184 932
	SPP, a.s.	0	184 932
Prijaté dividendy	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	0	700 000
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	0	700 000
	<i>Pridružená účtovná jednotka</i>	81 392	68 656
	Energotel, a.s.	81 392	68 656
	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>	1 500 000	1 500 000
Vyplatené dividendy	Ministerstvo hospodárstva SR	1 500 000	1 500 000

Charakteristika zostatku	Spriaznená osoba	Stav k 31.12.2024	Stav k 31.12.2023
Výnosy budúcich období	<i>Pridružená účtovná jednotka</i>	-2 340 131	-2 017 826
	Energotel, a.s.	-2 340 131	-2 017 826
	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>	-211 806	-265 605
	Ministerstvo hospodárstva SR	-211 806	-265 605
Prijmy budúcich období	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	3 784 353	2 660 056
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	3 784 353	2 660 056
	<i>Pridružená účtovná jednotka</i>	1 901	0
	Energotel, a.s.	1 901	0
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	2 618	0

	<i>Spriaznená osoba</i>	2024	2023
	Ministerstvo vnútra SR	1 587	0
	Ministerstvo obrany SR	647	0
	Západoslov.distribučná, a.s., SPP – distribúcia, a.s., eustream	384	0
Závazky z obchodného styku	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	-38 450	-28 800
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	-38 450	-28 800
	<i>Pridružená účtovná jednotka</i>	-4 620	-9 240
	Energotel, a.s.	-4 620	-9 240
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	-1 108 952	-242 275
	Ministerstvo vnútra SR	-4 000	0
	Ministerstvo obrany SR	-630	0
	ZSE Energia a.s.	-1 104 073	0
	Slovenské elektrárne	0	-241 836
	eustream	-249	-439
Pohľadávky z obchodného styku	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>	2 174	1 413
	Ministerstvo hospodárstva SR	2 174	1 413
	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	2 376 493	4 249 364
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	2 376 493	4 249 364
	<i>Pridružená účtovná jednotka</i>	133 328	121 496
	Energotel, a.s.	133 328	121 496
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	10 637	9 568
	Ministerstvo obrany SR	2 742	0
	SPP – distribúcia, a.s.	5 367	4 485
	Západoslov.distribučná, a.s.	2 528	4 519
	eustream	0	564

2. Príjmy a výhody členov štatutárneho orgánu, dozorného orgánu a iného orgánu:

Názov položky	Predstavenstvo		Dozorná rada		Spolu	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Priznané odmeny za účtovné obdobie z dôvodu výkonu funkcie, z toho:	305 507	263 374	123 248	117 601	428 755	380 975
<i>Priznané odmeny súčasných členov</i>	242 976	62 934	122 586	40 773	365 562	103 707
<i>Plnenia vyplývajúce z dôchodkových programov pre bývalých členov</i>	62 531	200 440	662	76 828	63 193	277 268
Spolu	305 507	263 374	123 248	117 601	428 755	380 975

VIII. PREHĽAD 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	Prírastky	Úbytky	Presuny	Stav k
	1.1.2024				31.12.2024
Základné imanie	272 522 740	0	0	0	272 522 740
Ostatné kapitálové fondy	10 071 621	0	0	0	10 071 621
Zákonný rezervný fond a nedeliteľný fond	54 504 549	0	0	0	54 504 549
Ostatné fondy	2 324 260		0	800 000	3 124 260
Oceňovacie rozdiely z kapitálových účastín	-86 566	0	-86 566	0	0
Nerozdelený zisk minulých rokov	2 637 213	0	0	5 516 668	8 153 881
Výsledok hospodárenia bežného účtovného obdobia	8 087 396	8 091 453	1 770 728	-6 316 668	8 091 453
Vlastné imanie spolu	350 061 213	8 091 453	1 684 162	0	356 468 504

Položka vlastného imania	Stav k 1.1.2023	Prírastky	Úbytky	Presuny	Stav k 31.12.2023
Základné imanie	252 871 892	0	0	19 650 848	272 522 740
Ostatné kapitálové fondy	10 071 621	0	0	0	10 071 621
Zákonný rezervný fond a nedeliteľný fond	50 574 379	0	0	3 930 170	54 504 549
Ostatné fondy	2 324 260	0	0	0	2 324 260
Oceňovacie rozdiely z kapitálových účastí	-86 566	0	0	0	-86 566
Nerozdelený zisk minulých rokov	20 524 465	0	0	-17 887 252	2 637 213
Výsledok hospodárenia bežného účtovného obdobia	7 443 960	8 087 396	1 750 194	-5 693 766	8 087 396
Vlastné imanie spolu	343 724 011	8 087 396	1 750 194	0	350 061 213

Základné imanie Spoločnosti tvorí 8 210 akcií v menovitej hodnote 33 194 EUR (2023: 8 210 akcií v menovitej hodnote 33 194 EUR). Všetky akcie sú spojené s rovnakými právami pre akcionárov.

Rozhodnutím akcionára zo dňa 28. júna 2023 došlo k zvýšeniu základného imania z majetku spoločnosti (t.j. z nerozdeleného zisku z minulých rokov) o 19 650 848 EUR čo predstavuje zvýšenie počtu akcií vydaním nových kmeňových akcií v počte 592 kusov a k zvýšeniu zákonného rezervného fondu spoločnosti o sumu 3 930 170 EUR z nerozdeleného zisku z minulých rokov.

Spoločnosť dosiahla čistý zisk na akciu vo výške 985 EUR (2023: 985 EUR na akciu).

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 rokoch 2024 a 2023 nedošlo k čerpaniu z fondu odmien.

Charakteristika pohybov vlastného imania za rok 2024 je uvedená nižšie:

Prírastky:	
• Výsledok hospodárenia za bežné účtovné obdobie	8 091 453 EUR
• Tvorba fondu odmien	800 000 EUR
• Nerozdelený zisk minulých rokov	5 516 668 EUR
Úbytky:	
• Prídel do sociálneho fondu	270 728 EUR
• Čerpanie fondu odmien	0 EUR
• Dividendy MH SR	1 500 000 EUR
• Oceňovacie rozdiel z kap. účastí	86 566 EUR

Charakteristika pohybov vlastného imania za rok 2023 je uvedená nižšie:

Prírastky:	
• Navýšenie základného imania	19 650 848 EUR
• Navýšenie zákonného rezervného fondu	3 930 170 EUR
• Výsledok hospodárenia za bežné účtovné obdobie	8 087 396 EUR
Úbytky:	
• Prídel do sociálneho fondu	250 194 EUR
• Čerpanie fondu odmien	0 EUR
• Dividendy MH SR	1 500 000 EUR

2. Rozdelenie zisku za predchádzajúci rok 2023

Rozdelenie zisku za rok 2023 vo výške 8 087 396 EUR bolo schválené rozhodnutím akcionára dňa 17. decembra 2024 nasledovne:

• Prídel do sociálneho fondu	270 728 EUR
Výplata dividend	1 500 000 EUR
Fond odmien	800 000 EUR
• Nerozdelený zisk minulých rokov	5 516 668 EUR

3. Návrh na rozdelenie zisku za rok 2024

Návrh na rozdelenie zisku za rok 2024 vo výške 8 091 453 EUR je nasledovný:

• Prídel do sociálneho fondu	269 931 EUR
Výplata dividend	1 500 000 EUR
Fond odmien	0 EUR
• Nerozdelený zisk minulých rokov	6 321 522 EUR

V zmysle stanov Spoločnosti rozdelenie zisku patrí do pôsobnosti valného zhromaždenia.

IX. PREHĽAD PEŇAŽNÝCH TOKOV

Na účely uvádzania údajov v prehľade peňažných tokov sa rozumie:

- peňažnými prostriedkami peňažná hotovosť, ekvivalenty peňažnej hotovosti, peňažné prostriedky na bežných účtoch v bankách alebo pobočkách zahraničných bánk, kontokorentný účet a časť zostatku účtu peniaze na ceste, ktorý sa viaže k prevodu medzi bežným účtom a pokladnicou alebo medzi dvoma bankovými účtami,
- 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.

Termínované vklady k 31. decembru 2024 aj k 31. decembru 2023 sú zameniteľné za vopred známu sumu peňažných prostriedkov a nie je pri nich riziko výraznej zmeny jeho hodnoty v najbližších troch mesiacoch odo dňa, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka a preto ich Spoločnosť posúdila a vykazuje ako peňažný ekvivalent.

Spoločnosť zostavila prehľad peňažných tokov pomocou nepriamej metódy:

Názov položky	2024	2023
Výsledok hospodárenia pred zdanením	13 545 223	9 826 842
Úpravy o nepeňažné operácie:		
Odpisy dlhodobého majetku	15 267 986	17 294 758
Manká a škody	5 112	0
Zmena stavu opravnej položky k dlhodobému majetku	9 377 935	11 421 887
Zmena stavu rezerv	-5 194	63 408
Úrokové náklady (netto)	-2 918 183	-1 765 560
Strata / (zisk) z predaja dlhodobého majetku	-18 677	-16 233
Výnosy z dlhodobého finančného majetku	-83 111	-1 102 510
Ostatné položky nezahrnuté do nepeňažných operácií	86 566	-1 212 179
Zisk z prevádzky pred zmenou pracovného kapitálu	35 257 657	34 510 413

Názov položky	2024	2023
<i>Zmena pracovného kapitálu:</i>		
Úbytok (prírastok) pohľadávok z obchodného styku a časového rozlíšenia	-1 614 224	-9 311 813
Úbytok (prírastok) zásob	-4 649	-995
(Úbytok) prírastok záväzkov a časového rozlíšenia	3 383 218	-1 172 234
Prevádzkové peňažné toky	37 002 002	24 025 371
Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	37 002 002	24 025 371
Prevádzkové peňažné toky	-5 343 652	-1 641 436
Zaplatená daň z príjmov	-1 500 000	-1 500 000
Vyplatené dividendy	0	883 275
Príjmy z mimoriadnych položiek	0	883 275
Čisté peňažné toky z prevádzkovej činnosti	30 178 350	21 767 210
Peňažné toky z investičnej činnosti		
Nákup dlhodobého majetku	-19 993 152	-9 706 246
Príjmy z predaja dlhodobého majetku	22 415	33 307
Prijaté splátky pôžičky	0	24 921 636
Prijaté úroky	2 718 595	1 593 464
Prijaté dividendy	81 392	768 656
Čisté peňažné toky z investičnej činnosti	-17 170 750	17 610 817
Peňažné toky z finančnej činnosti		
Čisté peňažné toky z finančnej činnosti	0	0
Kurzové rozdiely k peňažným prostriedkom a ekvivalentom	0	0
Prírastky (úbytky) peňažných prostriedkov a peňažných ekvivalentov	13 007 601	39 378 027
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na začiatku roka	72 255 491	32 877 464
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na konci roka	85 263 092	72 255 491

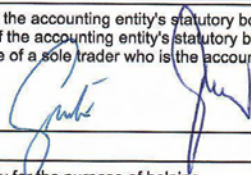


FINANCIAL STATEMENTS

AT 31. 12. 2024



13 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2024

UZPODV14_1		FINANCIAL STATEMENTS			
Úč POD		of entrepreneurs maintaining accounts under the system of double entry bookkeeping			
		at 3 1 . 1 2 . 2 0 2 4 (in whole euros)			
Tax identification number (DIČ)	Financial statements	Accounting entity	Month	Year	
2 0 2 0 4 0 3 7 1 5	X ordinary	small	For the period from	1	2 0 2 4
Identification number (IČO)	extraordinary	X large	to	1 2	2 0 2 4
3 1 3 4 1 9 7 7	interim	(vyznačí sa x)	Preceding period from	1	2 0 2 3
SK NACE			to	1 2	2 0 2 3
4 9 . 5 0 . 2					
Attached parts of the financial statements					
X Balance Sheet (Úč POD 1-01) X Income Statement (Úč POD 2-01) X Notes to the Financial Statements (Úč POD 3-01)					
(in whole euros) (in whole euros) (in whole euros or eurocents)					
Legal name (designation) of the accounting entity					
TRANSPETROL, a . s .					
Registered office of the accounting entity					
Street		Number			
Šumavská		3 8			
Zip code		Municipality			
8 2 1 0 8		Bratislava			
Designation of the Commercial Register and company registration number					
Bratislava III					
Oddiel: Sa, Vložka číslo: 507/B					
Telephone		Fax			
0 2 / 5 0 6 4 1 7 3 4					
Email					
transpetrol@transpetrol.sk					
Prepared on:		Approved on:		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:	
1 0 . 0 6 . 2 0 2 5		25. 08. 2 0 2 5			
This form in any foreign language cannot be submitted to the Tax office and it is only for the purpose of helping.					

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

M5-SP-5-18000/2014/ENQ

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	Net 2	
			Gross - part 1 Correction - part 2		Net 3
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 2 6 8 1 8	
			2 3 2 8 8 4		5 4 7 9 3 1
7.	Acquisition of property, plant and equipment (042) - /094/	18	1 0 2 6 4 1 3 9	9 5 8 3 0 0 8	
			6 8 1 1 3 1		5 7 2 3 8 5 9
8.	Advance payments made for property, plant and equipment (052) - /095A/	19	2 6 8 2 0 0	2 6 8 2 0 0	
9.	Value adjustment to acquired assets (+/- 097) +/- 098	20			
A.III.	Non-current financial assets total (lines 22 to 32)	21	6 8 7 3 6 1 3 3	6 8 7 3 6 1 3 3	
					6 8 7 3 6 1 3 2
A.III.1.	Shares and ownership interests in affiliated accounting entities (061A, 062A, 063A) - /096A/	22	6 8 2 1 1 0 0 0	6 8 2 1 1 0 0 0	
					6 8 2 1 0 9 9 9
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			
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			

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		1 0 0 2 8 4 9 8 8	9 9 0 8 3 8 2 7
				1 2 0 1 1 6 1	8 3 8 0 9 8 0 2
B.I.	Inventory total (lines 35 to 40)	34		1 8 6 3 8 1 3	9 2 9 6 6 5
				9 3 4 1 4 8	9 3 0 1 2 8
B.I.1.	Raw material (112, 119, 11X) - /191, 19X/	35		1 8 6 1 3 3 8	9 2 7 1 9 0
				9 3 4 1 4 8	9 2 8 1 7 8
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		2 4 7 5	2 4 7 5
					1 9 5 0
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	
				Correction - part 2	Net 3
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	1 3 1 5 8 0 8 3	1 2 8 9 1 0 7 0	
			2 6 7 0 1 3		1 0 6 2 4 1 8 3
B.III.1.	Trade receivables total (lines 55 to 57)	54	1 2 9 8 6 3 5 5	1 2 7 1 9 3 4 2	
			2 6 7 0 1 3		1 0 1 1 1 6 0 7
1.a.	Trade receivables from affiliated accounting entities (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	55	2 3 7 6 4 9 3	2 3 7 6 4 9 3	
					4 2 4 9 3 6 4
1.b.	Trade receivables within participating interest, except for receivables from affiliated accounting entities (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	56	1 3 3 3 2 9	1 3 3 3 2 9	
					1 2 1 4 9 6

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	2	Net 3				
			Gross - part 1	Net 2					
			Correction - part 2						
1.c.	Other trade receivables (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	57	1 0 4 7 6 5 3 3	1 0 2 0 9 5 2 0					
			2 6 7 0 1 3		5 7 4 0 7 4 7				
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	6 7 9 6	6 7 9 6					
					3 7 0 5 9 9				
8.	Receivables related to derivative transactions (373A, 376A)	64							
9.	Other receivables (335A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	65	1 6 4 9 3 2	1 6 4 9 3 2					
					1 4 1 9 7 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	Net 2	
			Gross - part 1 Correction - part 2		
B.V.	Financial accounts line 72 + line 73	71	8 5 2 6 3 0 9 2	8 5 2 6 3 0 9 2	7 2 2 5 5 4 9 1
B.V.1.	Cash (211, 213, 21X)	72	1 3 4 5 6	1 3 4 5 6	1 9 5 8 3
2.	Bank accounts (221A, 22X, +/- 261)	73	8 5 2 4 9 6 3 6	8 5 2 4 9 6 3 6	7 2 2 3 5 9 0 8
C.	Accruals/deferrals total (lines 75 to 78)	74	6 1 2 9 3 3 0	6 1 2 9 3 3 0	6 5 8 0 6 8 7
C.1.	Prepaid expenses - long-term (381A, 382A)	75	3 1 7 9 2 0	3 1 7 9 2 0	2 5 1 3 7 5
2.	Prepaid expenses - short-term (381A, 382A)	76	1 6 2 7 2 6 7	1 6 2 7 2 6 7	1 6 7 4 3 0 9
3.	Accrued income - long-term (385A)	77			
4.	Accrued income - short-term (385A)	78	4 1 8 4 1 4 3	4 1 8 4 1 4 3	4 6 5 5 0 0 3
EQUITY AND LIABILITIES			Current accounting period		Preceding accounting period
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES line 80 + line 101 + line 141			4		5
A.	Equity line 81 + line 85 + line 86 + line 87 + line 90 + line 93 + line 97 + line 100	80	3 9 7 8 2 3 2 1 0		3 8 8 2 3 8 0 5 8
A.I.	Share capital total (lines 82 to 84)	81	2 7 2 5 2 2 7 4 0		2 7 2 5 2 2 7 4 0
A.I.1.	Share capital (411 alebo +/- 491)	82	2 7 2 5 2 2 7 4 0		2 7 2 5 2 2 7 4 0
2.	Change in share capital +/- 419	83			
3.	Unpaid share capital (/-353)	84			
A.II.	Share premium (412)	85			
A.III.	Other capital funds (413)	86	1 0 0 7 1 6 2 1		1 0 0 7 1 6 2 1
A.IV.	Legal reserve funds line 88 + line 89	87	5 4 5 0 4 5 4 9		5 4 5 0 4 5 4 9
A.IV.1.	Legal reserve fund and non-distributable fund (417A, 418, 421A, 422)	88	5 4 5 0 4 5 4 9		5 4 5 0 4 5 4 9
2.	Reserve fund for own shares and own ownership interests (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

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	3 1 2 4 2 6 0	2 3 2 4 2 6 0
A.V.1.	Statutory funds (423, 42X)	91		
2.	Other funds (427, 42X)	92	3 1 2 4 2 6 0	2 3 2 4 2 6 0
A.VI.	Differences from revaluation total (lines 94 to 96)	93		- 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
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	8 1 5 3 8 8 1	2 6 3 7 2 1 3
A.VII.1.	Retained earnings from previous years (428)	98	8 1 5 3 8 8 1	2 6 3 7 2 1 3
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 0 9 1 4 5 3	8 0 8 7 3 9 6
B.	Liabilities line 102 + line 118 + line 121 + line 122 + line 136 + line 139 + line 140	101	3 7 2 7 5 9 2 0	3 4 8 2 9 7 4 0
B.I.	Non-current liabilities total (line 103 + lines 107 to 117)	102	2 3 8 0 0 1 9 1	2 3 0 9 9 9 7 0
B.I.1.	Non-current trade liabilities total (lines 104 to 106)	103		
1.a.	Trade liabilities to affiliated accounting entities (321A, 475A, 476A)	104		
1.b.	Trade liabilities within participating interest, except for liabilities to affiliated accounting entities (321A, 475A, 476A)	105		
1.c.	Other trade liabilities (321A, 475A, 476A)	106		
2.	Net value of contract (316A)	107		
3.	Other liabilities to affiliated accounting entities (471A, 47XA)	108		
4.	Other liabilities within participating interest, except for liabilities to affiliated accounting entities (471A, 47XA)	109		
5.	Other non-current liabilities (479A, 47XA)	110	1 7 4 9 3 3 5	1 8 6 1 6 1 2
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 2 3 0 7 3	1 4 7 4 6 7
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 1 8 2 7 7 8 3	2 1 0 9 0 8 9 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

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	1 2 2 6 4 3 0 7	1 0 5 1 3 1 5 4
B.IV.1.	Trade liabilities total (lines 124 to 126)	123	9 2 5 1 6 5 7	6 7 5 7 9 9 2
1.a.	Trade liabilities to affiliated accounting entities (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	124	3 8 4 5 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 6 2 0	9 2 4 0
1.c.	Other trade liabilities (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	126	9 2 0 8 5 8 7	6 7 1 9 9 5 2
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	6 5 5 3 1 7	5 2 1 2 1 3
7.	Liabilities related to social security (336A)	132	4 3 9 1 0 9	3 4 0 7 0 1
8.	Tax liabilities and subsidies (341, 342, 343, 345, 346, 347, 34X)	133	1 8 9 4 5 7 7	2 8 8 7 1 1 0
9.	Liabilities related to derivative transactions (373A, 377A)	134		
10.	Other liabilities (372A, 379A, 474A, 475A, 479A, 47XA)	135	2 3 6 4 7	6 1 3 8
B.V.	Short-term provisions line 137 + line 138	136	9 4 6 9 2 2	9 5 2 1 1 6
B.V.1.	Legal provisions (323A, 451A)	137	3 7 4 9 1 7	3 4 4 9 7 7
2.	Other provisions (323A, 32X, 459A, 45XA)	138	5 7 2 0 0 5	6 0 7 1 3 9
B.VI.	Current bank loans (221A, 231, 232, 23X, 461A, 46XA)	139		
B.VII.	Short-term financial assistance (241, 249, 24X, 473A, I-/255A)	140		
C.	Accruals/deferrals total (lines 142 to 145)	141	4 0 7 8 7 8 6	3 3 4 7 1 0 5
C.1.	Accrued expenses - long-term (383A)	142		
2.	Accrued expenses - short-term (383A)	143	4 4 6 7 6 3	
3.	Deferred income - long-term (384A)	144	3 2 6 3 8 8 4	2 9 9 7 4 5 9
4.	Deferred income - short-term (384A)	145	3 6 8 1 3 9	3 4 9 6 4 6

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

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

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	5 1 6 1 0 9 9 2	5 0 4 4 3 7 8 7
**	Income from financial activities - total line 30 + line 31 + line 35 + line 39 + line 42 + line 43 + line 44	29	3 0 0 1 5 0 6	2 8 6 8 2 2 2
VIII.	Revenue from the sale of securities and shares (661)	30		
IX.	Income from non-current financial assets total (lines 32 to 34)	31	8 3 1 1 1	1 1 0 2 5 0 9
IX.1.	Income from securities and ownership interests in affiliated accounting entities (665A)	32	8 3 1 1 1	1 1 0 2 5 0 9
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	2 9 1 8 1 8 3	1 7 6 5 5 6 0
XI.1.	Interest income from affiliated accounting entities (662A)	40		
2.	Other interest income (662A)	41	2 9 1 8 1 8 3	1 7 6 5 5 6 0
XII.	Exchange rate gains (663)	42	2 1 2	1 5 1
XIII.	Gains on revaluation of securities and income from derivative transactions (664, 667)	43		
XIV.	Other income from financial activities (668)	44		2
**	Expenses related to financial activities - total line 46 + line 47 + line 48 + line 49 + line 52 + line 53 + line 54	45	9 4 6 6 8	4 2 0 2 2 0
K.	Securities and shares sold (561)	46		
L.	Expenses related to current financial assets (566)	47		
M.	Value adjustments to financial assets (+/-) (565)	48		4 1 2 2 1 8
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	7 1 1	9 8 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	9 3 9 5 7	7 0 1 4

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

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



**Notes to financial statements
prepared as at 31 December 2024**

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 City Court Bratislava III, 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 plant-wide fire department
- computer services
- brokerage activity in the field of services
- brokerage activity in the field of 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 17 December 2024.

4. *Legal reason for preparing the financial statements*

The financial statements of the Company as at 31 December 2024 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 2024 to 31 December 2024.

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 as a subsidiary is prepared by the Ministry of Economy of the Slovak Republic with its seat at Mlynské Nivy 44/a, 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), which also includes the consolidated financial statements referred to in the first sentence, 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:

Spoločnosť pre skladovanie, a.s. with its seat in Trakovice 461, 919 33, Slovak Republic

BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH with its seat at Trabrennstasse 6-8, A-1020 Vienna, Austria (please refer to Part III.3 of these notes for more details on the liquidation of BSP Bratislava-Schwechat Pipeline GmbH).

6. Number of staff

Item	31.12.2024	31.12.2023
Average number of staff	277	310
Number of staff at the balance sheet date, of which:	255	297
- of which Management	40	44

7. Date of approval of the Company's auditor

On 29 January 2025, the General Meeting approved PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. as statutory auditor of the Company's financial statements for the year 2024.

8. The Company's bodies and shareholders

The Company's bodies

	At 31.12.2024	At 31.12.2023
Board of Directors:	Ing. Martin Šustr, PhD. (Chairman) (from 10.6.2024)	Ing. Martin Šustr, PhD. (Chairman) (from 11.12.2023)
	Ing. Ján Ďurišin (Vice-Chairman) (from 10.6.2024)	Ing. Ján Ďurišin (Vice-Chairman) (from 11.12.2023)
	RNDr. Martin Ružinský, PhD., PhD. (11.12.2023)	RNDr. Martin Ružinský, PhD., PhD. (11.12.2023)
	Ing. Ľubica Kostovičová (from 10.6.2024)	Ing. Ľubica Kostovičová (from 11.12.2023)
	JUDr. PhDr. Juraj Richter, MBA, LL.M (from 10.6.2024)	JUDr. PhDr. Juraj Richter, MBA, LL.M (from 11.12.2023)

	At 31.12.2024	At 31.12.2023
Supervisory Board:	Ing. Štefan Palka (Chairman) Ing. Marek Zálom (from 11.12.2023) Ing. Lucia Patznerová (from 11.12.2023) Ing. Ivan Šramko (from 11.12.2023) Ing. Arch. Dezider Prikler (from 11.12.2023) Ing. Norbert Kádek (from 11.12.2023) Ing. Tatiana Daňková (from 19.1.2024)	Ing. Štefan Palka (Chairman) Ing. Marek Zálom (from 11.12.2023) Ing. Lucia Patznerová (from 11.12.2023) Ing. Ivan Šramko (from 11.12.2023) Ing. Arch. Dezider Prikler (from 11.12.2023) Ing. Norbert Kádek (from 11.12.2023) Ing. Tatiana Daňková (from 19.1.2023) Ing. Iveta Gajdácsová Mgr. Vendelin Migra

The Company's shareholders

The Slovak Republic, represented by the Ministry of Economy of the Slovak Republic is the sole shareholder of the Company, registered in the listing of booked shares at the Central Securities Depository of the Slovak Republic, a.s.

The structure of the Company's shareholders as at 31 December 2024:

	Share of the registered capital		Share in the voting rights	Share in other equity items different from that in the registered capital	Amount of contribution to Capital reserves funds from contributions
	Absolute	In %	%	%	
Ministry of Economy of the Slovak Republic	272,522,740	100	100	-	-
Total	272,522,740	100	100	-	-

The structure of the Company's shareholders as at 31 December 2023:

	Share of the registered capital		Share in the voting rights	Share in other equity items different from that in the registered capital	Amount of contribution to Capital reserves funds from contributions
	Absolute	In %	%	%	
Ministry of Economy of the Slovak Republic	272,522,740	100	100	-	-
Total	272,522,740	100	100	-	-

II. ACCOUNTING METHODS APPLIED

a) Basis of preparation

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

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

The Company consistently applied the accounting methods and the general accounting principles.

b) Non-current intangible and tangible assets

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

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

The Company did not develop any activities within research and development and therefore there were no related research costs in 2024 or 2023.

The amortization 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 amortization method and the annual depreciation rate for non-current intangible assets are presented in the following table:

	Expected economic useful life in years	Amortization method	Annual amortization 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
Storage units 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 (contained within the pipeline system) as non-current tangible assets.

The Company recognized any purchase of technological 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 set a specific deviation from the measurement error for certain oil quantity gauges. If the actual deviation is lower than this standard, the Company does not account for the technological oil variance. If the deviation from the accounting balance is higher than the statistical measurement inaccuracy, the oil inventory differences are charged as deferred income, and are dissolved into income during the depreciation period of the technological filling in the pipeline and tanks.

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.

The Company has identified certain risks in relation to the ongoing military conflict in Ukraine and the related sanctions against the Russian Federation and has made relevant measures to mitigate their effects on the business. The Company continually analyses the situation based on available information and the current developments and evaluates its direct effect on the Company and its subsidiaries.

The Company is facing risks related to the physical crude oil flow within the transport system in the Russian Federation and Ukraine resulting from the conflict itself, as well as from the European Union's efforts to reduce the dependence of member countries on oil from the Russian Federation.

Since 16 December 2024, the adoption of the 15th EU sanctions package against the Russian Federation is effective, which extended the exemption adopted in the 6th EU sanctions package concerning the embargo on the export of fuel and select crude oil products produced in the Slovak Republic from Russian crude oil transported through pipelines into countries other than the Czech Republic. The exemption was valid until 5 June 2025 in addition to the export of products to Ukraine, for which the exemption is valid indefinitely from December 2022.

The mentioned sanctions and their expected future negative impact on the development of oil transportation to the Czech Republic, as well ongoing negotiations with customers, may in certain circumstances have an impact on the Company's future operating results. Management evaluated the above as an indicator of possible asset impairment and performed an impairment assessment analysis, for further information see Note III.2.

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.

The Company does not have any 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.

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) State subsidies

Eligibility to receive a state subsidy, support, or grant is accounted for when it is virtually certain that it will be granted, as the conditions for the state subsidy, support, or grant have been met.

Subsidies received from the national budget are accounted for as a Company's liability at the date of receipt. Subsidies for operating activities are accounted for on the accrual basis as other revenues from operating activities, provided the subsidy was granted to cover operating costs, along with the recognition of costs incurred for the intended purpose. Subsidies for the acquisition of non-current assets are credited to deferred income and are subsequently recognized as other income from operating activities to match with the recognition of depreciation charges on the acquired non-current assets.

j) 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.

k) 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.

l) 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.

m) 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.

n) 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.

o) 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).

p) 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.

q) 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.

r) Comparatives

Some comparatives for the previous accounting period were changed to ensure better comparability with data presented for the current accounting period, mainly the comparable data in part VII.1 and IV.4 of these notes. Changes to the presentation of the comparatives did not affect the total amount of assets, equity, or the profit/(loss) of the previous accounting period.

III. INFORMATION TO SUPPORT BALANCE SHEET ITEMS

ASSETS

1. Non-current assets

An overview of changes in non-current intangible assets for the current period 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								
1.1.2024	-	28,886,827	61,328	-	2,119,407	2,004,237	-	33,071,799
Additions	-	-	-	-	-	1,971,416	-	1,971,416
Disposals	-	1,195,809	-	-	-	-	-	1,195,809
Transfers	-	68,426	-	-	-	(68,426)	-	-
31.12.2024	-	27,759,444	61,328	-	2,119,407	3,907,227	-	33,847,406
Accumulated amortization								
1.1.2024	-	23,656,119	7,540	-	2,016,045	-	-	25,679,704
Additions	-	1,693,430	1,534	-	20,866	-	-	1,715,830
Disposals	-	1,195,809	-	-	-	-	-	1,195,809
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2024	-	24,153,740	9,074	-	2,036,911	-	-	26,199,725
Valuation allowances								
1.1.2024	-	740,908	-	-	-	4,052	-	744,960
Additions	-	176,700	-	-	-	-	-	176,700
Disposals	-	246,544	-	-	-	-	-	246,544
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2024	-	671,064	-	-	-	4,052	-	675,116
Net book value								
1.1.2024	-	4,489,800	53,788	-	103,362	2,000,185	-	6,647,135
31.12.2024	-	2,934,640	52,254	-	82,496	3,903,175	-	6,972,565

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
Non-current intangible assets									
Acquisition cost									
1.1.2023	-	-	31,581,438	61,328	-	2,091,707	443,532	-	34,178,005
Additions	-	-	-	-	-	-	2,605,968	-	2,605,968
Disposals	-	-	3,700,196	-	-	-	11,978	-	3,712,174
Transfers	-	-	1,005,585	-	-	27,700	(1,033,285)	-	-
31.12.2023	-	-	28,886,827	61,328	-	2,119,407	2,004,237	-	33,071,799
Accumulated amortization									
1.1.2023	-	-	24,935,094	6,007	-	1,995,563	-	-	26,936,664
Additions	-	-	2,421,221	1,533	-	20,482	-	-	2,443,236
Disposals	-	-	3,700,196	-	-	-	-	-	3,700,196
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2023	-	-	23,656,119	7,540	-	2,016,045	-	-	25,679,704
Valuation allowances									
1.1.2023	-	-	825,274	-	-	-	4,052	-	829,326
Additions	-	-	333,808	-	-	-	-	-	333,808
Disposals	-	-	418,174	-	-	-	-	-	418,174
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2023	-	-	740,908	-	-	-	4,052	-	744,960
Net book value									
1.1.2023	-	-	5,821,070	55,321	-	96,144	439,480	-	6,412,015
31.12.2023	-	-	4,489,800	53,788	-	103,362	2,000,185	-	6,647,135

As at 31 December 2024 and 2023, 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 2024 and 2023, 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 10,736 for the period 2024 (2023: EUR 16,368).

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									
1.1.2024	3,930,532	418,723,805	157,583,192	-	-	759,702	7,488,629	-	588,485,660
Additions	-	-	-	-	-	-	17,172,527	268,200	17,440,727
Disposals	-	2,758	2,095,900	-	-	-	1,083,639	-	3,182,297
Transfers	128,077	12,256,576	928,725	-	-	-	(13,313,378)	-	-
31.12.2024	4,058,609	430,977,423	156,416,017	-	-	759,702	10,264,139	268,200	602,744,090
Accumulated depreciation									
1.1.2024	-	208,056,677	135,459,653	-	-	211,771	-	-	343,728,101
Additions	-	8,744,646	4,790,136	-	-	21,113	-	-	13,555,895
Disposals	-	2,758	2,095,900	-	-	-	-	-	2,098,658
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2024	-	216,798,565	138,153,889	-	-	232,884	-	-	355,185,338
Valuation allowances									
1.1.2024	-	19,359,052	1,169,435	-	-	-	1,764,770	-	22,293,257
Additions	-	8,888,439	939,434	-	-	-	0	-	9,827,873
Disposals	-	351,646	28,448	-	-	-	1,083,639	-	1,463,733
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2024	-	27,895,845	2,080,421	-	-	-	681,131	-	30,657,397
Net book value									
1.1.2024	3,930,532	191,307,876	20,954,104	-	-	547,931	5,723,859	-	222,464,302
31.12.2024	4,058,609	186,283,013	16,181,707	-	-	526,818	9,583,008	268,200	216,901,355

*The category Buildings also includes the technological oil in the pipeline and in the oil storage tanks at cost of EUR 56,636 thousand (2023: EUR 56,636 thousand) and carrying value of EUR 26,165 thousand as at 31 December 2024 (31 December 2023: EUR 26,194 thousand). Annual depreciation of the technological oil for the year 2024 represents EUR 29 thousand (for 2023: EUR 29 thousand).
The Company has available technological oil in the pipeline and storage tanks beyond the minimum necessary technological volume for ensuring serviceability of the pipeline system. This is intended for the Company's development projects.

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									
1.1.2023	3,930,094	414,883,311	156,854,495	-	-	759,702	3,802,833	-	580,230,435
Additions	-	1,064,297	-	-	-	-	8,481,485	-	9,545,782
Disposals	34	79,088	946,835	-	-	-	264,600	-	1,290,557
Transfers	472	2,855,085	1,675,532	-	-	-	(4,531,089)	-	-
31.12.2023	3,930,532	418,723,605	157,583,192	-	-	759,702	7,488,629	-	588,485,660
Accumulated depreciation									
1.1.2023	-	199,537,966	130,132,913	-	-	190,658	-	-	329,861,537
Additions	-	8,597,854	6,273,575	-	-	21,113	-	-	14,892,542
Disposals	-	79,143	946,835	-	-	-	-	-	1,025,978
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2023	-	208,056,677	135,459,653	-	-	211,771	-	-	343,728,101
Valuation allowances									
1.1.2023	-	9,621,485	114,602	-	-	-	1,463,135	-	11,199,222
Additions	-	10,101,317	1,084,665	-	-	-	307,135	-	11,493,117
Disposals	-	363,750	29,832	-	-	-	5,500	-	399,082
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2023	-	19,359,052	1,169,435	-	-	-	1,764,770	-	22,293,257
Net book value									
1.1.2023	3,930,094	205,723,860	26,606,980	-	-	569,044	2,339,698	-	239,169,676
31.12.2023	3,930,532	191,307,876	20,954,104	-	-	547,931	5,723,859	-	222,464,302

As at 31 December 2024 and 2023, 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 2024 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 86,642 for the period 2024 (2023: EUR 79,893).

At the end of the accounting period, the Company re-assessed the valuation of assets against their valuation in accounting. As at 31 December 2024, the Company recognized an allowance for non-current tangible assets of EUR 10,000 thousand (refer to explanation below). The Company has allowance for investment properties of EUR 6,212 thousand (2023: EUR 6,489 thousand), reflecting the decrease in the market prices of real estate compared to their carrying value, to the technological oil in the amount of EUR 1,476 thousand (2023: EUR 1,476 thousand), for other non-current tangible assets in the amount of EUR 22,288 thousand (2023: EUR 12,563 thousand), and for assets under construction EUR 681 thousand (2023: EUR 1,765 thousand).

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 1,607,146,478 (2023: EUR 1,271,910,510).

Evaluation of the impairment of Company's non-current assets:

The Company presents in the balance sheet as at 31 December 2024 non-current tangible assets and non-current intangible assets related to the transport and storage of crude oil in the net book value (adjusted by impairment provision) of EUR 215,207 thousand and EUR 6,973 thousand, respectively (as at 31 December 2023: EUR 219,684 thousand and EUR 6,647 thousand).

Since 16 December 2024, the adoption of the 15th EU sanctions package against the Russian Federation is effective, which extended the exemption adopted in the 6th EU sanctions package concerning the embargo on the export of fuel and select crude oil products produced in the Slovak Republic from Russian crude oil transported through pipelines into countries other than the Czech Republic. The exemption was valid until 5 December 2024 in addition to the export of products to Ukraine, for which the exemption is valid indefinitely from December 2022.

The mentioned sanctions and their expected future negative impact on the development of oil transportation to the Czech Republic, as well as ongoing negotiations with customers, may in certain circumstances have an impact on the Company's future operating results. Due to this the Company's management has evaluated the potential impairment of its non-current assets as at 31 December 2024 and has prepared an asset impairment test using the value in use method, taking into account multiple possible scenarios with select assumptions.

The non-current asset impairment test was executed based on the results for the financial year 2024, the plan for the next 5 years with an extrapolation for further 25 years, using discounted operating cash flows.

The key assumptions used in the impairment test are the following:

- Existence of 2 scenarios taking into account the uncertainty related to different possibilities of using the Družba and Adria pipelines' transport routes or their combinations and total transported volumes;
- The weights of the individual scenarios correspond to the current information on the future geopolitical developments impacting the transport routes and transported volumes of crude oil;
- Total crude oil transport volumes for key customers approx. 10% (up to approx. 45% in the strongly pessimistic scenario) below the medium-term average (2023: approx. 10% (up to approx. 45% in the strongly pessimistic scenario) below the medium-term average);
- Increase in transport tariffs by 5-25% comparing to prices for 2024 (2023: 5-15% until 2024-2025 comparing to prices for 2023);
- Assumed average electricity price in 2025 at 172 EUR/MWh with a subsequent fall to the level of 138 EUR/MWh (2023: in 2024 at 146 EUR/MWh with a subsequent fall to the level of 139 EUR/MWh);
- Discount rate for long-term cash flows 8.99% p.a. (2023: 8.9% p.a.);
- CAPEX expenses primarily for maintaining the network in the amount of approx. 4.5% of revenues (2023: 3.6% of revenues)
- Depletion of a significant portion of the crude oil in the pipeline and tanks and commercial sale at the end of the project period.

The assumptions used in the impairment test have been updated with insights and information valid as at 31 December 2024, including insights and changes in the geopolitical and economic situation as at that date. The Company's management expects future economic benefits to fall below the residual value of the non-current assets and, therefore, the Company has recognised an allowance for non-current assets of EUR 10,000 thousand as at 31 December 2024 (as at 31 December 2023: EUR 11,500 thousand) in respect of the above events.

The Company's management however continuously takes actions aimed at the improvement of the operating effectiveness and at planning the sustainable and stable operations of the Company in the changed business environment.

The Company has also prepared a sensitivity analysis which examines the effect of changes in key assumptions on the value of total cash flows (in EUR thousands):

Expected value of cash flows from the weighted average of 2 scenarios as at 31 December 2024: EUR 222,239 thousand. Value of assets related to the transport and storage of crude oil before an allowance of EUR 10,000 thousand as at 31 December 2024: EUR 232,259 thousand.

Description of change of parameter in comparison with the base mode	Change in cash flows in comparison with the base model in EUR thousands	Change in cash flows in comparison with the base scenario in %
Decrease of rate of average cost of capital by 0.5% point	11,613	5.2%
Increase of rate of average cost of capital by 0.5% point	(10,685)	(4.8)%
Increase of transported volume by 5% points	9,239	4.2%
Decrease of transported volume by 5% points	(9,269)	(4.2)%
Increase of transport price rates by 5% points	8,256	3.7%
Decrease of transport price rates by 5% points	(8,280)	(3.7)%
Decrease of capital investments by 3% points	21,865	9.8%
Increase of capital investments by 3% points	(21,899)	(9.9)%
Decrease in electricity prices by 5% points	1,585	0.7%
Increase in electricity prices by 5% points	(1,585)	(0.7)%

Expected value of cash flows from the weighted average of 3 scenarios as at 31 December 2023: EUR 226,298 thousand. Value of assets related to the transport and storage of crude oil before an allowance of EUR 11,500 thousand as at 31 December 2023: EUR 237,745 thousand.

Description of change of parameter in comparison with the base mode	Change in cash flows in comparison with the base model in EUR thousands	Change in cash flows in comparison with the base scenario in %
Decrease of rate of average cost of capital by 0.5% point	11,601	5.1%
Increase of rate of average cost of capital by 0.5% point	(10,671)	(4.7)%
Increase of transported volume by 5% points	11,958	5.3%
Decrease of transported volume by 5% points	(12,000)	(5.3)%
Increase of transport price rates by 5% points	13,377	5.9%
Decrease of transport price rates by 5% points	(13,432)	(5.9)%
Decrease of capital investments by 3% points	21,136	9.3%
Increase of capital investments by 3% points	(21,136)	(9.3)%

3. Non-current financial assets

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

	Non-current financial assets	Shares and ownership interests in participatin g interests, except for shares and ownership interests in affiliates	Other realisable securities and ownership interests	Loans to affiliated undertakings	Loans to 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 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
Acquisition cost											
1.1.2024		76,109,155	525,133	-	-	-	-	-	-	-	- 76,634,288
Additions		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposals		7,898,155	-	-	-	-	-	-	-	-	- 7,898,155
Transfers		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2024		68,211,000	525,133	-	-	-	-	-	-	-	- 68,736,133
Valuation allowances											
1.1.2024		7,898,156	-	-	-	-	-	-	-	-	- 7,898,156
Additions		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposals		7,898,156	-	-	-	-	-	-	-	-	- 7,898,156
Transfers		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2024		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Carrying amount											
1.1.2024		68,210,999	525,133	-	-	-	-	-	-	-	- 68,736,132
31.12.2024		68,211,000	525,133	-	-	-	-	-	-	-	- 68,736,133

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	Other loans	Debt securities and other non-current financial assets	Loans and other non-current financial assets with time to maturity not exceeding one year	Bank accounts with a notice period exceeding one year	Acquisition of non-current financial assets	Advance payments for non-current financial assets	Total
Non-current financial assets											
Acquisition cost											
1.1.2023	76,109,155	525,133	-	8,033,155	-	-	-	-	-	-	- 84,667,443
Additions	-	-	-	412,218	-	-	-	-	-	-	- 412,218
Disposals	-	-	-	8,445,373	-	-	-	-	-	-	- 8,445,373
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2023	76,109,155	525,133	-	-	-	-	-	-	-	-	- 76,634,288
Valuation allowances											
1.1.2023	7,898,156	-	-	8,033,155	-	-	-	-	-	-	- 15,931,311
Additions	-	-	-	412,218	-	-	-	-	-	-	- 412,218
Disposals	-	-	-	8,445,373	-	-	-	-	-	-	- 8,445,373
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12.2023	7,898,156	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 7,898,156
Carrying amount											
1.1.2023	68,210,999	525,133	-	-	-	-	-	-	-	-	- 68,736,132
31.12.2023	68,210,999	525,133	-	-	-	-	-	-	-	-	- 68,736,132

The Company has no lien established on non-current financial assets nor non-current intangible assets for which it has a limited right to deal with.

The amount of equity as at 31 December 2024, the profit/(loss) for the current period and other information about these accounting entities is presented in the following table (unaudited):

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)	-	-	-	-	-	-
Spoločnosť pre skladovanie, a.s. (2)	86.55%	86.55%	93,007,938	2,640,228	-	68,211,000
Significant influence						
Energotel, a.s.	20.00%	20.00%	4,126,511	497,071	-	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 pipeline GmbH (1)	74.00%	74.00%	(1,643,598)	7,936,308	-	-
Spoločnosť pre skladovanie, a.s. (2)	86.55%	86.55%	90,402,746	2,595,319	-	68,210,999
Significant influence						
Energotel, a.s.	20.00%	20.00%	4,036,399	406,959	-	525,133
Total						68,736,132

(1) In December 2003, the Company established, together with OMV, a subsidiary: BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH, Trabrennstrasse 6-8, A-1020 Vienna, Austria ("BSP"). The registered capital entered in the Commercial Register of the Republic of Austria amounted to EUR 10,553 thousand as at 31 December 2023.

The project Construction of Bratislava – Schwechat pipeline has tasked with supplying the Schwechat pipeline with Russian crude oil and in case of supply crises to the Slovak Republic, to supply crude oil from the Adriatic Sea through Terst, the Trans Alpine Leitung (TAL) and AWP to the Bratislava refinery via reverse flow through BSP. The operations of BSP are managed through its own budget.

The basic assumptions for the implementation of the termination of the BSP joint venture in the form of liquidation were materialized in 2022 after the outbreak of war in Ukraine. On 30 January 2023, the shareholders of BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH with registered office at Trabrennstrasse 6-8, A-1020 Vienna, Austria decided to liquidate BSP. The entire liquidation process of BSP was completed on 19 September 2024 with the removal of BSP from the Commercial register in Austria.

(2) During 2013, the Company established a new entity - Spoločnosť pre skladovanie, a.s. (SpS) via non-monetary contribution of EUR 68,211,000. The Company acquired 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 2024 (as at 31 December 2023: EUR 525,133).

4. Inventories

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

Inventories	1.1.2024	Set-up of VA	Release of VA due to extinction of title	Release of VA due to derecognition of assets	31.12.2024
Material	934,148	-	-	-	934,148
Total inventories	934,148	-	-	-	934,148

Prior period information is presented in the table below:

Inventories	1.1.2023	Set-up of VA	Release of VA due to extinction of title	Release of VA due to derecognition of assets	31.12.2023
Material	934,148	-	-	-	934,148
Total inventories	934,148	-	-	-	934,148

The valuation allowance was made based on the age structure of the inventories.

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

Inventories	Amount as at 31.12.2024	Amount as at 31.12.2023
Inventories pledged as collateral	-	-
Inventories, to which the accounting unit has limited rights	-	-

5. Receivables

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

Receivables	1.1.2024	Set-up of valuation allowance	Release of valuation allowance due to cease of justification	Release of VA due to de-recognition of the assets	31.12.2024
Current trade receivables, of which:	267,013	-	-	-	267,013
Other trade receivables	267,013	-	-	-	267,013
Current receivables total	267,013	-	-	-	267,013

Prior period information is presented in the following table:

Receivables	1.1.2023	Set-up of valuation allowance	Release of valuation allowance due to cease of justification	Release of VA due to de-recognition of the assets	31.12.2023
Current trade receivables, of which:	267,013	-	-	-	267,013
Other trade receivables	267,013	-	-	-	267,013
Current receivables total	267,013	-	-	-	267,013

A valuation allowance is created for overdue receivables.

The Company has no long-term receivables.

The ageing structure of receivables of the Company as at 31 December 2024 is presented in the following table:

Item	Within due period	Overdue	Total receivables
Current trade receivables, of which:	7,996,609	4,989,746	12,986,355
Trade receivables from affiliated undertakings	2,376,493	-	2,376,493
Trade receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	133,329	-	133,329
Other trade receivables	5,486,787	4,989,746	10,476,533
Other current receivables, of which:	171,728	-	171,728
Tax assets and subsidies	6,796	-	6,796
Receivables from derivative transactions	-	-	-
Other receivables	164,932	-	164,932
Current receivables total	8,168,337	4,989,746	13,158,083

Prior period information is presented in the following table:

Item	Within due period	Overdue	Total receivables
Current trade receivables, of which:	8,162,971	2,215,649	10,378,620
Trade receivables from affiliated undertakings	2,173,582	2,075,782	4,249,364
Trade receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	121,496	-	121,496
Other trade receivables	5,867,893	139,867	6,007,760
Other current receivables, of which:	512,576	-	512,576
Tax assets and subsidies	370,599	-	370,599
Receivables from derivative transactions	-	-	-
Other receivables	141,977	-	141,977
Current receivables total	8,675,547	2,215,649	10,891,196

There was no pledge established on Company's receivables as at 31 December 2024 and 31 December 2023.

6. Financial accounts

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

Item	31.12.2024	31.12.2023
Cash and cash equivalents	13,456	19,583
Current bank accounts	11,661,600	12,780,256
Term deposits	73,588,036	59,455,652
Total	85,263,092	72,255,491

As of 31 December 2024, the Company had funds placed on term deposits at 2 different banks. In the first bank, EUR 4,000,000 was deposited with a maturity of 3 months, ending on 2 January 2025; EUR 13,000,000 was deposited with a maturity of 3 months, ending on 17 January 2025; EUR 4,000,000 was deposited with a maturity of 6 months, ending on 29 January 2025; EUR 30,000,000 was deposited with a maturity of 3 months, ending on 4 February 2025; EUR 9,000,000 was deposited with a maturity of 3 months, ending on 20 February 2025; and EUR 9,000,000 was deposited with a maturity of 3 months, ending on 4 March 2025. In the second bank, as of 31 December 2024, the company had a term account with a notice period of 3 months amounting to EUR 4,557,884. In the third bank, there is an account restriction of EUR 552,000 to fulfil an Asset Acquisition Agreement until 26 March 2026.

Other bank accounts are fully available for the Company's use.

As at 31 December 2023 the Company had funds on term deposits with 2 different banks. In the first bank EUR 15,000,000 deposited has a term of 3 months ending on 18 March 2024, EUR 10,000,000 deposited has a term of 3 months ending on 17 January 2024, EUR 20,000,000 deposited has a term of 3 months ending on 5 February 2024, EUR 5,000,000 deposited has a term of 1 month ending on 4 January 2024 and EUR 5,000,000 deposited has a term of 1 month ending on 17 January 2024. All term deposits have notice periods of up to 3 months. The Company has a term deposit with a notice period of 3 months in the amount of EUR 4,455,652 with the 2nd bank.

7. Prepaid expenses and accrued income

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

Item	31.12.2024	31.12.2023
Deferred expenses - long-term of which:	317,920	251,375
Storage of documents	210,528	228,712
Other	107,392	22,663
Deferred expenses - short-term of which:	1,627,267	1,674,309
Insurance	1,322,513	1,252,109
Storage of documents	9,897	9,961
Other	294,857	412,239
Accrued income - long-term:	-	-
Accrued income - short-term of which:	4,184,143	4,655,003
Uninvoiced services	3,786,603	4,349,396
Other	397,540	305,607
Total	6,129,330	6,580,687

EQUITY AND LIABILITIES

1. Equity

Movements in equity and other additional information about equity of the Company are shown in the Notes, Part VIII 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	2024	2023
Opening balance	147,467	153,984
Appropriations expensed	118,627	123,482
Appropriations from profit	270,728	250,194
Other set-up	-	-
Total set-up	389,355	373,676
Use	313,749	380,193
Closing balance	223,073	147,467

In accordance with the Social Fund Act the part of the social fund is set up from 1.5% of the paid labour costs and is expensed to the profit and loss statement and another part 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.

4. Liabilities

Structure of liabilities by remaining time to maturity as at 31 December 2024:

Item	Liabilities with time remaining to maturity				Total liabilities
	More than five years	From one to five years	Due within one year	Overdue liabilities	
Other non-current liabilities, of which:	21,827,783	1,972,408	-	-	23,800,191
Other non-current liabilities	-	1,749,335	-	-	1,749,335
Social fund payables	-	223,073	-	-	223,073
Deferred tax liability	21,827,783	-	-	-	21,827,783
Non-current liabilities - total	21,827,783	1,972,408	-	-	23,800,191
Current trade liabilities of which:	-	-	8,624,133	627,524	9,251,657
Trade liabilities to affiliated undertakings	-	-	38,450	-	38,450
Trade liabilities to undertakings in which the company has a participating interest, except for liabilities to affiliated undertakings	-	-	4,620	-	4,620
Other trade liabilities	-	-	8,581,063	627,524	9,208,587
Other current liabilities of which:	-	-	3,007,144	5,506	3,012,650
Liabilities to employees	-	-	655,317	-	655,317
Liabilities from social insurance	-	-	439,109	-	439,109
Tax liabilities and subsidies	-	-	1,894,576	-	1,894,576
Other liabilities	-	-	18,141	5,506	23,647
Current liabilities - total	-	-	11,631,277	633,030	12,264,307

Prior period information is presented in the following table:

Item	Liabilities with time remaining to maturity				Total liabilities
	More than five years	From one to five years	Due within one year	Overdue liabilities	
Other non-current liabilities, of which:	21,090,891	2,009,079	-	-	23,099,970
Other non-current liabilities	-	1,861,612	-	-	1,861,612
Social fund payables	-	147,467	-	-	147,467
Deferred tax liability	21,090,891	-	-	-	21,090,891
Non-current liabilities - total	21,090,891	2,009,079	-	-	23,099,970
Current trade liabilities of which:	-	-	6,377,204	380,788	6,757,992
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	-	-	9,240	-	9,240
Other trade liabilities	-	-	6,339,164	380,788	6,719,952
Other current liabilities of which:	-	-	3,755,162	-	3,755,162
Liabilities to employees	-	-	521,213	-	521,213
Liabilities from social insurance	-	-	340,701	-	340,701
Tax liabilities and subsidies	-	-	2,887,110	-	2,887,110
Other liabilities	-	-	6,138	-	6,138
Current liabilities - total	-	-	10,132,366	380,788	10,513,154

Liabilities as at 31 December 2024 and 31 December 2023 were not covered by a lien or other form of security.

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

The volume of capital expenditure payables at 31 December 2024 amounted to EUR 5,695,257 (as at 31 December 2023: EUR 6,276,266).

5. Provisions

An overview of changes in provisions for 2024 is shown in the following table:

Item	1.1.2024	Set-up	Use	Release	31.12.2024
Long-term provisions of which:	264,500	-	-	-	264,500
<i>Legal long-term provisions of which:</i>	-	-	-	-	-
<i>Other long-term provisions of which:</i>	264,500	-	-	-	264,500
Retirement benefits	264,500	-	-	-	264,500
Short-term provisions of which:	952,116	946,922	923,099	29,017	946,922
<i>Legal short-term provisions of which:</i>	344,977	374,917	344,977	-	374,917
Holiday wages including social security	344,977	374,917	344,977	-	374,917
Unbilled supplies	-	-	-	-	-
<i>Other short-term provisions of which:</i>	607,139	572,005	578,122	29,017	572,005
Unbilled supplies	79,850	78,500	79,850	-	78,500
Employees' bonuses including social security	435,784	386,504	406,767	29,017	386,504
Other	91,505	107,001	91,505	-	107,001
Total provisions	1,216,616	946,922	923,099	29,017	1,211,422

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

Item	1.1.2023	Set-up	Use	Release	31.12.2023
Long-term provisions of which:	264,500	-	-	-	264,500
<i>Legal long-term provisions of which:</i>	-	-	-	-	-
<i>Other long-term provisions of which:</i>	264,500	-	-	-	264,500
Retirement benefits	264,500	-	-	-	264,500
Short-term provisions of which:	888,708	952,116	888,708	-	952,116
<i>Legal short-term provisions of which:</i>	299,567	344,977	299,567	-	344,977
Holiday wages including social security	299,567	344,977	299,567	-	344,977
<i>Other short-term provisions of which:</i>	589,141	607,139	589,141	-	607,139
Unbilled supplies	66,900	79,850	66,900	-	79,850
Employees' bonuses including social security	449,420	435,784	449,420	-	435,784
Other	72,821	91,505	72,821	-	91,505
Total provisions	1,153,208	952,116	888,708	-	1,216,616

The provision for retirement benefit was recognized in accordance with the Collective Agreement based on the actuarial method.

Short term provisions will be used in 2025.

6. Accrued expenses and deferred income

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

Item	31.12.2024	31.12.2023
Long-term accrued expenses:	-	-
Short-term accrued expenses:	446,763	-
Oil storage	446,763	-
Long-term deferred income of which:	3,263,884	2,997,459
Optical cable rental	2,009,372	1,705,915
Free property acquired by the Ministry of Economy of the Slovak Republic	193,288	229,446
Inventory surplus on non-current tangible assets	1,061,224	1,062,098
Short-term deferred income of which:	368,139	349,646
Optical cable rental	330,758	312,388
Free property acquired by the Ministry of Economy of the Slovak Republic	36,158	36,159
Other	1,223	1,099
Total	4,078,786	3,347,105

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	2024	2023
Revenue from the sale of own work and goods, of which:	70,946,933	72,884,513
Revenue from the sale of services	70,898,123	72,832,217
Revenue from the sale of goods	48,810	52,296
Other income relating to ordinary activities	-	-
Total net turnover	70,946,933	72,884,513

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 main geographic territories are presented in the following table:

Sales territory	Oil transportation		Oil storage		Other*		Total	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Slovak Republic	21,993,348	22,745,934	3,102,518	2,324,873	27,524,458	24,529,387	52,620,324	49,600,194
Czech Republic	18,044,465	22,273,958	282,144	25,022	-	-	18,326,609	22,298,980
Other	-	756,307	-	229,032	-	-	-	985,339
Total	40,037,813	45,776,199	3,384,662	2,578,927	27,524,458	24,529,387	70,946,933	72,884,513

The Company provides transportation and storage of crude oil to 2 major customers, which together represent 61.20% of the Company's total sales of own work and goods (2023: 64.99%). In 2023, the Company provided extraordinary transportation and storage to Normeston Trading Limited. 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. These amounted to EUR 25,692,440 in 2024 (2023: EUR 23,001,149) and income from rental of tanks in 2024 amounted to EUR 1,309,302 (2023: EUR 978,000).

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	2024	2023
Capitalisation of costs – material items of which:	93,474	94,664
Activation of services within the hotel facility	93,474	94,664
Other material items of other operating income of which:	1,278,136	2,462,294
Sale of material	798	1,210
Surpluses in assets identified during inventory	14,633	-
Revenues from sale of tangible and intangible assets	22,415	33,307
Income from subsidies***	-	1,248,264
Optic Cable Rental*	738,766	724,919
Renting RR Points	302,158	251,389
Rental of premises, recreational facilities	35,742	68,877
Damage compensation from insurance companies	85,999	80,709
Other	77,625	53,619
Financial income of which:	3,001,506	2,868,222
<i>Foreign exchange gains of which:</i>	212	151
Foreign exchange gains at balance sheet date	-	-
<i>Other material financial income of which:</i>	3,001,294	2,868,071
Interest income	2,918,183	1,765,561
Income from securities and shares**	81,392	768,656
Revenues from financial assets (interest on the loan provided)	-	333,854
Income - other	1,719	-

*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 as at 31 December 2024 represent dividends received from Spoločnosti pre skladovanie, a.s. in the amount of EUR nil for 2023 (2023: EUR 700,000) and from Energotel, a.s. in the amount of EUR 81,392 for 2023 (2023: EUR 68,655).

*** Income from subsidies represent state aid from the Ministry of Economics of SR for the year 2023 in the amount of EUR 1,212,179 thousand to cover additional costs resulting from the price increase of natural gas and electricity.

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	2024	2023
Costs of services received of which:	12,968,397	9,163,554
<i>Services received from the auditor or the audit company, of which:</i>	<i>134,925</i>	<i>146,460</i>
Audit of the separate financial statements	49,500	38,000
Other assurance services	-	-
Related audit services	-	-
Tax consultancy	-	-
Other non-audit services	85,425	108,460
<i>Other material items of costs of services received of which:</i>	<i>12,833,472</i>	<i>9,017,094</i>
Rental fee	562,230	462,747
Professional and advisory services*	528,782	521,472
Advertisement and marketing costs	29,833	23,497
Repairs	4,004,434	2,121,302
Travel	133,070	166,343
Representative and promotional items	60,615	70,761
Services of an economic nature*	7,350,089	5,471,081
Geological work, biological reclamation	29,047	37,982
Trainings	98,857	112,207
Other	36,515	29,702
Other material items of operating costs of which:	1,898,154	1,478,103
Shortages and damages	5,112	-
Net book value of non-current tangible and intangible assets sold	3,738	17,074
Grants, member fees	21,992	35,267
Insurance	1,821,141	1,243,290
Donations	35,250	8,000
Fines and penalties	5,340	158,212
Other	5,581	16,260
Financing costs of which:	94,668	420,220
<i>Foreign exchange losses of which:</i>	<i>711</i>	<i>988</i>
Foreign exchange losses at balance sheet date	-	-
<i>Other material items of financial expenses of which:</i>	<i>93,957</i>	<i>419,232</i>
Creation and clearing of adjustments to financial assets	-	412,218
Bank charges	6,513	5,760
Other	87,444	1,254

*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.

5. Personnel costs

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

Item	2024	2023
Personnel costs of which:	14,923,883	15,099,613
Wages and salaries	9,918,129	10,198,651
Social insurance	2,486,216	2,555,477
Health insurance	1,176,669	1,084,770
Social security	1,084,474	988,465
Supplementary pension savings	258,395	257,733

6. Taxes

Information about temporary differences and the calculation of deferred tax:

Item	31.12.2023	Recognised in equity	Recorded as expense of income	31.12.2024
Non-current assets	(105,086,287)	-	9,055,038	(96,031,249)
Inventories	934,148	-	-	934,148
Receivables	267,013	-	-	267,013
Provisions	871,639	-	(35,134)	836,505
Tax loss carried forward	-	-	-	-
Deferred revenues	1,062,391	-	122,227	1,184,618
Other	1,518,282	-	341,586	1,859,868
Total	(100,432,814)	-	9,483,717	(90,949,097)
Corporate income tax rate (%)	21%	24%	24%	24%
Deferred tax asset (+)/Deferred tax liability (-) calculated	(21,090,891)	-	1,991,581	(19,099,310)
Impact of a change to the corporate income tax rate	-	-	(2,728,473)	(2,728,473)
Total deferred tax asset (+) / deferred tax liability (-) after a change to the corporate income tax rate	(21,090,891)		(736,892)	(21,827,783)
Deferred tax asset accounted for	-		-	-
Deferred tax liability*	21,090,891		736,892	21,827,783

*A new tax rate of 24% was applied in the calculation of deferred tax assets and deferred tax liabilities, resulting from the change in the corporate income tax rate effective from 1 January 2025.

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

Item	2024			2023		
	Tax base	Tax	Tax in %	Tax base	Tax	Tax in %
Profit/(loss) before taxes of which:	13,545,223			9,826,842		
Theoretical (expected) tax		2,844,497	21%		2,063,637	21%
Tax non-deductible expenses	406,001	85,260		844,902	177,429	
Non-taxable income	(83,111)	(17,452)		(1,576,325)	(331,028)	
Impact of unrecognised deferred tax asset	-	-		-	-	
Tax loss carried forward	-	-		-	-	
Change to the corporate income tax rate	-	2,728,473		-	-	
Other	(890,514)	(187,007)		(812,343)	(170,592)	
Total		5,453,770	40%		1,739,446	18%
Current income tax		4,716,878	35%		3,903,020	40%
Deferred income tax		736,892	5%		(2,163,574)	(22)%
Total income tax		5,453,770	40%		1,739,446	18%

V. OTHER ASSETS AND OTHER LIABILITIES

1. Other financial obligations

Item	31.12.2024	31.12.2023
Constructions in progress	3,724,955	6,656,841
Storage capacities	3,613,053	2,837,110
Constructions ready to start	718,900	1,021,803
Other investment activities	460,000	-

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) 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.
- iii) Suppliers' warranties relating to completed investment projects are covered by bank guarantees or by promissory notes during the agreed warranty period. As at 31 December 2024 the bank guarantees amounted to EUR 435,059 (2023: EUR 302,018).

Off-balance sheet accounts:

The Company records small tangible and intangible assets and material in civil defence.

VI. POST BALANCE SHEET EVENTS

Effective from 16 December 2024, the 15th package of EU sanctions against the Russian Federation was implemented, which once again extended the exemption from the embargo on exporting oil products produced in Slovakia from Russian oil to the Czech Republic, initially adopted in the sixth package of EU sanctions. This exemption was valid until 5 June 2025. On 24 February 2025, the 16th package of EU sanctions against the Russian Federation was adopted, and on 20 May 2025, the 17th package was implemented, neither of which included a further extension of the previously existing exemption. The Company actively monitors current developments in this area and the potential possibility of further extending the exemption, which impacts the utilization of various transportation routes and the quantities of oil transported.

After 31 December 2024 until the date of preparation of the financial statements, no other events occurred that would require recognition or disclosure in these financial statements.

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

	Related party	2024	2023
Purchase of energies	<i>Other related parties</i>	5,307,957	11,200,788
	SPP, ZSE, SSE, VSE, Slov. vodohosp. podnik	5,307,957	11,200,788
Purchase of services	<i>Associates</i>	46,217	46,230
	Energotel, a.s.	46,217	46,230
	<i>Other related parties</i>	27,811	9,099
	Ministry of Interior of the Slovak Republic	22,988	4,784
	Ministry of Defense of the SR	1,261	824
	Slov. vodohosp. podnik, Východoslov. distribučná	2,098	2,027
	eustream	1,464	1,464
	<i>Subsidiary</i>	387,811	288,000
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	387,811	288,000
Sale of services	<i>Parent company</i>	22,847	32,703
	Ministry of Economy of the Slovak Republic	22,847	32,703
	<i>Subsidiary</i>	27,067,872	24,026,928
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	27,067,872	24,026,928
	<i>Associates</i>	751,379	724,919
	Energotel, a.s.	751,379	724,919
	<i>Other related parties</i>	83,541	73,625
	SPP, ZSE Energia	15,419	16,799
	Administration of state material reserves	-	9,971
	Ministry of Defense of the SR	11,652	-
	Ministry of the Interior of the SR	44,273	37,971
	Západoslovenská distribučná, a. s.	6,151	4,077
	eustream, a.s.	6,046	4,807
Other revenues	<i>Parent company</i>	-	1,247,138
	Ministry of Economy of the Slovak Republic	-	1,247,138
	<i>Subsidiary</i>	1,719	-
	BSP	1,719	-
Other expenses	<i>Subsidiary</i>	86,566	-
	BSP	86,566	-
Interest income from the loan provided	<i>Subsidiary</i>	-	333,854
	BSP	-	333,854
	<i>Other related parties</i>	-	184,932
	SPP, a.s.	-	184,932
Dividends received	<i>Subsidiary</i>	-	700,000
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	-	700,000
	<i>Associates</i>	81,392	68,656
	Energotel, a.s.	81,392	68,656
Dividends paid	<i>Parent company</i>	1,500,000	1,500,000
	Ministry of Economy of the Slovak Republic	1,500,000	1,500,000

Type of transaction	Related party	31.12.2024	31.12.2023
Deferred income	<i>Associates</i>	(2,340,131)	(2,017,826)
	Energotel, a.s.	(2,340,131)	(2,017,826)
	<i>Parent company</i>	(211,806)	(265,605)
	Ministry of Economy of the Slovak Republic	(211,806)	(265,605)
Accrued revenues	<i>Subsidiary</i>	3,784,353	2,660,056
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	3,784,353	2,660,056
	<i>Associates</i>	1,901	-
	Energotel, a.s.	1,901	-
	<i>Other related parties</i>	2,618	-
	Ministry of Interior of the Slovak Republic	1,587	-

Type of transaction	Related party	31.12.2024	31.12.2023
Trade payables	Ministry of Defense of the SR	647	-
	Západoslov.distribučná, a.s., SPP – distribúcia, a.s., eustream	384	-
	Subsidiary	(38,450)	(28,800)
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	(38,450)	(28,800)
	Associates	(4,620)	(9,240)
	Energotel, a.s.	(4,620)	(9,240)
	Other related parties	(1,108,952)	(242,275)
	Ministry of Interior of the Slovak Republic	(4,000)	-
	Ministry of Defense of the SR	(630)	-
	ZSE Energia a.s.	(1,104,073)	-
	Slovenské elektrárne	-	(241,836)
	eustream	(249)	(439)
Trade receivables	Parent company	2,174	1,413
	Ministry of Economy of the Slovak Republic	2,174	1,413
	Subsidiary	2,376,493	4,249,364
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	2,376,493	4,249,364
	Associates	133,328	121,496
	Energotel, a.s.	133,328	121,496
	Other related parties	10,637	9,568
	Ministry of Defence of the Slovak Republic	2,742	-
	SPP – distribúcia, a.s.	5,367	4,485
	Západoslov.distribučná, a.s.	2,528	4,519
	eustream	-	564

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

Item	Board of Directors		Supervisory Board		Total	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Remuneration for performing a function in the accounting period, of which:	305,507	263,374	123,248	117,601	428,755	380,975
Remuneration granted to current members	242,976	62,934	122,586	40,773	365,562	103,707
Payments resulting from pension schemes for former members	62,531	200,440	662	76,828	63,193	277,268
Total	305,507	263,374	123,248	117,601	428,755	380,975

VIII. OVERVIEW OF MOVEMENTS IN EQUITY

1. Equity

An overview of changes in equity during the current and previous accounting periods is presented in the following tables:

Item	1.1.2024	Additions	Disposals	Transfers	31.12.2024
Share capital	272,522,740	-	-	-	272,522,740
Other capital reserves	10,071,621	-	-	-	10,071,621
Legal reserve fund and non-distributable reserve	54,504,549	-	-	-	54,504,549
Other reserves	2,324,260	-	-	800,000	3,124,260
Differences from the revaluation of equity investments	(86,566)	-	(86,566)	-	-
Retained earnings	2,637,213	-	-	5,516,668	8,153,881
Profit/loss for the current accounting period	8,087,396	8,091,453	1,770,728	(6,316,668)	8,091,453
Total equity	350,061,213	8,091,453	1,684,162	-	356,468,504

Item	1.1.2023	Additions	Disposals	Transfers	31.12.2023
Share capital	252,871,892	-	-	19,650,848	272,522,740
Other capital reserves	10,071,621	-	-	-	10,071,621
Legal reserve fund and non-distributable reserve	50,574,379	-	-	3,930,170	54,504,549
Other reserves	2,324,260	-	-	-	2,324,260
Differences from the revaluation of equity investments	(86,566)	-	-	-	(86,566)
Retained earnings	20,524,465	-	-	(17,887,252)	2,637,213
Profit/loss for the current accounting period	7,443,960	8,087,396	1,750,194	(5,693,766)	8,087,396
Total equity	343,724,011	8,087,396	1,750,194	-	350,061,213

The Company's share capital consists of 8,210 shares with a nominal value of EUR 33,194 each (2023: 8,210 shares with a nominal value of EUR 33,194). All shares grant the same voting rights to shareholders.

The shareholder's decision of 28 June 2023 increased the share capital from the Company's assets (i.e. from retained earnings) by EUR 19,650,848, which represents an increase in the number of shares by issuing 592 new ordinary shares and an increase in the Company's Legal Reserve Fund by an amount of EUR 3,930,170 from retained earnings.

Company achieved earnings per share in the amount EUR 985 (2023: EUR 985 per share).

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.

There were no drawings on the remuneration fund in 2024 and 2023.

The movements of equity during year 2024 represent:

Additions:	
• Profit/loss for current accounting period	8,091,453 EUR
Creation of remuneration fund	800,000 EUR
• Retained earnings	5,516,668 EUR
Disposals:	
• Contribution to social fund	270,728 EUR
• Usage of remuneration fund	-
• Dividends of Ministry of Economy of the Slovak Republic	1,500,000 EUR
• Differences from the revaluation of equity investments	86,566 EUR

The movements of equity during year 2023 represent:

Additions:	
• Profit/loss for current accounting period	19,650,848 EUR
Creation of remuneration fund	3,930,170 EUR
• Retained earnings	8,087,396 EUR
Disposals:	
• Contribution to social fund	250,194 EUR
• Usage of remuneration fund	-
• Dividends of Ministry of Economy of the Slovak Republic	1,500,000 EUR

2. Distribution of profit for the preceding year of 2023

The distribution of the profit for 2023 in the amount of EUR 8,087,396 was approved by shareholder resolution on 17 December 2024 as follows:

• Contribution to social fund	270,728 EUR
• Dividend payment	1,500,000 EUR
• Remuneration fund	800,000 EUR
• Retained earnings	5,516,668 EUR

3. Proposed distribution of profit for 2024

Proposed distribution of profit for 2024 in the amount of EUR 8,091,453 as follows:

• Contribution to social fund	269,931 EUR
• Dividend payment	1,500,000 EUR
• Remuneration fund	-
• Retained earnings	6,321,522 EUR

According to the Company's Articles of Association, the distribution of profit falls within the authority of the general meeting.

IX. CASH FLOWS STATEMENT

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

- Cash means cash in hand (ready money), ready money equivalents, cash on current accounts in domestic banks or branches of foreign banks, on an overdraft account, and part of the balance of the account 'Cash in transit' relating to a transfer between a current account and cash on hand or between two bank accounts,
- Cash equivalents mean current financial assets readily convertible to a known amount of cash, and which are subject to insignificant risk of changes in value during the next three months after the balance sheet date, e.g. term bank deposits with a maximum of three-month's notice, liquid securities held for trading, or preference shares that the accounting entity has acquired and which are due within three months after the balance sheet date.

Term deposits as of 31 December 2024 and 31 December 2023 are exchangeable for a predetermined amount of cash and do not carry the risk of significant changes in value within the next three months from the date the financial statements are prepared. Therefore, the Company has assessed and presents them as a cash equivalent.

The Company prepared the cash flow statement using the indirect method:

Item	2024	2023
Net result before tax	13,545,223	9,826,842
<i>Adjustments for non-cash transactions:</i>		
Depreciation of non-current assets	15,267,986	17,294,758
Shortages and damages	5,112	-
Change in provision for non-current assets	9,377,935	11,421,887
Change in provisions	(5,194)	63,408
Net Interest expense	(2,918,183)	(1,765,560)
Loss / (gain) from the sale of non-current assets	(18,677)	(16,233)
Yields from long-term financial assets	(83,111)	(1,102,510)
Other items not included in non-monetary transactions	86,566	(1,212,179)
Profit from operating activities before changes in working capital	35,257,657	34,510,413

Item	2024	2023
<i>Changes in working capital:</i>		
Decrease (increase) of trade and other receivables and prepayments	(1,614,224)	(9,311,813)
Decrease (increase) of inventories	(4,649)	(995)
(Decrease) increase of payables and accruals	3,383,218	(1,172,234)
Operating cash flows	37,002,002	24,025,371
Cash flows from operating activities		
Cash generated from operations	37,002,002	24,025,371
Corporate income tax paid	(5,343,652)	(1,641,436)
Dividends paid	(1,500,000)	(1,500,000)
Receipts from extraordinary items	-	883,275
Net cash from operating activities	30,178,350	21,767,210
Cash flows from investing activities		
Purchase of non-current assets	(19,993,152)	(9,706,246)
Receipts from the sale of non-current assets	22,415	33,307
Received loan repayments	-	24,921,636
Interest received	2,718,595	1,593,464
Dividends received	81,392	768,656
Net cash (used in) / generated from investing activities	(17,170,750)	17,610,817
Cash flows from financing activities		
Net cash from financing activities	-	-
Foreign exchange differences of cash and cash equivalents	-	-
Increase (decrease) of cash and cash equivalents	13,007,601	39,378,027
Cash and cash equivalents at the beginning of the accounting period	72,255,491	32,877,464
Cash and cash equivalents at the end of the accounting period	85,263,092	72,255,491

