




Umění rovnováhy
The Art of Balance

20
24



OTE, a. s.
Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8 – Karlín
Tel.: +420 234 686 100
ote@ote-cr.cz • www.ote-cr.cz

POZNÁMKA: Všechny číselné údaje v obrázcích a tabulkách jsou v této zprávě uvedeny dle české konvence, tj. místo desetinné tečky se používá desetinná čárka a tisíce jsou oddělené mezerou namísto čárkou.
NOTE: Czech convention has been applied to all Czech/English figures and tables contained in this report, which means that a decimal comma is used instead of decimal point and thousands are separated by a space instead of a comma.



Výroční zpráva ve formátu PDF
Annual Report in PDF format

Obsah

Contents

03	Úvodní slovo předsedy představenstva
06	Profil společnosti
10	Finanční a provozní ukazatele
12	Významné události ve sledovaném období
18	Očekávaný vývoj, cíle a záměry
22	Jednotný trh s elektřinou
23	Jednotný trh s plynem v Evropě
25	Implementace inteligentního měření elektřiny a plynu
27	Záruky původu a evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě
30	Zpráva představenstva
30	Hlavní oblasti činnosti
35	Výzkum a vývoj, členství OTE v profesních organizacích a iniciativách
36	Finanční situace
38	Řízení rizik
38	Komunikace a spolupráce s médii
38	Program compliance, udržitelné podnikání a nefinanční informace
39	Kybernetická bezpečnost a ochrana osobních údajů
40	Zaměstnanecká politika a pracovněprávní vztahy
40	Sociální program
41	Vzdělávání a rozvoj zaměstnanců
41	Ochrana životního prostředí a environmentální politika
43	Základní kapitál, akcionáři společnosti
43	Základní kapitál
43	Složení akcionářů
44	Statutární orgány a vedení společnosti
48	Zpráva dozorčí rady
50	Zpráva o auditu
55	Rozvaha za rok končící 31. 12. 2024
57	Výkaz zisku a ztráty za rok končící 31. 12. 2024
58	Přehled o peněžních tocích za rok končící 31. 12. 2024
59	Přehled o změnách ve vlastním kapitálu za rok končící 31. 12. 2024
60	Příloha v účetní závěrce ke dni 31. prosince 2024
81	Organizační struktura ke dni 31. 12. 2024
82	Zpráva o vztazích mezi propojenými osobami
90	Poskytování informací dle zákona
93	Rejstřík pojmů a zkratk
96	Identifikační a kontaktní údaje

03	Opening Statement of the Chairman of the Board
06	Company Profile
10	Financial and Operating Indicators
12	Key Events in the Reporting Period
18	Expected development, goals and objectives
22	Single electricity market
23	Single Gas Market in Europe
25	Implementation of smart metering for electricity and gas
27	Guarantees of origin and system to track the use of renewable energy in transportation sector
30	Report of the Board of Directors
30	Main areas of activity
35	Research and development, OTE's membership in professional organisations and initiatives
36	Financial Situation
38	Risk management
38	Communication and cooperation with the media
38	Compliance Programme, sustainable business, and non-financial information
39	Cyber Security and Private Data Protection
40	Employment policy and labor law relations
40	Social program
41	Employee training and development
41	Environmental protection and environmental policy
43	Share capital, shareholders of the Company
43	Registered capital
43	Composition of shareholders
44	Statutory bodies and management
48	Report of the Supervisory Board
50	Auditor's Report
55	Balance Sheet for the year ended 31 December 2024
57	Profit and Loss Account for the year ended 31 December 2024
58	Cash Flow Statement for the year ended 31 December 2024
59	Statement of Changes in Equity for the year ended 31 December 2024
60	Notes to the Financial Statements as at 31 December 2024
81	Organizational structure as of 31st December, 2024
82	Report on relations between connected parties
90	Provision of information pursuant
93	Index of terms and abbreviations
96	Identification and contact details



Udržet rovnováhu je výzva

I v roce 2024 jsme přispívali k rozvoji energetického odvětví, energetických trhů, mezinárodní spolupráce, environmentálních produktů a ke stabilitě dodávek.

Maintaining balance is a challenge

Also in 2024, we contributed to the development of the energy sector, energy markets, international cooperation, environmental products and the stability of supply.

Úvodní slovo předsedy představenstva Opening Statement of the Chairman of the Board

Vážení akcionáři, obchodní partneři, kolegové,

Je mi ctí, že Vás mohu seznámit s výroční zprávou společnosti OTE, a.s., která Vás provede nejdůležitějšími událostmi a hospodářskými výsledky roku 2024.

Minulý rok byl rokem mnoha výzev a příležitostí jak pro OTE, tak pro celý energetický sektor, který byl stále významně ovlivňován geopolitickou situací. I nadále jsme přispívali k rozvoji energetického odvětví, energetických trhů a mezinárodní spolupráce, stability dodávek, environmentálních produktů a podpoře subjektů zúčtování a účastníků trhu v mimořádných situacích.

Opět lze konstatovat, že jsme plnili všechny závazky vyplývající z platné legislativy, které přispěly k eliminaci dopadů vysokých cen v roce 2023. Poskytovali jsme systémovou a personální podporu účastníkům trhu s elektřinou a plynem. V souladu s právními nařízeními jsme vypláceli v roce 2024 úhradu prokazatelných ztrát a zajištění přiměřeného zisku účastníkům trhu dodávajícím elektřinu nebo plyn v roce 2023 za zastropované ceny.

Ve spolupráci s kolegy z České republiky i ze zahraničí jsme úspěšně završili dlouhodobé mezinárodní projekty v elektroenergetice. Po více než tříleté intenzivní přípravě jsme v loňském roce zavedli možnost obchodovat v 15minutovém obchodním intervalu a s tím související 15minutovou periodu zúčtování odchylek v dodávkách elektřiny. V roce 2024 jsme spustili i vnitrodenní aukce. Tyto novinky umožňují operativněji reagovat na změny v nabídce a poptávce v reálném čase, přispívají k efektivnější alokaci zdrojů včetně operativnější možnosti aktivace služeb výkonové rovnováhy, podporují větší integraci obnovitelných zdrojů do energetického mixu a přispívají k dalšímu posílení flexibility trhu. Je pro nás velkou ctí a oceněním naší profesionality, že společnost OTE byla všemi zúčastněnými evropskými partnery požádána, aby v rámci zahájení provozu výše uvedených možností obchodování byla hlavním koordinátorem. Na tomto místě bych chtěl zvláště vyzdvihnout nadstandardní práci zaměstnanců OTE, bez jejichž vysoké odbornosti a profesionality bychom tohoto úspěchu nemohli dosáhnout. Jsem moc rád, že mohu konstatovat, že prostřednictvím našich systémů bylo v minulém roce

Dear shareholders, business partners, colleagues,

I am honoured to be able to introduce you the Annual Report of OTE, a.s., which will guide you through the most important events and economic results of 2024.

Last year was a year of many challenges and opportunities for both OTE and the entire energy sector, which was still significantly influenced by the geopolitical situation. We continued to contribute to the development of the energy sector, energy markets and international cooperation, stability of supply, environmental products and support of settlement entities and market participants in extraordinary market situations.

Once again, it can be stated that we fulfilled all the obligations arising from the applicable legislation, which contributed to the elimination of the effects of high prices in 2023. We provided system and personnel support to electricity and gas market participants. In accordance with the legal regulations, in 2024, we paid the reimbursement of demonstrable losses and the provision of reasonable profits to market participants supplying electricity or gas in 2023 at capped prices.

In cooperation with colleagues from the Czech Republic and abroad, we have successfully completed long-term international projects in the electric power industry. After more than three years of intensive preparation, last year we introduced the possibility of trading in a 15-minute trading interval and the related 15-minute imbalance settlement period for electricity. We also launched intraday auctions for electricity in 2024. These innovations make it possible to react more operatively to changes in supply and demand in real time, contribute to a more efficient allocation of resources, including a more operative possibility of activating power balance services, support greater integration of renewable energy sources into the energy mix and contribute to further strengthening of market flexibility. It is a great honour for us and a testament to our professionalism that OTE has been asked by all participating European partners to be the main coordinator for the launch of the above trading options. At this point, I would like to highlight the above-standard work of OTE employees, without whose high expertise and professionalism

zobchodováno rekordní množství elektřiny - téměř 32 TWh a 3,7 TWh plynu. Oproti předchozím letům napříč trhy došlo k poklesu cen. Elektřina obchodovaná na krátkodobých trzích OTE byla nejlevnější od roku 2020 (meziročně klesla v průměru o 15,6 %), u plynu došlo k poklesu cen o 14,1 %.

Operátor trhu pokračoval v aktivitách, které přispěly ke stabilitě dodávek plynu. Spolupracovali jsme na rozvoji trhu s plynem a začlenění dalšího podzemního zásobníku plynu do české plynárenské soustavy. I nadále jsme přispívali k rozvoji mezinárodní solidarity a flexibility.

Nedílnou součástí našich činností je podpora rozvoje obnovitelných zdrojů a dalších environmentálních produktů. I v minulém roce jsme pokračovali ve výplatách podpory obnovitelných zdrojů a spolupracovali jsme na jejich rozvoji a integraci do soustavy v České republice. Pokračovali jsme v pokrývání části vlastní spotřeby elektřinou z obnovitelných zdrojů. Rozšířili jsme vydávání záruk původu i pro biometan a plánujeme je vydávat i na vodík a další environmentální produkty. Po letech, kdy se záruky původu vydávaly pouze na elektřinu z obnovitelných zdrojů elektřiny, byly na začátku roku 2024 poprvé na základě žádosti výrobce a prostřednictvím systému Evidence záruk původu společnosti OTE vydány záruky původu na vyrobený biometan. Tím jsme přispěli k podpoře dalšího rozvoje výroby a použití biometanu v ČR s cílem podpořit plnění environmentálních cílů. Registrační emisní povolenek, jehož je OTE administrátorem, je klíčový pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

Všechny výše uvedené činnosti by nebylo možné realizovat, pokud bychom se intenzivně nevěnovali rozvoji našich informačních systémů s důrazem na zajištění kybernetické bezpečnosti, která je v současné době klíčovým faktorem k dosažení spolehlivosti našich služeb. Posílili jsme bezpečnostní opatření a implementovali nové technologie, které chrání naše systémy před rostoucími hrozbami a posilují jejich robustnost při stále rostoucím algoritmicke obchodování. Na tomto místě mohu s potěšením konstatovat, že informační systémy operátora trhu fungují velmi spolehlivě, splňují požadavky kybernetické bezpečnosti a věřím, že i uživatelské přívětivosti.

we could not have achieved this success. I am very happy to state that a record amount of electricity – almost 32 TWh – and 3.7 TWh of gas were traded through our systems last year. Compared to previous years, there was a decrease in prices across the markets. Electricity traded on OTE's short-term markets was the cheapest since 2020 (15.6 % drop in year-on-year average), and gas prices fell by 14.1 %.

The market operator continued activities that contributed to the stability of gas supplies. We collaborated on the development of the gas market and the integration of another underground gas storage facility into the Czech gas system. We continued to contribute to the development of international solidarity and flexibility.

Supporting the development of renewable resources and other environmental products is an integral part of our activities. Last year too, we continued to pay support for renewable resources, and we cooperated on their development and integration into the system of the Czech Republic. We carried on to cover our own consumption with electricity from renewable sources. We have extended the issuance of guarantees of origin to biomethane and we plan to issue them for hydrogen and other environmental products as well. After years when guarantees of origin were issued only for electricity from renewable sources of electricity, at the beginning of 2024, for the first time – based on the producer's request and through OTE's Guarantees of Origin system, guarantees of origin were issued for produced biomethane. In this way, we contributed to supporting the further development of the production and use of biomethane in the Czech Republic, with the aim of supporting the fulfilment of environmental goals. The National Registry for emission allowances, of which OTE is the administrator, is key to the trading in greenhouse gas emission allowances.

All of the above-mentioned activities would not be possible if we did not devote ourselves intensively to the development of our information systems with an emphasis on ensuring cyber security, which is currently a key factor in achieving the reliability of our services. We have strengthened security measures and implemented new technologies that protect our systems from growing threats and strengthen their robustness in ever-increasing algorithmic trading. At this point, I am pleased to state that the information systems of the market operator work very reliably, meet the requirements of cyber security and, I believe, also of user friendliness.

Na závěr bych chtěl vyjádřit své upřímné poděkování všem zaměstnancům společnosti OTE za jejich pracovní nasazení a profesionalitu, které jsou základem našich úspěchů. Bez jejich odhodlání bychom nemohli dosáhnout takových výsledků. Také bych rád poděkoval našim obchodním partnerům za jejich důvěru a spolupráci. Společně budujeme moderní energetický trh, který je stabilní, flexibilní a podporuje principy udržitelného podnikání ve vztahu k ochraně životního prostředí.

Věřím, že naše společná snaha o inovace, domácí i mezinárodní spolupráci a udržitelnost přispěje k dalšímu rozvoji energetického sektoru v České republice i Evropě.

S úctou



Ing. Michal Puchel

předseda představenstva OTE, a.s.
Chairman of the OTE Board of Directors

In conclusion, I would like to express my sincere thanks to the all OTE employees for their hard work and professionalism, which are the basis of our success. Without their commitment, we could not have achieved such results. I would also like to thank our business partners for their trust and cooperation. Together, we are building a modern energy market that is stable, flexible and supports the principles of sustainable business in relation to environmental protection.

I believe that our joint efforts for innovation, domestic and international cooperation and sustainability will contribute to the further development of the energy sector in the Czech Republic as well as in Europe.

Respectfully yours

Profil společnosti Company Profile

Společnost OTE, a.s., (OTE, operátor trhu) byla založena dne 18. 4. 2001 jako akciová společnost, jejímž zakladatelem a jediným akcionářem je stát Česká republika. Výkon akcionářských práv provádí z pověření státu Ministerstvo průmyslu a obchodu. Výkon své činnosti v elektroenergetice zahájila společnost 1. 1. 2002.

Role OTE byla rozšířena v roce 2005 z pohledu vydávajícího subjektu zodpovědného za vydávání záruk původu elektřiny z obnovitelných zdrojů a dále zákonem č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů a o změně některých zákonů ve znění pozdějších předpisů, kdy byl operátor trhu pověřen zřízením a správou veřejně přístupného Rejstříku pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

06

V roce 2010 operátor trhu zahájil výkon činností v oblasti plynárenství. Tato změna měla za následek i změnu názvu společnosti z původního Operátor trhu s elektřinou, a.s., na nový název OTE, a.s. Sloučením rolí operátora trhu s elektřinou a operátora trhu s plynem došlo k otevření cesty k postupné harmonizaci pravidel trhu s elektřinou a plynem a rozvoji multiutilitních společností. Operátor trhu se stal respektovaným partnerem účastníků trhu s plynem.

Dalším významným rozšířením působnosti operátora trhu v sektoru energetiky bylo zajišťování výplaty provozní podpory podporovaným zdrojům energie od roku 2013 a dalšího rozšíření a rozvoje systému vydávání záruk původu na základě zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie. Právě tento zákon umožnil dále rozšiřovat systém evidence záruk původu, a to nejen směrem k zapojení do mezinárodních transakcí umožňujících export a import obchodovatelných záruk původu.

OTE, a.s. (OTE, market operator) was established on 18th April, 2001 as a joint stock company, whose founder and sole shareholder is the Czech Republic. The exercise of shareholder rights is conducted by the Ministry of Industry and Trade on behalf of the State. The Company started its activities on 1st January, 2002.

The role of OTE was expanded in 2005 from the point of view of the issuing entity responsible for issuing guarantees of origin of electricity from renewable sources and further by Act No. 695/2004 Coll., On the Conditions for Trading Greenhouse Gas Emission Allowances and on the Amendment of Certain Acts, as amended, when the market operator was entrusted with the establishment and management of a publicly accessible Register for trading greenhouse gas emission allowances.

In 2010, the market operator started performing activities in the field of gas industry. This also resulted in a change of the Company's name from the original Operátor trhu s elektřinou, a.s. to the new name OTE, a.s. The merger of the roles of the electricity market operator and the gas market operator opened the way for the gradual harmonization of the electricity and gas market rules and the development of multi-utility companies. The market operator has become a respected partner of gas market participants.

Another significant extension of the market operator's scope in the energy sector was the provision of payments for operating support for supported energy sources since the year 2013, and further expansion and development of the system of issuing guarantees of origin based on Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources. It was this law that made it possible to further expand the system of registration of guarantees of origin, not only in the direction of involvement in international transactions enabling the export and import of tradable guarantees of origin.

Hlavním předmětem činnosti společnosti zakotveným v § 20a zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon) ve znění pozdějších předpisů, je zejména:

- vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek mezi sjednanými a skutečnými dodávkami a odběry elektřiny nebo plynu,
- organizování krátkodobého trhu s elektřinou a krátkodobého trhu s plynem,
- zpracovávání a zveřejňování měsíční a roční zprávy o trhu s elektřinou a měsíční a roční zprávy o trhu s plynem v ČR,
- zpracovávání podkladů pro návrh Pravidel trhu s elektřinou a Pravidel trhu s plynem,
- zajišťování skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny nebo plynu a dalších nezbytných informací souvisejících s vyúčtováním dodávek a odběrů elektřiny nebo plynu pro účastníky trhu,
- v součinnosti s provozovateli distribučních soustav zajišťování zpracování typových diagramů dodávek,
- zúčtování a vypořádání regulační energie nebo vyrovnávacího plynu včetně zúčtování při stavech nouze,
- vedení evidence výroby elektřiny, kterým provozovatel přenosové, přepravní nebo distribuční soustavy stanovil termín a podmínky připojení a poskytování evidovaných údajů Ministerstvu průmyslu a obchodu a Energetickému regulačnímu úřadu,
- úhrada zeleného bonusu na elektřinu z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, zeleného bonusu na teplo,
- úhrada rozdílu mezi výkupní a hodinovou cenou povinně vykupujícímu a úhrada ceny za činnost povinně vykupujícího,
- vydávání záruk původu energie vztahující se na veškerou elektřinu, na biometan pokročilý i ostatní, na teplo z obnovitelných zdrojů, na teplo z jaderného zařízení a na vodík, zajišťování jejich evidence v elektronické podobě a uznávání záruk původu vydaných v zahraničí.

Tyto činnosti jsou podle energetického zákona vykonávány jako činnosti regulované.

The main subject of the Company's activities enshrined in Section 20a of Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and the Performance of State Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts (Energy Act), as amended, is in particular:

- evaluating, clearing, and settling imbalances between agreed and actual electricity and gas deliveries and offtakes
- organizing the short-term electricity market and short-term gas market
- preparation and publication of monthly and annual reports on the electricity market and monthly and annual reports on the gas market in the Czech Republic
- preparation of documents for the draft Electricity Market Rules and Gas Market Rules
- providing actual values of electricity or gas supplies and offtakes and other necessary information related to the billing of electricity or gas supplies and offtakes to market participants
- in cooperation with distribution system operators, ensuring the preparation of type diagrams of supply
- clearing and settlement of regulating energy or balancing gas, including clearing in emergencies
- keeping records of electricity generating plants to which the transmission, transmission or distribution system operator has set the date and conditions for connection and providing the recorded data to the Ministry of Industry and Trade and the Energy Regulatory Office
- payment of the green bonus for electricity from renewable sources, secondary sources and high-efficiency combined production of electricity and heat, green bonus for heat
- payment of the difference between the purchase price and the hourly price to the compulsory purchaser and payment of the price for the compulsory purchaser's activities,
- issuing guarantees of origin for electricity of all types, for advanced bio methane and other, for heat from renewable sources, heat from a nuclear installation or hydrogen; ensuring their electronic registration and recognition of guarantees of origin issued abroad.

According to the Energy Act, these activities are performed as regulated activities.

Od roku 2004 se společnost OTE v návaznosti na zákon č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů a o změně některých zákonů ve znění pozdějších předpisů stala národním správcem rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů. Společnost mimo výše uvedené dále zajišťuje evidenci provozovatelů a jejich zařízení emitujících skleníkové plyny, včetně letecké dopravy, tj. zajišťuje evidenci, přidělování, držení, převádění a odevzdávání emisních povolenek. Od června 2012 je tato evidence zajišťována prostřednictvím jednotného Rejstříku Evropské unie.

Zákonem č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů ve znění pozdějších předpisů byla společnosti OTE od roku 2013 stanovena také role dražitele povolenek. Dražitel draží objem povolenek, jež mají být draženy každým členským státem, který jmenoval dražitele dle nařízení Komise (EU) č. 1 031/2010 o harmonogramu, správě a jiných aspektech dražeb povolenek na emise skleníkových plynů v souladu se směrnicí Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES o vytvoření systému pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů v Unii.

08

Novelou zákona č. 253/2008 Sb., o některých opatřeních proti legalizaci výnosů z trestné činnosti a financování terorismu ve znění pozdějších předpisů se od roku 2015 společnost OTE stala povinnou osobou pro kontrolu transakcí s emisními povolenkami.

Činnosti vyplývající z úlohy správce rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů jsou vykonávány jako činnosti neregulované.

Společnost OTE nemá pobočku nebo jinou část obchodního podílu v zahraničí.

Společnost OTE nemá v majetku žádné vlastní akcie nebo vlastní podíly.

Since 2004, OTE has become the administrator of the Emission Trading Registry pursuant to Act No. 695/2004 Coll., On the Conditions for Trading in Greenhouse Gas Emission Allowances and on Amendments to Certain Acts, as amended. In addition to the above, the Company also ensures the registration of operators and their greenhouse gas emitting installations, including air transport, i.e., it ensures the registration, allocation, holding, transfer and surrender of emission allowances. Since June 2012, this record has been provided through a single Union Registry.

Act No. 383/2012 Coll., On the Terms for Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, as amended, established the role of the auctioneer of allowances from 2013. The auctioneer is auctioning the volume of allowances to be auctioned by each member state that appointed the auctioneer according to the Commission Regulation (EU) No. 1 031/2010 on the timing, administration and other aspects of auctioning of greenhouse gas emission allowances pursuant to Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council establishing a scheme for greenhouse gas emission allowances trading within the Community.

By an amendment to Act No. 253/2008 Coll., On Certain Measures Against Legalization of Proceeds from Crime and Terrorist Financing, as amended, from 2015 onwards, OTE has also assumed the role of the liable person for the control of transactions with emission allowances.

Activities arising from the role of the national administrator of the Union Registry of emission trading are performed as unregulated activities.

OTE does not have a branch or any other part of the business abroad.

OTE does not hold any treasury shares or treasury holdings.



Rovnováha i flexibilita

Zavedené novinky umožňují účastníkům trhu operativněji reagovat na změny v nabídce a poptávce v reálném čase a přispívají k efektivnější alokaci zdrojů.

Balance and flexibility

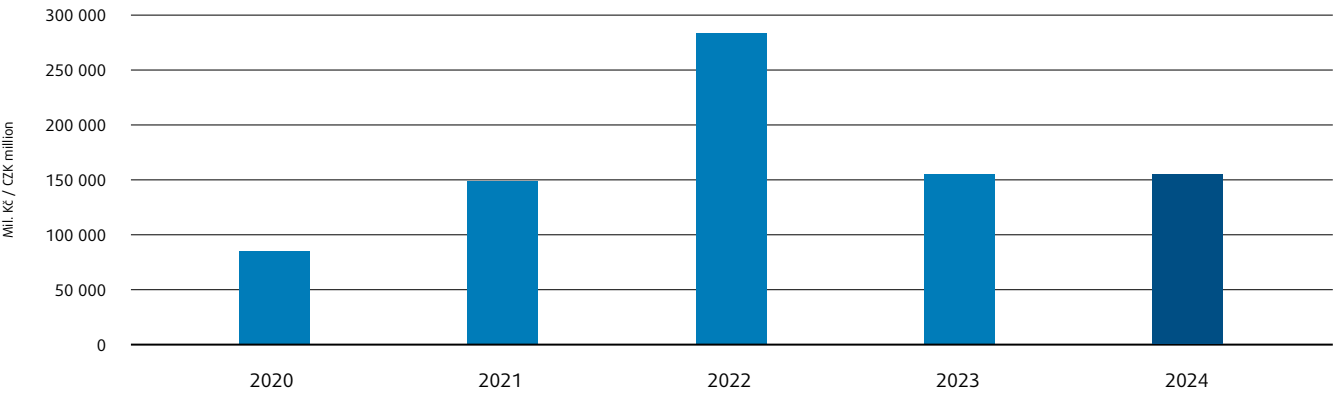
The established innovations allow market participants to react more operatively to changes in supply and demand in real time and contribute to a more efficient allocation of resources.

Finanční a provozní ukazatele

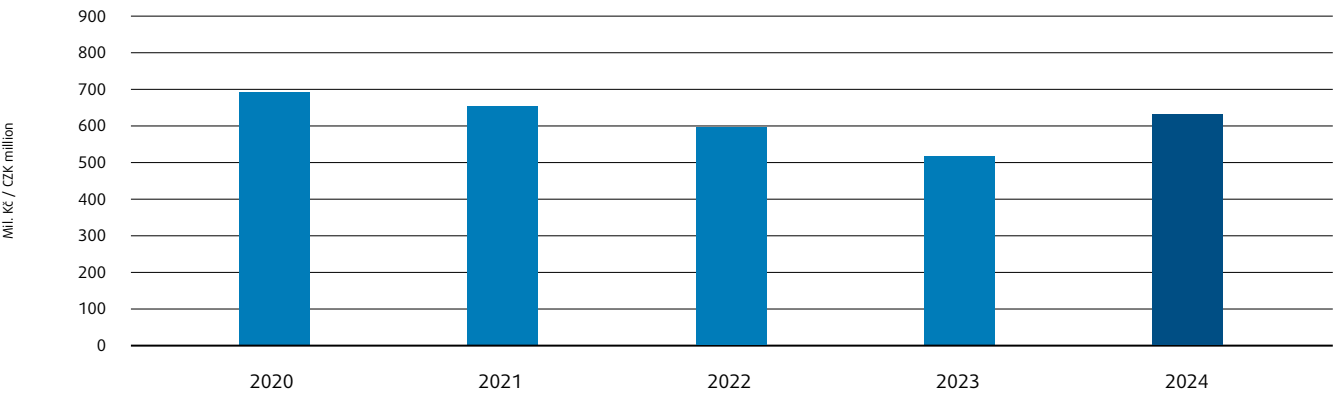
Financial and Operating Indicators

Tis. Kč / TCZK	2024	2023	2022	2021	2020
AKTIVA NETTO (PASIVA) CELKEM / TOTAL NET ASSETS (LIABILITIES)	26 132 317	29 878 414	33 738 928	27 041 840	18 368 359
Dlouhodobý majetek (netto) / Fixed assets (net)	225 593	191 885	77 808	39 634	30 769
Oběžná aktiva (netto) / Current assets (net)	24 609 748	20 580 941	33 646 271	26 871 155	18 170 572
Ostatní aktiva (netto) / Other assets (net)	1 296 976	9 105 588	14 849	131 051	167 018
Vlastní kapitál / Equity	1 159 937	1 134 438	1 176 085	1 089 201	855 414
z toho: / of which:					
Základní kapitál / Registered capital	1 000 000	1 000 000	500 000	500 000	500 000
Cizí zdroje / Liabilities	23 077 560	19 090 202	31 226 221	25 125 153	16 744 349
Ostatní pasiva / Other liabilities	1 894 820	9 653 774	1 336 622	827 486	768 596
VÝNOSY CELKEM / TOTAL REVENUES	154 039 521	156 381 367	282 296 850	148 794 907	82 706 467
z toho: / of which:					
Tržby z prodeje služeb / Revenues from sale of services	637 971	511 848	596 413	655 069	692 464
Výnosy z odchylek a krátkodobého trhu / Revenues from imbalances and short-term market	114 674 622	128 465 949	238 710 836	103 186 985	35 625 781
Výnosy podpory OZE / Revenues from support of renewable energy sources	37 437 287	25 552 362	39 235 181	43 462 943	45 611 547
NÁKLADY CELKEM BEZ DANĚ Z PŘÍJMŮ / TOTAL EXPENSES WITHOUT INCOME TAX	153 985 289	156 420 297	282 184 947	148 503 753	82 702 324
z toho: / of which:					
Náklady z odchylek a krátk. trhu / Expenses on imbalances and short-term market	114 652 972	128 432 922	238 668 497	103 169 656	35 620 751
Náklady podpory OZE / Expenses from support of renewable energy sources	37 251 923	25 403 417	39 214 981	43 462 943	45 611 547
Provozní náklady / Operating expenses	719 200	694 570	648 236	390 753	694 664
z toho: / of which:					
Spotřeba materiálu, energií a služeb / Consumption of materials, energy and services	238 175	221 598	210 386	206 758	191 524
Osobní náklady / Personnel expenses	133 283	119 429	102 631	102 811	92 497
Odpisy / Amortization/depreciation	57 123	33 889	20 658	19 397	69 044
Finanční náklady / Financial expenses	1 361 194	1 889 388	3 653 233	1 480 401	775 362
Provozní výsledek hospodaření / Operating profit/loss	146 718	9 834	23 863	292 694	23 251
Výsledek hospodaření před zdaněním / Profit/loss before taxes	54 232	-38 930	111 903	291 154	4 143
Výsledek hospodaření za účetní období / Profit/loss for the year	25 499	-41 518	89 240	235 044	786
VYBRANÉ FINANČNÍ UKAZATELE / SELECTED FINANCIAL INDICATORS					
Běžná likvidita / Current liquidity	107 %	108 %	108 %	107 %	110 %
Rentabilita vlastního kapitálu / Return on equity	2 %	-4 %	8 %	22 %	0 %
Evidenční stav pracovníků / Recorded headcount	81	77	74	70	67

Celkové výnosy v letech 2020-2024 v mil. Kč
Total revenues 2020-2024 (in CZK million)



Tržby z prodeje služeb 2019-2023 v mil. Kč
Revenues from sale of services 2019-2023 (in CZK million)



Významné události ve sledovaném období

Key Events in the Reporting Period

Rok 2024 byl po událostech z let 2022 a 2023 ovlivněných bezprecedentním nárůstem cen komodit elektřiny a plynu, včetně ceny povolenky na emise skleníkových plynů, ve znamení částečného poklesu těchto cen. U elektřiny obchodované na krátkodobých trzích společnosti OTE, a.s., to bylo až na úroveň roku 2020. Na vývoji cen elektřiny se v roce 2024 významně projevoval vedle geopolitické situace i vývoj počasí v Česku a celé Evropě. Během slunečných a větrných dnů trhy dosáhly velmi nízkých až záporných cen, zatímco v chladnějších či bezvětrných dnech naopak ceny dosahovaly vysokých hodnot. I u plynu byly ceny ovlivňovány jak vývojem počasí, tak geopolitickými vlivy. Z pohledu operátora trhu bylo další významnou událostí ovlivňující trh s elektřinou spuštění obchodní platformy pro vnitrodenní aukce s elektřinou a zkrácení zúčtovací a obchodní periody z hodiny na čtvrt hodinu v polovině roku 2024.

Obchodování na krátkodobých trzích

Organizovaný krátkodobý trh s elektřinou provozovaný společností OTE, a.s., zaznamenal v roce 2024 nový rekordní objem uzavřených obchodů s elektřinou. I díky zavedení nových nástrojů, jako jsou vnitrodenní aukce a možnosti obchodovat každou čtvrt hodinu, došlo k nárůstu zobchodované elektřiny na 31 649 gigawatthodin (GWh) elektřiny (meziroční nárůst o 0,4 %), což je množství elektřiny odpovídající více než 50 procentům tuzemské netto spotřeby elektřiny v ČR. Oproti předešlým letům také napříč trhy došlo k poklesu cen, elektřina byla nejlevnější od roku 2020.

Na celkovém nárůstu obchodovaného množství s elektřinou se jednotlivé trhy podílely následovně:

- Na denním trhu (DT), kde se obchodují dodávky na den dopředu, se zobchodovalo 81 % celkového zobchodovaného objemu.
- Na vnitrodenním kontinuálním trhu (VDT), kde mohou účastníci trhu obchodovat nepřetržitě v průběhu celého dne, se zobchodovalo 18 % celkového zobchodovaného objemu.
- Na platformě vnitrodenních aukcí (IDA) se zobchodovalo 1 % celkového zobchodovaného objemu.

Following the events in the years 2022 and 2023 - which were significantly affected by the unprecedented increase in electricity and gas commodity prices, including the price of greenhouse gas allowances the year 2024 was marked by a partial decrease in these prices. For electricity traded on the short-term markets of OTE, a.s. prices dropped to the level of 2020. In addition to the geopolitical situation, the development of electricity prices in 2024 was also significantly impacted by the weather in the Czech Republic and in throughout Europe. During sunny and windy days, markets reached very low to negative prices, while on colder or windless days, on the contrary, the prices reached high values. Gas prices were, also affected by both weather developments and geopolitical influences. From the perspective of the market operator, another significant event affecting the electricity market was the launch of the trading platform for intraday electricity auctions and the reduction of the settlement and trading period from an hour to a 15 minutes in mid 2024.

Trading on short-term markets

The organized short-term electricity market operated by OTE, a.s. registered a new record volume of closed electricity deals in 2024. Thanks in part to the introduction of new tools, such as intraday auctions and the possibility to trade every quarter of an hour, there was an increase in traded electricity to 31,649 gigawatt hours (GWh) of electricity (a year-on-year increase of 0.4 %), which is the amount of electricity corresponding to more than 50 percent of the domestic net consumption in the Czech Republic. Compared to previous years, prices also fell across the markets, electricity was the cheapest since 2020.

The individual markets contributed to the overall increase in the amount of electricity traded as follows:

- 81% of the total amount was traded on the day-ahead market, where day-ahead deliveries are traded.
- 18% of the total amount was traded on the intraday continuous market, where market participants can trade continuously throughout the day.
- 1% of the total amount was traded on the intraday auction platform.

Ceny elektřiny na všech trzích loni zaznamenaly pokles zhruba o 16, respektive 13 % na 85,11 EUR/MWh, což je nejnižší hodnota od krizových let 2021.

Zobchodované množství na vnitrodenním trhu s plynem v roce 2024 bylo ve výši 3,74 TWh, což představovalo meziroční pokles o 23,2 % oproti roku 2023, ve kterém účastníci trhu uzavřeli obchody o objemu 4,87 TWh. Vážený průměr cen obchodů v roce 2024 na vnitrodenním trhu s plynem byl 37,61 EUR/MWh, což je pokles vážené ceny plynu o 14,1 % oproti roku 2023 (43,76 EUR/MWh).

V roce 2024 obchodovalo na krátkodobých trzích 151 účastníků trhu, jedná se o téměř 5% nárůst počtu účastníků oproti roku 2023. Na krátkodobém trhu s plynem v roce 2024 působilo 141 obchodníků, což je přibližně 6% nárůst oproti roku 2023.

Přechod na patnáctiminutovou obchodní a zúčtovací periodu

Zkrácení zúčtovací a obchodní periody z 60 na 15 minut přináší řadu výhod včetně zvýšené flexibility, která umožňuje účastníkům trhu lépe reagovat na změny v nabídce a poptávce, což přispívá nejen k optimalizaci obchodních strategií, ale umožňuje účastníkům trhu i přesnější analyzování spotřeby a výroby elektřiny a zlepšení integrace obnovitelných zdrojů energie. Zavedení zkrácené zúčtovací a obchodní periody je také plně v souladu s evropskou legislativou a standardy, které směřují k harmonizaci energetických trhů napříč Evropou. Obchodování na těchto platformách umožňuje rozvíjet obchodní strategie a přinášet další benefity konečným zákazníkům na trhu s elektřinou v České republice.

Jedná se o jednu z největších změn na trhu s elektřinou v ČR od počátku úspěšné liberalizace trhu s elektřinou v roce 2005, kdy si poprvé mohl konečný zákazník zvolit svého dodavatele elektřiny. Operátor trhu této významné změně věnoval více než tři roky intenzivní práce, kdy díky novému technickému řešení a vysoké odbornosti všech zaměstnanců zvládl tuto změnu úspěšně nasadit do klíčových procesů elektroenergetiky a zároveň poskytoval veškerou podporu účastníkům trhu s elektřinou k přípravě na tuto změnu. Obdobné dopady tato změna měla i pro účastníky trhu, kteří nejen museli upravovat své IT systémy, ale museli provést i související úpravu dat, které si v rámci trhu s elektřinou s operátorem trhu a přes jeho centrální informační systém vyměňují. Spolu s touto změnou operátor trhu inovoval tržní platformy a rozšířil možnosti obchodování na jím organizovaných krátkodobých trzích s elektřinou zavedením možnosti obchodování s patnáctiminutovými obchodními produkty na vnitrodenním kontinuálním trhu a již výše zmíněnými celoevropskými vnitrodenními aukcemi.

Last year, electricity prices on all markets fell by roughly 16% or 13% to 85.11 EUR/MWh, which is the lowest price since the crisis years of 2021.

In 2024, the traded volumes on the intraday gas market were in the amounts of 3.74 TWh, which represented a year-on-year decrease of 23.2 % compared to the year 2023, in which market participants closed deals with a volume of 4.87 TWh. The weighted average price of trades in 2024 on the intraday gas market was 37.61 EUR/MWh, which represents a 14.1% decrease in weighted gas price compared to 2023 (43.76 EUR/MWh).

In 2024, 151 market participants traded on short-term electricity markets an increase of almost 5% in the number of participants compared to 2023. 141 market participants traded on short-term gas markets, which is approximately 6% increase in the number of participants compared to 2023.

Transition to a 15-minute trading and settlement interval

Shortening the settlement and trading period from 60 to 15 minutes has brought with it a number of benefits, including increased flexibility that allows market participants to better respond to changes in supply and demand, which contributes to not only to the optimization of trading strategies, but also allows market participants to more accurately analyze electricity consumption and production, and improve the integration of renewable energy sources. The introduction of a shortened settlement and trading period is also fully in line with European legislation and standards that aim to harmonize energy market across Europe. Trading on these platforms makes it possible to develop business strategies and bring additional benefits to end customers on the electricity market in the Czech Republic.

This is one of the biggest changes in the electricity market in the Czech Republic since the beginning of the successful liberalization of the electricity market in 2005, when, for the first time, the end users could choose their electricity supplier. The market operator devoted more than three years of intensive work to this important change, when, thanks to the new technical solution and the high expertise of all employees, it was possible to successfully deploy this change in the key processes of the electricity industry and, at the same time, it was possible to provide all the support to the electricity market participants to prepare for this change. The change also had similar effect for the market participants, who not only had to adjust their IT systems, but also had to make related adjustments to the data they exchange within the electricity market with the market operator and through its central information system. Along with this change, the market operator innovated the market platforms and expanded the trading opportunities on the short-term electricity markets (organized by the market operator) by introducing the

Vnitrodenní aukce a integrační aktivity společnosti na trhu s elektřinou

Společnosti OTE a ČEPS společně s organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav členských států EU a Norska pokračovali i v roce 2024 v úspěšné spolupráci v rámci propojeného jednotného denního trhu s elektřinou (SDAC) a jednotného vnitrodenního trhu s elektřinou (SIDC).

Významnou událostí s dopadem na trh s elektřinou bylo spuštění nové obchodní platformy pro obchodování s hodinovými produkty v rámci vnitrodenních aukcí s elektřinou dne 14. června 2024. Vnitrodenní aukce probíhají ve spolupráci s organizátory trhu jednotlivých zemí EU a provozovateli přenosových soustav každý den v 15:00, 22:00 a 10:00 hodin. Od 1. 7. 2024 došlo následně k přechodu na obchodování se čtvrt hodinovými produkty. Vnitrodenní aukce spolu s možností obchodovat každou čtvrt hodinu jsou významným nástrojem pro obchodníky s elektřinou. Zvyšují se možnosti efektivněji a rychleji reagovat na aktuální situaci na trhu a celkově přispívá ke snížení ceny za elektřinu. Tento druh obchodování přispívá k dalšímu rozvoji obnovitelných zdrojů, zavedení sdílení elektřiny, akumulaci i poskytování služeb agregace flexibility.

S cílem dalšího rozvoje integrace trhů s elektřinou se práce v roce 2024 zaměřovaly na diskuse o připojení zemí mimo Evropskou unii (např. Balkánské země, Ukrajina) a přechod na 15minutovou obchodní periodu v rámci SDAC, jejíž plná podpora je očekávána od konce druhého kvartálu roku 2025.

Oceněním společnosti a jejich zaměstnanců v oblasti mezinárodních a integračních aktivit je aktivní působení pracovníků OTE v řídicích mezinárodních orgánech. Předseda představenstva společnosti Michal Puchel působí ve funkci člena představenstva asociace EUROPEX sdružující evropské burzy a operátory trhů. Ondřej Máca, vedoucí odboru Rozvoj trhu, působí v prestižní funkci zástupce předsedy řídicího výboru NEMO Committee pro oblast jednotného vnitrodenního trhu s elektřinou (IDSC) a funkci spolupředsedajícího výboru Market Coupling Steering Committee (MCSC), který zastřešuje celý projekt propojení trhů s elektřinou. Lajos Valent, specialista odboru Rozvoj trhu, působí jako vedoucí pracovních skupin Governance, které spadají pod řídicí výbory NEMO Committee a Market Coupling Steering Committee.

possibility of trading fifteen-minute trading products on the intraday continuous market and the already mentioned pan-European intraday auctions.

Intraday auctions and the Company's integration activities on the electricity market

ČEPS and OTE, together with market operators and TSOs of EU Member States and Norway, followed up also in the year 2024 on the successful cooperation within the Single Day-Ahead Coupling (SDAC) and Single Intraday Coupling (SIDC).

A significant event with an impact on the electricity market was the launch of a new trading platform for trading hourly products in intraday electricity auctions on 14th June 2024. Intraday auctions take place in cooperation with market operators and transmission system operators of individual EU countries every day at 3:00 p.m., 10:00 p.m. and 10:00 a.m. Subsequently, as of 1st July 2024, there was a transition to trading with quarter-hourly products in Czechia. Intraday auctions, along with the possibility to trade every quarter of an hour, are an important tool for electricity traders. They increase the chance to react more efficiently and quickly to the current situation and to contribute to the overall reduction of the electricity price. This type of trading contributes to the further development of renewable sources, to the introduction of electricity sharing, and to the accumulation and provision of flexibility aggregation services.

With the aim of further development in the integration of electricity markets, work in 2024 focused on discussion on the coupling of countries outside of the European Union (e.g. Balkan countries, Ukraine), on the expansion of trading platforms by intraday auctions (within SIDC) and the transition to a 15-minute trading period within SDAC, whose full support is expected from the first quarter of 2025.

A true reward for our company and employees in terms of international integration activities is the active participation of OTE employees in governing international bodies. The chairman of the Company's Board of Directors Michal Puchel functions as a member of the Board of Directors of the EUROPEX association, which unites European stock exchanges and market operators. Our colleague Ondřej Máca, the head of the Market Development Department, holds the prestigious position of Deputy Chairman of the NEMO Committee for the intraday coupling matters (IDSC) and the position of Co-Chairman of the Market Coupling Steering Committee (MCSC), which covers the entire project for the electricity markets coupling. Our colleague Lajos Valent, the Market Development Department specialist, is the head of the Governance working groups falling under the NEMO Committee and the Market Coupling Steering Committee.

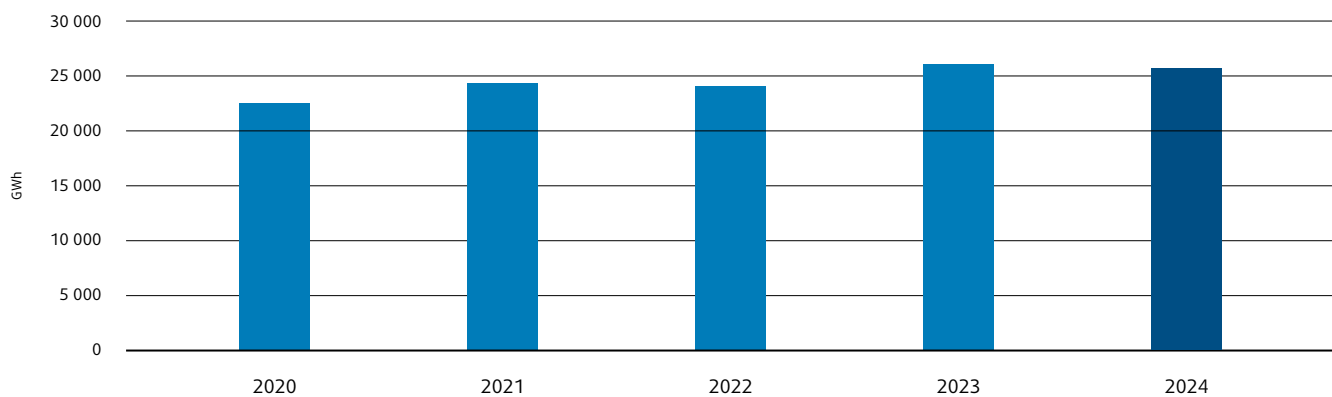
Kompenzace cen

V návaznosti na zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon) ve znění pozdějších předpisů, konkrétně podle § 19f tohoto zákona a příslušných prováděcích nařízení vlády, přijímal operátor trhu i v roce 2024 žádosti dodavatelů elektřiny nebo plynu o úhradu prokazatelné ztráty a přiměřeného zisku, a to včetně podkladů stanovených za příslušné období. V případech, kdy neměl Energetický regulační úřad po ověření údajů z žádosti a poskytnutých podkladů pochybnosti o správnosti výpočtu prokazatelné ztráty nebo přiměřeného zisku či nezakázal poskytnutí úhrady, pak operátor trhu zprostředkoval úhradu prokazatelné ztráty a přiměřeného zisku z dotace ze státního rozpočtu. Od dubna 2024 OTE provádí s jednotlivými dodavateli elektřiny nebo plynu závěrečné vypořádání měsíčních kompenzací poskytovaných na dodávku elektřiny nebo plynu za stanovené ceny, tj. vypořádání rozdílů mezi kompenzacemi za stanovené období a celkovými zálohami dodavatelů elektřiny nebo plynu. Postup je stejný jako v případě kompenzací vyplácených v průběhu roku 2023 s tím rozdílem, že všechny lhůty pro zpracování podaných žádostí o toto tzv. roční vypořádání kompenzací jsou delší. Předpokládané ukončení tohoto procesu se očekává v srpnu 2025.

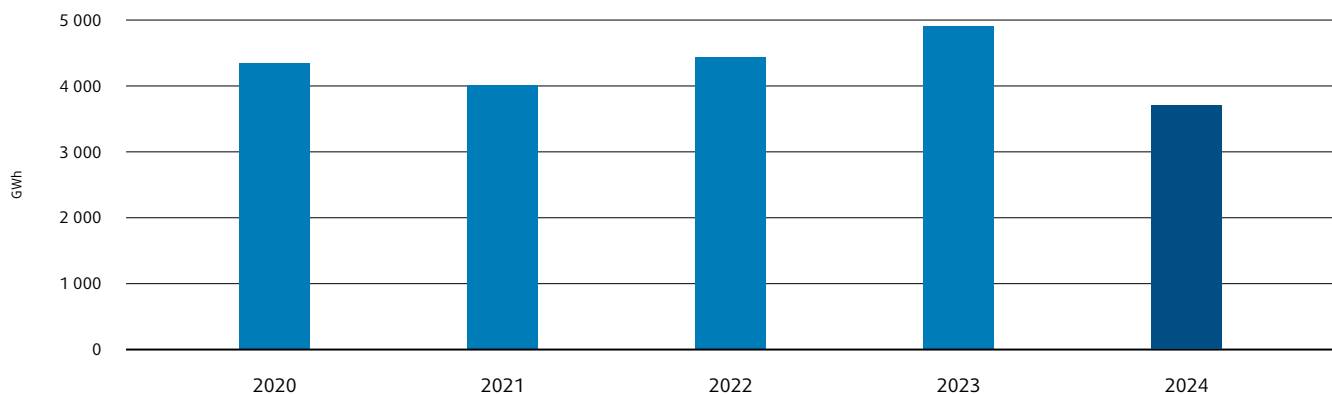
Price compensation

Based on the Act No 458/2000 Coll., On Business Conditions and the Performance of State Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts (Energy Act), as amended by later legislation, specifically according to Section § 19f of this Act and relevant government implementing regulations, the market operator, also in 2024, accepted requests received from electricity or gas market participants supplying electricity or gas for payment of a demonstrable loss and a reasonable profit, including the documents established for the relevant period. In cases where, after verifying the data from the application and the documents provided, the Energy Regulatory Office had no doubts about the correctness of the calculation of the demonstrable loss or reasonable profit, or did not prohibit the reimbursement, then the market operator mediated the payment of the demonstrable loss and reasonable profit from the state budget subsidy. Since April 2024 OTE has been working with individual suppliers of electricity or gas on the final settlement of monthly compensations provided for the supply of electricity or gas at set prices, i.e. the settlement of the differences between the compensations for the specified period and the total advance payments of electricity or gas traders. The procedure is the same as in the case of compensations paid during the year 2023, with the difference that all deadlines for processing applications for these so-called annual compensation settlements are longer. The anticipated completion of this process is expected in August 2025.

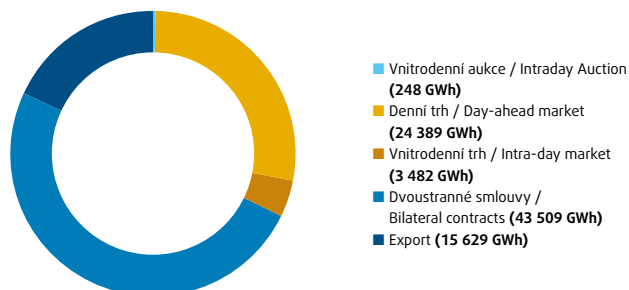
Vypořádané objemy denního trhu s elektřinou 2020–2024 v GWh (vč. přeshraničních toků z DT)
Settled volumes on the day-ahead electricity market 2020–2024 (GWh) (incl. cross-border flows on DM)



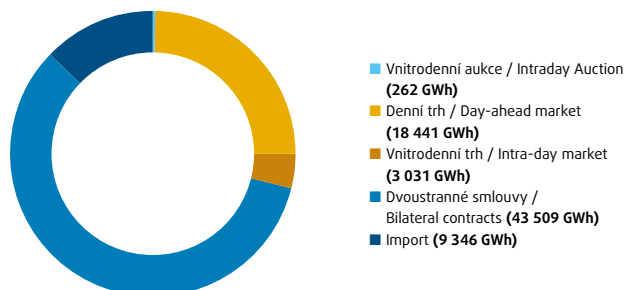
Vypořádané objemy vnitrodenního trhu s plynem 2020–2024 v GWh
Settled volumes of intraday gas market 2020–2024 (GWh)



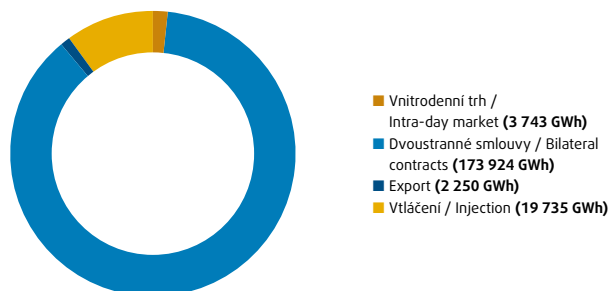
Struktura registrovaných objemů elektřiny v GWh v roce 2024 - prodeje
Structure of registered electricity sales in 2024 (GWh)



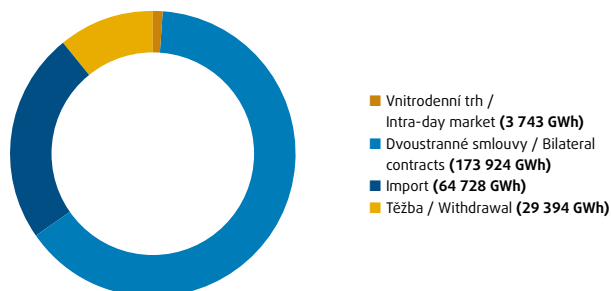
Struktura registrovaných objemů elektřiny v GWh v roce 2024 - nákupy
Structure of registered electricity purchases in 2024 (GWh)



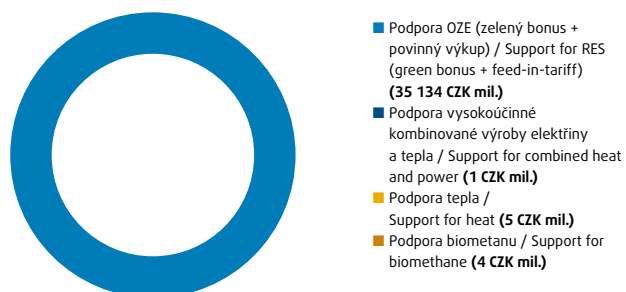
Struktura registrovaných objemů plynu v GWh v roce 2024 - prodeje
Structure of registered gas sales in 2024 (GWh)



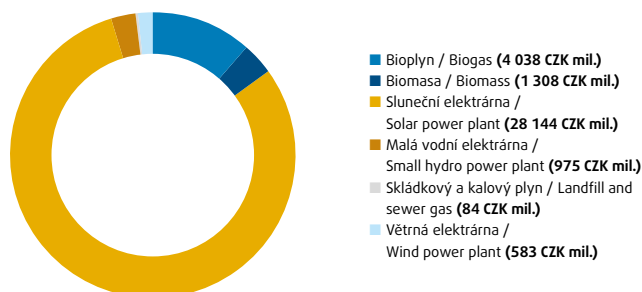
Struktura registrovaných objemů plynu v GWh v roce 2024 - nákupy
Structure of registered gas purchases in 2024 (GWh)



Struktura vyplacené podpory elektřiny a tepla v roce 2024 v mil. Kč
Structure of support paid for electricity and heat in 2024 (CZK million)



Struktura vyplacené podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů energie v roce 2024 v mil. Kč
Structure of support paid for electricity from renewable energy sources in 2024 (CZK million)



Očekávaný vývoj, cíle a záměry

Expected development, goals and objectives

Rozvoj elektroenergetiky, plynárenství a samotného trhu s elektřinou a plynem, trhu s environmentálními produkty (záruky původu energie, kreditní systém, povolenky na emise skleníkových plynů), zajištění transparentního prostředí, ochrana dat a informací zpracovávaných operátorem trhu a plnění legislativou uložených povinností patří mezi hlavní priority společnosti OTE. Průběžné adaptace nové i tuzemské evropské energetické legislativy určují fungování trhu s příslušnými produkty v celé Evropské unii, tedy i v České republice. Energetiku stále významně ovlivňuje geopolitická situace ovlivněná ruskou invazí na Ukrajinu a v této souvislosti i dopad na ceny jednotlivých energetických komodit. Zde operátor trhu a jeho systém hraje v mnoha oblastech nenahraditelnou roli. Léty budovaný robustní systém operátora trhu, znalosti a zkušenosti jednotlivých zaměstnanců, stejně tak kontinuální rozvoj IT technologií a posilování personální základny pomáhají snižovat negativní dopady na trhy s jednotlivými komoditami a osvědčuje se tak v tomto směru dlouhodobě budovaná strategie společnosti. Stále významnější roli má provozní a kybernetická bezpečnost, která je dalším faktorem pro naplňování potřeb dynamicky rostoucích trhů, čehož je dokladem i dopad nařízení komise (EU) 2024/1366, kodex sítě pro odvětvová pravidla pro aspekty kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny na činnosti OTE v roli nominovaného organizátora trhu s elektřinou (NEMO). Další výzvou pro OTE jako národního správce rejstříku obchodování s povolenkami, ale i pro účastníky trhu, bude připravované rozšíření fungování trhu s povolenkami na dodavatele paliv, tzv. EU ETS2.

Pro činnosti operátora trhu a obecně i pro OTE lze zdůraznit zejména tyto významné evropské legislativní předpisy:

Development of the electric power industry, the gas industry and the electricity and gas market itself, the market for environmental products (guarantees of energy origin, credit system, allowances for greenhouse gas emissions), ensuring a transparent environment, protecting data and information processed by the market operator, and meeting the obligations imposed by legislation are among OTE's top priorities. Continuous adaptations of new and domestic European energy legislation determine the functioning of the relevant products throughout the European Union, including the Czech Republic. The energy industry is still heavily affected by the geopolitical situation influenced by the Russian invasion to Ukraine and, in this context, the impact on the prices of individual energy commodities. Here, the market operator and its system play an irreplaceable role in many regards. The time-tested and robust market operator system and the knowledge and experiences of individual employees, as well as the continuous development of IT technologies and strengthening of personnel base, help to reduce the negative effects on individual commodity markets, and the Company's long-term strategy proves to be working. There is increasingly more significant role of operational and cyber security, which is another factor in meeting the needs of dynamically growing markets, which is evidenced by the impact of Commission Delegated Regulation (EU) 2024/1366, a network code on sector-specific rules for cybersecurity aspects of cross-border electricity flows on OTE's activities in the role of Nominated Electricity Market Organizer (NEMO). Another challenge for OTE as the national administrator of the Emission Trading Registry, but also for market participants, will be the upcoming expanded functioning of the allowance market to fuel suppliers, so-called EU ETS2.

For the activities of the market operator and for OTE in general, the following important European legislation can be highlighted:

Elektroenergetika

- nařízení Evropské komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. 7. 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (nařízení CACM), včetně postupů a metodik z tohoto nařízení plynoucích,
- nařízení Evropské komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. 11. 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice (nařízení GLEB),
- nařízení evropského parlamentu a rady 2019/943 ze dne 5. června 2019 o vnitřním trhu s elektřinou,
- směrnice evropského parlamentu a rady 2019/944 ze dne 5. června 2019 o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou a o změně směrnice 2012/27/EU,
- nařízení Rady (EU) 2022/1854 ze dne 6. října 2022 o intervenci v mimořádné situaci s cílem řešit vysoké ceny energie,
- prováděcí nařízení Evropské komise (EU) 2023/1162 ze dne 6. června 2023 o požadavcích na interoperabilitu a nediskriminačních a transparentních postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě,
- nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií,
- nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2024/1366 ze dne 11. března 2024, kterým se doplňuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 zavedením kodexu sítě pro odvětvová pravidla aspektů kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny.

Plynárenství

- nařízení Evropské komise (EU) 312/2014 ze dne 26. 3. 2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích (BAL),
- nařízení Evropské komise (EU) 703/2015 ze dne 30. 4. 2015, kterým se stanoví kodex sítě pro pravidla týkající se interoperability a předávání údajů,
- nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1938 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení nařízení č. 994/2010,
- směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů,
- nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2022/1854 ze dne 6. října 2022 o intervenci v mimořádné situaci s cílem řešit vysoké ceny energie,
- nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2022/2576 ze dne 19. prosince 2022 o posílení solidarity prostřednictvím lepší koordinace nákupu plynu, spolehlivých referenčních cen a přeshraničních výměn plynu,

Electricity market

- Regulation EC 2015/1222 of 24th July 2015 establishing a framework guideline for capacity allocation and congestion management (CACM Regulation), including procedures and methodologies resulting from this Regulation
- Regulation EC 2017/2195 of 23rd November 2017 establishing a framework guideline for commercially ensuring the power balance in the electricity sector (GLEB Regulation)
- Regulation 2019/943 of the European Parliament and of the Council of 5th June 2019 concerning the internal market in electricity
- Directive 2019/944 of the European Parliament and of the Council of 5th June 2019 concerning common rules for the internal market in electricity and amending Directive 2012/27/EU
- (EU) Council Regulation 2022/1854 from 6th October 2022 on intervention in emergency situations with the goal of dealing with high energy prices
- (EU) Implementing Regulation 2023/1162 from 6th June 2023 on requirements on interoperability and non-discriminatory and transparent procedures for access to data from measurements and about consumption
- Regulation (EU) No 1227/2011 of the European Parliament and of the Council of 25th October 2011 on wholesale energy market integrity and transparency
- Commission Delegated Regulation (EU) 2024/1366 of 11th March 2024 supplementing Regulation (EU) 2019/943 of the European Parliament and of the Council by establishing a network code on sector-specific rules for cybersecurity aspects of cross-border electricity flows.

Gas Market

- Regulation EC 312/2014 of 26th March 2014 establishing a Network Code on Gas Balancing of Transmission Networks (BAL)
- Regulation EC 703/2015 of 30th April 2015 establishing a Network Code on Interoperability and Data Exchange Rules
- Regulation 2017/1938 of the European Parliament and of the Council concerning measures to safeguard security of gas supply and on repealing Regulation No. 994/2010
- Directive 2018/2001 of the European Parliament and of the Council of 11th December 2018 on the promotion of the use of energy from renewable sources
- (EU) Council Regulation 2022/1854 from 6th October 2022 on intervention in emergency situations with the goal of dealing with high energy prices
- (EU) Council Regulation 2022/2576 from 19th December 2022 on strengthening of solidarity through better coordination of gas purchase, reliable reference prices and cross-border gas exchange

- nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2022/1032 ze dne 29. června 2022, kterým se mění nařízení (EU) 2017/1938 a (ES) č. 715/2009, pokud jde o uskladňování zemního plynu,
- směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1788 ze dne 13. června 2024 o společných pravidlech pro vnitřní trh s plynem z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem,
- nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1789 ze dne 13. června 2024 o vnitřním trhu s plynem z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem,
- nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií.

Environmentální nástroje

- směrnice evropského parlamentu a rady 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů (RED II),
- směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2023/2413 ze dne 18. října 2023, kterou se mění směrnice (EU) 2018/2001, nařízení (EU) 2018/1999 a směrnice 98/70/ES, pokud jde o podporu energie z obnovitelných zdrojů (RED III).

Systém obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů:

- směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES o vytvoření systému pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů v Unii,
- nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2019/1122, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES, pokud jde o fungování registru Unie ve znění pozdějších předpisů,
- nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2023/2830, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES stanovením pravidel pro harmonogram, správu a jiné aspekty dražeb povolenek na emise skleníkových plynů ve znění pozdějších předpisů.

Přestože tyto výše uvedené zásadní dokumenty dávají určitou představu o budoucím fungování jednotlivých sektorů, stěžejní pro OTE je také jejich transpozice do národních legislativních předpisů.

Pro další směřování energetiky i samotného trhu s elektřinou a trhu s plynem budou určující nejen v minulosti přijaté, ale i dále připravované novely zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon). Významné změny (nejen pro operátora trhu) přináší další novely zákona č. 165/2012 Sb.,

- Regulation (EU) 2022/1032 of the European Parliament and of the Council of 29th June 2022 amending Regulations (EU) 2017/1938 and (EC) No 715/2009 with regards to gas storage,
- Directive (EU) 2024/1788 of the European Parliament and of the Council of 13th June 2024 on common rules for the internal markets for renewable gas, natural gas and hydrogen,
- Regulation (EU) 2024/1789 of the European Parliament and of the Council of 13th June 2024 on the internal markets for renewable gases, natural gas and hydrogen,
- Regulation (EU) No 1227/2011 of the European Parliament and of the Council of 25 October 2011 on wholesale energy market integrity and transparency.

Environmental Tools

- Directive 2018/2001 of the European Parliament and of the Council of 11th December 2018 on the promotion of the use of energy from renewable sources (RED II)
- Directive (EU) 2023/2413 of the European Parliament and of the Council of 18th October 2023 amending Directive (EU) 2018/2001, Regulation (EU) 2018/1999 and Directive 98/70/EC as regards the promotion of energy from renewable sources (RED III)).

Greenhouse gas emission allowance trading system:

- Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council establishing a scheme for greenhouse gas emission allowance trading within the Community
- Commission Delegated Regulation (EU) 2019/1122 supplementing Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council as regards the functioning of the Union Registry, as amended,
- Commission Delegated Regulation (EU) 2023/2830 supplementing Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council by laying down rules on the timing, administration and other aspects of auctioning of greenhouse gas emission allowances, as amended.

Although the above-mentioned key documents give some idea of the future functioning of the individual sectors, their transposition into national legislation is crucial for OTE.

The following already adopted amendments, as well as upcoming amendments of Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and the Performance of State Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts (Energy Act), will determine the next directions of the electricity and gas markets. Notable changes (not only for the market operator) are brought by other amendments to Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources and to Act No. 201/2012 Coll., On Air Protection. These changes are also

o podporovaných zdrojích energie a zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší. S těmito změnami se pojí i tvorba nových, neméně důležitých prováděcích předpisů ve formě vyhlášek Ministerstva průmyslu a obchodu a Energetického regulačního úřadu, případně nařízení vlády.

Pro společnost OTE jako jednoho z významných účastníků trhu je účast na připravovaných změnách naprosto zásadní. OTE přispívá zkušenostmi a náměty k připravovaným novým i novelizovaným legislativním předpisům konzultacemi se zástupci Ministerstva průmyslu a obchodu (MPO), Energetického regulačního úřadu (ERÚ) a ostatních účastníků trhu. Cílem je přinést řešení, které bude výhodné pro účastníky trhu a konečné zákazníky v ČR. V rámci těchto diskusí se daří sdílet zkušenosti i z jiných trhů díky mezinárodním aktivitám v rámci sdružení energetických burz Europex, Asociace vydavatelů záruk původu - AIB (Association of Issuing Bodies) a sdružení nominovaných organizátorů trhů NEMO Committee.

Ať už je forma transpozice evropských předpisů do české legislativy zvolena jakákoliv, pro operátora trhu je zásadní držet se zavedených principů co největší harmonizace z legislativy vyplývajících práv a povinností účastníků trhů s elektřinou a plynem.

Z výše uvedeného je více než zřejmé, že rozvoj společnosti a technické infrastruktury provozované operátorem trhu se i nadále bude zaměřovat především na témata:

- implementace změn plynoucích z úpravy národní a evropské legislativy a síťových kodexů,
- jednotného trhu s elektřinou a implementace 15minutového obchodního intervalu na denním trhu s elektřinou,
- vytvoření jednotného trhu s plynem,
- implementace inteligentního měření elektřiny a plynu,
- řešení sdílení elektřiny a spolupráce s elektroenergetickým datovým centrem při implementaci flexibility a agregace,
- změny spojené s evidencí a výplatou provozní podpory,
- rozšíření funkcionalit v oblasti správy a vydávání záruk původu,
- zavedení aukcí záruk původu,
- evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě,
- trh s emisními povolenkami a příprava na EU ETS2.

associated with the creation of new, no less fundamental implementing regulations in the form of decrees of the Ministry of Industry and Trade and the Energy Regulatory Office or government regulations.

As a major market participant, OTE's participation in the upcoming changes is crucial. OTE contributes experience and suggestions to the new and amended legislation by consulting with representatives of the Ministry of Industry and Trade, the Energy Regulatory Office and other market participants. The aim is to bring a solution that will be beneficial to market participants and end customers in the Czech Republic. As part of these discussions, we are also able to share experiences from other markets through international activities within the Europex Association of Energy Exchanges, the Association of Issuing Bodies (AIB) and the NEMO Committee, an association of nominated market operators.

Whatever form of transposition of European regulations into Czech legislation is chosen, it is essential for our company to adhere to the established principles of maximum harmonization of the rights and obligations of electricity and gas market participants arising from the legislation.

From the statements above, it is more than obvious that the development of the Company itself and the technical infrastructure operated by the market operator continues to focus primarily on the following topics:

- implementation of changes resulting from the modification of national and European legislation and network codes
- single electricity market and the implementation of a 15-minute trading interval on the day-ahead electricity market
- creating a single gas market
- implementation of smart metering of electricity and gas
- electricity sharing solution and cooperation with the electricity data centre in the implementation of flexibility and aggregation
- changes associated with registration and payment of operational support
- expanding the functionalities for administration and issuance of guarantees of origin
- introduction of auctions of guarantees of origin
- records of the implementation of the use of renewable energy sources in transport
- emission allowances market and preparation for EU ETS2.

Jednotný trh s elektřinou

Spolupráce na tvorbě jednotného trhu s elektřinou je jednou z dlouhodobých priorit operátora trhu. Je prokázáno, že propojení národních trhů s elektřinou formou implicitní alokace kapacit přispívá ke zlepšení tržních podmínek obchodu s elektřinou, k posílení likvidity, snížení volatility cenových rozdílů na jednotlivých organizovaných denních trzích a v neposlední řadě k efektivnímu využívání kapacit přeshraničních vedení. Směr a míru zapojení v těchto projektech významně určuje role Nominovaného organizátora trhu (NEMO), kterou OTE vykonává v kontextu nařízení CACM, a aktivní zapojení v projektech SDAC a SIDC, kde OTE dlouhodobě patří mezi klíčové členy. Význam propojeného trhu s elektřinou potvrzuje i zahrnutí subjektů vykonávajících roli nominovaného organizátora trhu s elektřinou (v České republice společnost OTE) pod subjekty s vysokým dopadem nebo subjekty s kritickým dopadem v rámci nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2024/1366 ze dne 11. března 2024, kterým se doplňuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 zavedením kodexu sítě pro odvětvová pravidla pro aspekty kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny.

Po úspěšně dokončené integraci denního trhu s elektřinou v roce 2021 a vnitrodenního trhu s elektřinou v roce 2022 pokračují další aktivity operátora trhu v oblasti rozvoje denního a vnitrodenního trhu s elektřinou. Pro rok 2025 je maximum úsilí směřováno k přechodu na 15minutovou obchodní periodu na denním trhu s elektřinou. Tato změna je důležitá zejména v kontextu požadavků vyplývajících z nařízení evropského parlamentu a rady 2019/943 ze dne 5. června 2019 o vnitřním trhu s elektřinou.

Zásadní je rovněž rozvoj stability a výkonu jednotlivých lokálních, a zejména centrálních systémů, a to s ohledem na nové trendy, jako je umělá inteligence, strojové obchodování a pokročilé řízení spotřeby. Pokračuje také analýza přechodu na výpočet a alokaci přeshraničních kapacit metodou flow-based v rámci vnitrodenního trhu a studie věnující se benefitům a mechanismu implementace spojených s tzv. co-optimizací cílící na alokaci přeshraničních kapacit pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v jednom procesu společně se sesouhlasením propojeného denního trhu s elektřinou.

Nadále probíhají aktivní diskuse o zapojení států mimo EU do jednotného trhu s elektřinou, a to na základě mezinárodní dohody uzavřené mezi EU a těmito státy (Albánie, Bosna a Hercegovina, Gruzie, Kosovo, Moldavsko, Černá Hora, Severní Makedonie, Srbsko a Ukrajina). Tomuto rozšíření však musí nezbytně předcházet implementace vybraných legislativních změn ze strany těchto zemí.

Single electricity market

Cooperation in the creation of the single electricity market is one of the market operator's top priorities. It has long been proven that the market coupling of national electricity markets in the form of implicit capacity allocation contributes to the improvement of market conditions for electricity trading, especially in the participating countries, to the strengthening of liquidity, to the reduction of price spread volatility on the individual organized day-ahead markets and, last but not least, to the efficient use of cross-border capacities. The direction and level of involvement in these projects is significantly determined by the role of the Nominated Electricity Market Operator (NEMO) that OTE performs in the context of the CACM Regulation as well as by active involvement in SDAC and SIDC projects, where OTE has long been among the key members. The importance of the coupled electricity market is also confirmed by the inclusion of entities performing the role of Nominated Electricity Market Operator (in the Czech Republic, the company OTE) among high-impact or critical-impact entities under Commission Delegated Regulation (EU) 2024/1366 of 11th March 2024 supplementing Regulation (EU) 2019/943 of the European Parliament and of the Council by establishing a network code on sector-specific rules for cybersecurity aspects of cross-border electricity flows.

After the successful integration of the day-ahead electricity market in 2021 and the intraday electricity market in 2022, other activities of the market operator continue in the area of development of the day-ahead and intraday electricity market. For the year 2025, the maximum effort is directed towards the transition to a 15-minute trading period on the day-ahead electricity market. This change is particularly important in the context of the requirements arising from Regulation (EU) 2019/943 of the European Parliament and of the Council of 5th June 2019 on the internal market for electricity.

It is also essential to increase the stability and performance of individual local, and especially central, systems, taking into account new trends such as artificial intelligence, machine trading and advanced demand response. What also continues is the analysis of the transition to the calculation and allocation of cross-border capacities using the flow-based method within the intraday market and a study devoted to the benefits and implementation mechanisms associated with the so-called co-optimization aiming at the allocation of cross-border capacities for reserve services in one process together with the matching of the single day-ahead electricity market.

Active discussion on the involvement of non-EU countries in the single electricity market continues, on the basis of an international agreement concluded between the EU and these

Zatím neznámé jsou dopady připravované novely nařízení CACM a důsledek celkové reformy trhu, kterou Evropská komise realizuje v rámci upravené Electricity Market Design. Společnost OTE je aktivním účastníkem příslušných konzultačních procesů jak svým vlastním jménem, tak prostřednictvím asociace Europex a uskupení NEMO Committee.

Jednotný trh s plynem v Evropě

Obchodování na trhu s plynem v jednotlivých zemích Evropy má svá specifika jak z pohledu pravidel obchodování, tak z hlediska bezpečnosti dodávek a provozních podmínek jednotlivých soustav. I zde se projevuje snaha o zavedení regulatorních opatření na evropské úrovni na ochranu konečných zákazníků před vysokými cenami energií nebo jejich nedostatkem v průběhu zimního období. Jedním z nich je nařízení Evropského parlamentu a Rady č. 2017/1938 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení nařízení č. 994/2010, které bylo doplněno nařízením Evropského parlamentu a Rady č. 2022/1032 o uskládání zemního plynu a nařízením Evropského parlamentu a Rady č. 2024/1789 o vnitřním trhu s plynem z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem. Zákonný rámec v České republice je určen primárně energetickým zákonem a navazujícími prováděcími právními předpisy. Operátor trhu se podílí na diskusích k implementaci evropských nařízení jako jeden z klíčových subjektů pro administraci procesu přijímání a poskytování solidarity. Tyto diskuse se vedou s relevantními a klíčovými partnery v ČR (MPO, ERÚ, společnost NET4GAS) i v zahraničí. V roce 2025 bude OTE dokončovat smluvní a provozní rámec pro praktickou aplikaci solidarity v podmínkách ČR. Další vývoj v této oblasti se bude odvíjet od případných změn právních předpisů nebo na základě spolupráce s okolními propojenými zeměmi.

Další rozvoj trhu s plynem bude ovlivněn vývojem války na Ukrajině, vývojem cen plynu a obecně jeho dostupností a také legislativním procesem nových evropských směrnic a nařízení. Je nepopiratelné, že součástí stále zůstává i záměr přechodu plynárenského odvětví na nízkouhlíkové a obnovitelné plyny, kde svou roli bude hrát biometan, vodík nebo syntetický metan a obecně tzv. sector coupling, tj. sbližování sektoru elektroenergetiky a plynárenství pro ukládání sezonních přebytků energie. Zejména již zmíněný vodík bude hrát důležitou roli v budoucí energetice ČR a na tuto situaci se budou muset připravit všichni účastníci trhu, operátora trhu nevýjimaje.

countries (Albania, Bosnia and Herzegovina, Georgia, Kosovo, Moldova, Montenegro, North Macedonia, Serbia and Ukraine). However, this expansion must necessarily be preceded by the transposition of selected legislative changes by these countries.

Still unknown are the impacts of the future CACM regulation amendment and the overall potential market reform realized by the European Commission as part of the Electricity Market Design. OTE is an active participant in relevant consulting processes both, in its own name and through the Europex association and the NEMO Committee.

Single Gas Market in Europe

Trading on the gas market in each European country has its own specifics in terms of trading rules, security of supply and operating conditions of the individual systems. Even here, the effort to implement regulatory measures on the European level for the protection of end customers from high energy prices, or from supply shortages during the winter months, clearly shows. One of them is Regulation (EU) 2017/1938 of the European Parliament and of the Council concerning measures to safeguard the security of gas supply and repealing Regulation (EU) No 994/2010, which was supplemented by Regulation (EU) 2022/1032 of the European Parliament and of the Council on gas storage, and Regulation (EU) 2024/1789 of the European Parliament and of the Council on the internal markets for renewable gas, natural gas and hydrogen. The legal framework of the Czech Republic is determined primarily by the Energy Act and associated implementation rules. The market operator participates in the discussions on the implementation of European regulations as one of the key subjects administering the process of accepting and providing solidarity. These discussions are led with relevant and key partners in the Czech Republic (MPO, TSO NET4GAS) as well as abroad. In 2025, OTE will finalize the contractual and operational framework for the practical application of solidarity in the conditions of the Czech Republic. Further developments in this area will depend on possible changes to legislation or based on the cooperation with neighbouring interconnected coupled countries.

Further development of the gas market will depend on the development of the war in Ukraine, gas prices and its accessibility, and the legal process of new European decrees and regulations. It cannot be denied that this also includes the intention of transition of the gas sector to low-carbon and renewable gasses, where biomethane, hydrogen or synthetic methane will play a role here, as will sector coupling in general, i.e. the convergence of the electricity and gas sectors to store seasonal energy surpluses. Especially the already mentioned hydrogen will play an important

Ze strany Evropské komise a skupiny evropských regulátorů je cílem harmonizace řádů provozovatelů přepravních soustav, pravidel obchodování s plynem v jednotlivých zemích a postupné propojování dílčích trhů napříč členskými státy. Za tímto účelem byly v jednotlivých členských státech implementovány kodexy sítě řešící různé oblasti plynárenství (vyrovnávání plynu, mechanismy přidělování kapacity, interoperabilita, přepravní tarify). Tyto kodexy jsou součástí souboru právních předpisů (nařízení EU) přijatých s cílem vytvoření jednotného trhu s plynem. To samozřejmě má významný vliv i na operátora trhu, který v podmínkách České republiky odpovídá za tzv. obchodní vyrovnávání přepravní soustavy, zatímco provozovatel přepravní soustavy zajišťuje tzv. fyzické vyrovnávání přepravní soustavy. Harmonizace pravidel pro obchodování s plynem je základním předpokladem integrace jednotlivých trhů se zemním plynem. Integrace bude mít významný dopad na činnosti OTE, proto operátor trhu pečlivě sleduje vývoj v této oblasti a je připraven diskutovat a aktivně se podílet na konkrétním řešení.

V roce 2025 operátor trhu provede v rámci kodexu sítě pro interoperabilitu a po dohodě se společností NET4GAS upgrade standardu pro výměnu datových zpráv mezi účastníky trhu v plynárenství na celoevropské úrovni, tzv. formátu zpráv EDIGAS ze stávající verze 4.0 na verzi 5.1. Tento upgrade bude mít dopad na obchodníky s plynem a na všechny provozovatele plynové infrastruktury. Zároveň se bude operátor trhu připravovat na diskuse o dalším upgrade standardu EDIGAS na verzi 6.0, nicméně implementace tohoto upgrade se očekává v delším časovém horizontu.

Principy pravidel pro vyrovnávání odchylek v ČR jsou ukotveny ve vyhlášce č. 349/2015 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů. Operátor trhu na základě své zkušenosti i kontinuálního sběru podnětů od účastníků trhu pracuje na dalším rozvoji těchto principů s cílem posílit tuzemský trh s plynem. Novelou této vyhlášky od 1. 4. 2024 byla nastavena pravidla pro provoz zásobníku plynu s přeshraniční funkcí společnosti SPP Storage, s.r.o., v rámci plynárenské soustavy ČR. Role operátora trhu bude vyhodnocovat denní, měsíční a roční balance tohoto zásobníku. Další novela této vyhlášky, zaměřená zejména na téma úpravy parametrů vyrovnávání odchylek, je plánovaná k 1. 7. 2025. Operátor trhu podle této novely následně nastaví svůj systém.

role in the future energy sector of the Czech Republic and all market participants, including the market operator, will have to prepare for this situation.

European Commission and the group of European regulators aim to harmonize the network codes of transmission system operators, the rules for gas trading in individual countries and to gradually interconnect sub-markets across Member States. To this end, general Network Codes addressing different areas of the gas sector (gas balancing, capacity allocation mechanisms, interoperability, transmission tariffs) have been implemented in the Member States. These Codes are part of a set of legislation (EU Regulations) adopted to create a single gas market. This of course has a significant impact on the market operator, which in the Czech Republic is responsible for the so-called commercial balancing of the transmission system, while the transmission system operator is responsible for the so-called physical balancing of the transmission system. The harmonization of gas trading rules is a prerequisite for the integration of individual gas markets. Integration will have a significant impact on OTE's activities; therefore, the market operator is closely monitoring developments in this area and is ready to discuss and actively participate in specific solutions.

In 2025, the market operator under the Network Code for Interoperability, and based on the agreement with TSO NET4GAS, will perform upgrade of the standards for the exchange of data messages between market participants in the gas industry on a pan-European level, the so-called EDIGAS message format – from the current version 4.0 to version 5.1. This upgrade may impact gas traders and all gas infrastructure operators. At the same time, the market operator will prepare for discussions on the next upgrade of the EDIGAS standard to version 6.0; however, the implementation of this upgrade is expected in a longer time horizon.

The principles of the rules for settlement for imbalances in the Czech Republic are enshrined in Decree No. 349/2015 Coll., On the Gas Market Rules, as amended. Based on its experience and continuous collection of suggestions from market participants, the market operator is working on the further development of these principles to strengthen the domestic gas market. An amendment to this Decree of 1st April 2024, set the rules for the operation of a gas storage facility with a cross-border function of SPP Storage, s.r.o., within the Czech gas system. The role of the market operator will be to evaluate the daily, monthly and annual balances of this gas storage. The next amendment to this Decree, focused in particular on the topic of adjustments of imbalance settlement parameters, is planned for 1st July 2025. The market operator will subsequently set up its system according to this amendment.

Implementace inteligentního měření elektřiny a plynu

Systémy inteligentního měření (AMM, smart metering) elektřiny a plynu a systémy řízení spotřeby elektřiny jsou významným prvkem budoucích inteligentních sítí a zapojení spotřeby a decentralní výroby do poskytování služeb tzv. flexibility. Předpokládaná implementace infrastruktury tohoto systému s sebou nese kromě dopadů na jednotlivé provozovatele soustav též řadu změn a výzev pro operátora trhu. V současnosti probíhají diskuze nad realizací navrhovaných kroků a opatření ve vazbě na projekt Národní akční plán Smart Grids (NAP SG). Součástí NAP SG je ucelený návrh opatření, která zajistí přípravu a realizaci jednotlivých kroků k naplnění těchto cílů. Časový plán implementace AMM v podmínkách České republiky je dán vyhláškou č. 359/2020 Sb. o měření elektřiny. Na tento časový plán navazují úpravy v dalších legislativních předpisech, zejména ve vyhlášce č. 408/2015 Sb. o Pravidlech trhu s elektřinou.

Je nepochybnitelné, že pouze AMM umožní implementovat vybrané funkcionality na trhu s elektřinou, mezi které lze řadit zejména možnost poskytování flexibility, vznik tzv. nezávislých agregátorů či poskytování služeb v oblasti akumulace a podpory elektromobility. I tato problematika je součástí NAP SG.

Významnou novou rolí nejen v souvislosti se zaváděním inteligentního měření je tzv. sdílení elektřiny, tedy systému, kdy elektřinu lze nejen odebírat, ale také vyrábět a sdílet s jinými účastníky trhu, a to i mezi různými odběrnými místy napříč Českou republikou. Spolupráce s novými účastníky trhu dále významně poroste i v oblastech připravované implementace flexibility a agregace, tak jak se na ně bude trh s elektřinou připravovat v kontextu schvalovaných novel zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon) ve znění pozdějších předpisů a další související zákony.

Hlubší diskuse nad implementací AMM na trhu s plynem bude jistě následovat, jelikož je v souladu i s evropskou legislativou, konkrétně např. s článkem 9 směrnice 2012/27/EU o energetické účinnosti, a to povinnosti členského státu zajistit, je-li to technicky možné, finančně únosné a úměrné potenciálním úsporám energie, aby byli koneční zákazníci odebírající zemní plyn vybaveni cenově konkurenceschopnými individuálními měřiči, které přesně zobrazují skutečnou spotřebu energie konečného zákazníka a poskytují informace o skutečném čase použití.

Implementation of smart metering for electricity and gas

Smart metering (AMM) systems for electricity and gas and electricity consumption management systems are an essential element of future smart grids and the involvement of consumption and decentralized generation in the provision of flexibility services. The expected implementation of this system infrastructure entails a lot of changes and challenges for the market operator in addition to the impacts on individual system operators. Discussions are currently underway on the implementation of the proposed steps and measures in relation to the National Action Plan for Smart Grids (NAP SG) project. The NAP SG includes a comprehensive proposal of measures that will ensure the preparation and implementation of individual steps to meet these objectives. The timetable for the implementation of AMM in the Czech Republic is determined by Decree No. 359/2020 Coll., On Electricity Metering. This timetable is followed by modifications in other legislation, in particular Decree No. 408/2015 Coll., On the Electricity Market Rules.

It is undeniable that only AMM will enable the implementation of selected functionalities on the electricity market, which include the possibility of providing flexibility, the creation of independent aggregators, or the provision of the services in the area of accumulation and electro-mobility support for electro-mobility. These issues are also part of the NAP SG.

A significant new role, not only in connection with the implementation of Smart Metering is so-called electricity sharing, i.e. the system where electricity can be not only consumed, but also produced and shared with other market participants, including different consumption points across the Czech Republic. Cooperation with new market participants will also grow significantly in the areas of the planned implementation of flexibility and aggregation, as the electricity market will prepare for them in the context of approved amendments of Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and the Performance of State Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts (Energy Act), as amended, and other related laws.

A more in-depth discussion on the implementation of AMM in the gas market will certainly follow, as it is also in line with European legislation, specifically e.g. Article 9 of Directive 2012/27/EU on energy efficiency, namely the obligation of the Member State to ensure, where technically feasible, financially viable and proportionate to the potential energy savings, that final customers consuming natural gas are equipped with

Zvláštní pozornost OTE aktuálně věnuje kodexu sítě pro interoperabilitu a předávání údajů v plynárenství, který si klade za cíl harmonizovat technickou a provozní oblast a oblast sdělování informací tak, aby nevznikaly překážky bránící integraci trhu v EU. Odpovídající míra harmonizace by měla přispět k bezpečnosti dodávek, přiměřenému a bezpečnému přístupu k informacím a usnadnění přeshraniční přepravy plynu. Pro operátora trhu to již v průběhu roku 2021 znamenalo umožnit účastníkům trhu komunikaci prostřednictvím protokolu AS4, který slouží ke standardizaci výměny zpráv mezi obchodními partnery. Tento protokol je nyní využíván nejen pro elektronickou komunikaci mezi systémem OTE a systémem provozovatele přepravní soustavy NET4GAS, ale i systémy některých obchodníků s plynem. Dalším krokem k posílení interoperability bude ve spolupráci se všemi účastníky trhu upgrade formátů zpráv mezinárodního standardu EDIGAS v průběhu roku 2025 z verze 4 na verzi 5.1 používaných v plynárenství. Přechod na standard EDIGAS verze 6.0 s sebou bohužel nese velké množství změn a musí být pečlivě posouzen z mnoha hledisek (nutnost implementace, míra dopadu na účastníky trhu, náklady).

Na trhu s elektřinou je diskuse nad harmonizací v oblasti interoperability a předávání údajů vyvolána Prováděcím nařízením Komise (EU) 2023/1162 ze dne 6. června 2023 o požadavcích na interoperabilitu a nediskriminačních a transparentních postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě. I s ohledem na centrální roli operátora trhu a zákonné povinnosti s tím spojené je potřeba upřesnit roli OTE ve vztahu k tomuto prováděcímu nařízení.

cost-competitive individual meters that accurately display the final customer's actual energy consumption and provide timely information.

Particular attention is currently being paid by the market operator to the Network Code for Interoperability and Data Communication, which aims to harmonize the technical, operational and information communication areas so as not to create barriers to market integration in the EU. An appropriate degree of harmonization should contribute to security of supply, adequate and secure access to information and the facilitation of cross-border gas transport. For the market operator, this meant allowing market participants to communicate via the AS4 protocol as early as 2021. This protocol is now primarily used for electronic communication between OTE's systems and the transmission system operator NET4GAS, but also systems of some gas traders. The next step to enhance interoperability will be to upgrade the message formats of the international EDIGAS standard in the gas industry from version 4 to version 5.1 during 2025, in cooperation with all market participants. Unfortunately, the migration to the higher version of EDIGAS entails a lot of changes and has to be carefully assessed from a several aspects (necessity of implementation, level of impact on market participants, costs).

In the electricity market, the discussion on harmonization of interoperability and data transmission is triggered by EU Commission Implementing Regulation 2023/1162 of 6th June 2023 on Interoperability Requirements and Non-Discriminatory and Transparent Procedures for Access to Metering and Consumption Data. Even regarding the central role of the market operator and the legal obligations associated with it, there is a need to specify the role of OTE in relation to this implementing regulation.

Záruky původu a evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě

V návaznosti na implementaci směrnice EP a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů (tzv. RED II) byl zákonem č. 382/2021 Sb. a zákonem č. 469/2023 Sb. novelizován zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů ve znění pozdějších předpisů a další související zákony. S účinností od 1. ledna 2023 byly operátorovi trhu rozšířeny jeho povinnosti stran záruk původu a také mu byla přidělena povinnost provozovat tzv. Evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě.

V oblasti záruk původu přinesla výše uvedená novela rozšíření možností jejich vydávání. Již od roku 2023 tak mají výrobci elektřiny možnost v Evidenci záruk původu provozované operátorem trhu podávat žádosti o vydání záruk původu na veškerou elektřinu vyrobenou v České republice a dodanou do přenosové nebo distribuční soustavy České republiky. Operátor trhu do té doby vydával záruky původu pouze na elektřinu z obnovitelných zdrojů a elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla. Díky výše uvedené novele zároveň mohou žádosti o vydání záruk původu energie žádat i výrobci biometanu, tepla z obnovitelných zdrojů, tepla z jaderného zařízení a vodíku. Další novela zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, schválená na jaře 2025, ukazuje další směr vývoje v oblasti obchodování s těmito environmentálními nástroji a zejména přinese zavedení tzv. aukcí záruk původu. Tedy zavedení tržní platformy, tak jak je znají obchodníci se zárukami původu v jiných zemích Evropy.

Operátor trhu získal zmiňovanou úpravou zákona také novou činnost, čímž částečně rozšíří svou působnost v elektroenergetice a plynárenství i do sektoru dopravy. Jde o elektronickou evidenci dokumentů s údaji, tzv. Evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě. Evidence umožňuje dálkovým způsobem vkládat a uchovávat dokumenty týkající se kritérií udržitelnosti a emisí skleníkových plynů, případně další dokumenty, jak ukládá zákon č. 165/2012 Sb.

Guarantees of origin and system to track the use of renewable energy in transportation sector

Following the implementation of Directive (EU) 2018/2001 of the European Parliament and of the Council of 11th December 2018 on the promotion of the use of energy from renewable sources (RED II), Act No. 382/2021 Coll. and Act No. 469/2023 amended Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources and on Amendments to Certain Acts, as amended, and other related acts. With effect from 1st January 2023, the market operator's obligations regarding guarantees of origin have been extended and it has also been assigned a new obligation, i.e. to operate the system to track the use of renewable energy in the transportation sector.

In guarantees of origin, the above-mentioned amendment also extends the possibilities of their issuance. Already since 2023, electricity producers have been able to submit applications for the issuance of guarantees of origin for all electricity produced in the Czech Republic and delivered to the transmission or distribution system of the Czech Republic. Until then, the market operator had issued guarantees of origin only for electricity from renewable sources and electricity from high-efficiency combined heat and power generation. Thanks to the amendment, producers of biomethane, heat and hydrogen will be able to apply for guarantees of origin. Another amendment to Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources, approved in the spring of 2025, indicates a further direction in the development of trading with these environmental instruments, and in particular will introduce so-called guarantees of origin auctions. In other words, the establishment of a market platform similar to those guarantees of origin that traders in other European countries are already familiar with.

Due to the above-mentioned amendment, the market operator gained a new activity, thus partially extending its activities in the electricity and gas sectors to the transportation sector, to operate a new information system to track the use of renewable energy in the transportation sector. The new system allows remote entering and storing documents related to sustainability criteria and greenhouse gas emissions, and possibly other documents as required by Act No. 165/2012 Coll., Section § 47c.

Trh s povolenkami na emise skleníkových plynů a příprava na EU ETS 2

Společnost OTE jako národní správce rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů a držitel povolenek se podílí na dalším rozvoji trhu s povolenkami na emise skleníkových plynů, který v současné době zahrnuje emise z velkých energetických a výrobních zařízení, emise z letectví a námořní dopravy. Novelou příslušných legislativních předpisů dochází k rozšíření systému obchodování s emisními povolenkami o další sektory, v nichž dochází k uvolňování emisí skleníkových plynů. Nově dojde k zahrnutí spalování paliv v odvětvích budov, silniční dopravy a ostatních průmyslových činností ještě nezahrnutých ve stávajícím ETS. Pro tato odvětví bude zaveden samostatný systém obchodování s emisemi, tzv. ETS2. Pro OTE to znamená vybudovat nové smluvní vztahy s účastníky tohoto nového systému a zajistit nezbytnou administrativní podporu pro spuštění a provoz systému.

Cílem popsanych legislativních úprav je bezesporu podpořit dekarbonizaci v sektorech elektroenergetiky, plynárenství a dopravy, což je snaha, kterou OTE dlouhodobě podporuje.

The Emissions Trading Market and Preparation for EU ETS 2

As the national administrator of the greenhouse gas emissions trading registry and the auctioneer of emission allowances, OTE is actively involved in the further development of the emissions trading market, which currently covers emissions from large energy and industrial installations, as well as from aviation and maritime transport. Amendments to the relevant legislative framework are expanding the emissions trading system to include additional sectors where greenhouse gas emissions are released. The combustion fuels in the buildings sector, road transport, and other industrial activities not yet covered by the existing ETS will now be included. A separate emissions trading system, known as ETS2, will be introduced for these sectors. For OTE, this means establishing new contractual relationships with participants of the new system and ensuring the necessary administrative support for the launch and operation of ETS2.

The objective of these legislative changes is undoubtedly to support decarbonisation in the electricity, gas, and transport sectors—a goal that OTE has been supporting for a long time.

Významné následné události

Společnost splatila Ministerstvu financí k 3. únoru 2025 splátku ve výši 8 mld. Kč, poslední splátka ve výši 4 mld. Kč byla splacena k 2. dubnu 2025. Společnost uzavřela s Ministerstvem financí novou smlouvu o zápůjčce v celkové výši 12 mld. Kč se splatností do 2. dubna 2026.

Significant subsequent events

On 3rd February, 2025, the Company repaid an installment in the amount of CZK 8 billion to the Ministry of Finance. The last installment CZK 4 billion was paid off on 2nd April 2025. The company signed a new loan agreement with the Ministry of Finance in the total amount of CZK 12 billion with a maturity date of 2nd April 2026.

Umění rovnováhy

Překonat výzvy je současně příležitostí pro OTE i celý energetický sektor, který je významně ovlivňován složitou geopolitickou situací.

The Art of Balance

Overcoming the challenges is also an opportunity for OTE and the entire energy sector, which is significantly affected by the complex geopolitical situation.



Zpráva představenstva

Report of the Board of Directors

Zpráva představenstva OTE, a.s., o podnikatelské činnosti společnosti a stavu jejího majetku k 31. 12. 2024

Hlavní oblasti činnosti

Elektroenergetika a plynárenství

Informační systém operátora trhu umožňuje zejména sběr a poskytování dat pro fakturaci distribuce elektřiny a plynu, zúčtování odchylek mezi smluvními a skutečnými hodnotami dodávek a odběrů elektřiny a plynu, administraci procesu změny dodavatele a obchodování na platformách organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou, denního trhu a vnitrodenního trhu s elektřinou a organizovaného krátkodobého trhu s plynem.

OTE dále zajišťuje podpůrné procesy uplatněním typových diagramů dodávek pro zúčtování dodávek elektřiny a plynu zákazníkům, kteří na svých odběrných a předávacích místech nemají instalováno průběhové měření. Pro urychlení komunikace při předávání dat a snazší zpracování zejména velkých objemů dat je účastníkům trhu jak s elektřinou, tak s plynem umožněno předávat data prostřednictvím automatické komunikace.

Pro oblast elektroenergetiky jsou s účastníky uzavírány některé z následujících typů smluv:

- smlouva o zúčtování odchylek,
- smlouva o přístupu na krátkodobý trh s elektřinou,
- smlouva o předávání údajů,
- smlouva o zúčtování regulační energie,
- smlouva o přístupu do CS OTE.

Report of the board of directors of OTE, a.s., on the company's business activities and assets as of 31st December 2024

Main areas of activity

Electric power and gas industry

The market operator's information system enables in particular the collection and provision of data for invoicing of electricity and gas distribution, settlement of imbalances between contractual and actual values of electricity and gas deliveries and offtakes, administration of the process of switching suppliers and trading on the platforms of the organized short-term electricity market, of the day-ahead market and the intraday electricity market, and the organized short-term gas market.

OTE also provides support processes by applying standardized load profiles for the settlement of deliveries of electricity and gas to customers who do not have continuous reading installed at their points of delivery. To speed up the communication of data and to facilitate the processing of particularly large volumes of data, electricity and gas market participants are allowed to transmit data via automatic communication.

Some of the following types of contracts for the electricity sector are concluded with market participants:

- Agreement on settlement of imbalances
- Agreement on access to the organized short-term electricity market
- Agreement on submission of data
- Agreement on balancing energy settlement
- Agreement on access to CS OTE

V oblasti elektroenergetiky bylo k 31. 12. 2024 v CS OTE registrováno 151 subjektů zúčtování (5% nárůst oproti roku 2023), 206 dodavatelů elektřiny, kteří nejsou subjektem zúčtování, 271 provozovatelů distribuční soustavy, 54 poskytovatelů regulační energie a 1 provozovatel přenosové soustavy. Novým registrovaným účastníkem trhu s elektřinou se s účinností od 16. 7. 2024 stalo i Elektroenergetické datové centrum, a.s. Registrace vybraných účastníků trhu (zejména výrobců) probíhá na základě vyplnění webového registračního formuláře a jeho stvrzením elektronickým podpisem vyjadřujícím akceptaci postupů daných Obchodními podmínkami OTE, a.s., pro elektroenergetiku.

Plně liberalizovaného trhu s elektřinou denně využívají odběratelé elektřiny, což se projevuje i skutečnými změnami dodavatele této komodity. Za tímto účelem jsou v systému OTE zaregistrována všechna odběrná místa, aktuálně se jedná o cca 6,3 mil. odběrných míst elektřiny. V roce 2024 bylo na odběrných a předávacích místech zaevidováno prostřednictvím systému OTE 579 344 změn dodavatele, od roku 2002 je to celkem 7 115 574 změn.

OTE účastníkům trhu dlouhodobě poskytuje možnost elektronické fakturace vypořádání odchylek a krátkodobého trhu s elektřinou a také elektronické fakturace mezi distributory a obchodníky s elektřinou.

Integrace denního trhu a vnitrodenního trhu s elektřinou hraje významnou úlohu v rozvoji krátkodobého obchodování a tvoří dlouhodobě jednu ze stěžejních činností operátora trhu. OTE pracuje na naplňování vize jednotného evropského trhu s elektřinou tak, jak je očekáváno v souladu s nařízením č. 2015/1222 ze dne 24. 7. 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (CACM) i v návaznosti na ustanovení operátora trhu tzv. Nominovaným organizátorem trhu (NEMO) na základě rozhodnutí ERÚ. Zapojení operátora trhu jako Nominovaného organizátora trhu do evropských iniciativ (např. projekty SDAC, SIDC, PCR) umožňuje dále rozvíjet jednotlivé obchodní platformy. Výsledkem této iniciativy je propojení operátorem trhu provozovaného denního trhu s elektřinou a vnitrodenního trhu s elektřinou s ostatními trhy v celé Evropě. S naplněním povinností plynoucích z nařízení CACM souvisí i práce na implementaci či úpravě příslušných metodologií a postupů, které jsou po NEMO v rámci CACM požadovány.

In the electricity sector, as of 31st December 2024, there were a total of 151 balance responsible parties registered in CS OTE (5% increase compared to 2023), 206 electricity suppliers that are not balance responsible parties, 271 distribution system operators, 54 balancing energy providers and 1 transmission system operator. As of 16th July 2024, Elektroenergetické datové centrum, a.s. (Electric Power Data Centre) became a newly registered participant in the electricity market. The registration of selected market participants (primarily producers) is carried out by completing an online registration form and confirming it with an electronic signature, which signifies acceptance of the procedures set out in the Business Terms of OTE, a.s., for the Power Sector.

The fully liberalized electricity market is being used by electricity consumers daily, which is reflected in the number of supplier switching. For this reason, all points of delivery are registered in the OTE system, currently about 6.3 million electricity points of delivery. In 2024, 579,344 changes of supplier were registered in the OTE system at points of delivery, and a total of 7,115,574 changes of supplier since 2003.

OTE has been providing market participants with electronic billing for imbalance settlement and the short-term electricity market for more than a decade, as well as electronic billing between distributors and electricity traders.

The integration of the day-ahead market and the intraday electricity market plays an important role in the development of short-term trading and has long been one of the core activities of the market operator. OTE is working towards achieving the vision of a single European electricity market as expected in accordance with Regulation No. 2015/1222 of 24th July 2015 establishing a framework guideline for capacity allocation and congestion management (CACM) as well as following the appointment of the market operator as a so-called Nominated Market Operator (NEMO) based on a decision of the ERO. The involvement of the market operator as a NEMO in European initiatives (e.g. SDAC, SIDC, PCR projects) allows for further development of individual trading platforms. The result of this initiative is the interconnection of the market operator-managed day-ahead electricity market and the intraday electricity market with other markets across Europe. Associated with CACM regulation influenced responsibilities is also implementation or adaptation of the relevant methodologies and procedures required from NEMO under the CACM.

V oblasti plynárenství operátor trhu uzavírá s účastníky trhu tyto typové smlouvy:

- smlouva o zúčtování odchylek,
- smlouva o předávání údajů,
- smlouva o přístupu do CS OTE,
- smlouva o předávání dat a zúčtování odchylek s provozovatelem zásobníku plynu.

V oblasti plynárenství bylo k 31. 12. 2024 v CS OTE registrováno 141 subjektů zúčtování (6% nárůst oproti roku 2023), 87 dodavatelů, kteří nejsou subjektem zúčtování, 71 provozovatelů distribuční soustavy, 1 provozovatel přepravní soustavy a 4 provozovatelé zásobníků plynu. Registrace vybraných účastníků trhu (zejména výrobců) probíhá na základě vyplnění webového registračního formuláře a jeho stvrzením elektronickým podpisem vyjadřujícím akceptaci postupů daných Obchodními podmínkami OTE, a.s., pro plynárenství.

V plynárenství je model trhu harmonizován s principy vypořádání odchylek podle nařízení EK č. 312/2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích (NC BAL).

Obdobně jako v elektroenergetice i v plynárenství využívají odběratelé plynu plně liberalizovaného trhu, což se dlouhodobě projevuje uskutečněnými změnami dodavatele této komodity. V systému OTE jsou od roku 2022 zaregistrována všechna odběrná místa nacházející se v soustavách provozovatelů regionálních distribučních soustav přímo připojených k přepravní soustavě, aktuálně se jedná o cca 2,73 mil. odběrných míst plynu. Na odběrných a předávacích místech bylo v roce 2024 prostřednictvím systému OTE zaevidováno 204 696 změn dodavatele, od roku 2010 je to celkem 3 689 072 změn.

Také v roce 2024 se projevovала důležitá role vnitrodenního trhu s plynem pro účastníky trhu. Obchodníci mají možnost anonymně zobchodovat jakékoli objemy plynu před nebo v rámci plynárenského dne dodávky. Vnitrodenní trh s plynem je také úspěšně využíván provozovatelem přepravní soustavy pro realizace tzv. vyrovnávacích akcí.

Podporované zdroje energie a environmentální produkty

Na základě zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů zajišťuje operátor trhu od ledna 2013 výplatu provozní podpory podporovaným zdrojům energie a výplatu rozdílu mezi výkupní a hodinovou cenou povinně vykupujícím obchodníkům spolu s cenou za jejich činnost. Operátor trhu je evidenčním místem pro registraci výroben energie, kdy držitelé licence na výrobu zasílají data z výkazů o výrobě elektřiny, tepla a biometanu a další údaje ve vazbě na zákon o podporovaných zdrojích energie a vyhlášku o pravidlech trhu s elektřinou.

Some of the following types of contracts for the gas sector are concluded with market participants:

- Agreement on settlement of imbalances
- Agreement on submission of data
- Agreement on access to CS OTE
- Agreement on submission of data and settlement of imbalances with the gas storage operator

In the gas sector, as of 31st December 2024, there were a total of 141 balance responsible parties registered in CS OTE (6% increase compared to 2023), 87 gas suppliers that are not balance responsible parties, 71 distribution system operators, 1 transmission system operator and 4 gas storage operators. Registration of selected market participants (mainly producers) takes place based on filling in the web registration form and confirming it with an electronic signature expressing the acceptance of the OTE's procedures, as set out in the Business Terms of OTE, a.s., for the Gas Sector.

The gas market model is in line with the principles of settlement of imbalances according to Energy Act No. 312/2014 establishing a Network Code on Gas Balancing of Transmission Networks (NC BAL).

Like the electricity market, gas customers benefit from a fully liberalized market, which is reflected in the number of supplier switching. From 2022 onwards, all points of delivery located in the systems of the regional distribution system operators are registered in the OTE system, currently about 2.73 million gas points of delivery. 204,696 changes of supplier were registered in the OTE system in 2024, and a total of 3,689,072 changes of supplier since 2010.

The key role of the intraday gas market for market participants was also evident in 2024. Traders have the possibility to anonymously trade any gas volumes before or during the gas delivery day. The intraday gas market is also successfully used by the TSO for the implementation of balancing actions.

Supported energy sources and environmental products

Pursuant to Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources and on Amendments to Certain Acts, as amended, since January 2013, the market operator has been providing payment of operating support to supported energy sources and payment of the difference between the purchase price and the hourly price to mandatory purchasers and the price for their activities. The market operator is the recording point for registering all energy licenced generating plants, where licence holders send data from the electricity, heat and biomethane production reports and other data about to the Act on Supported Energy Sources and the Decree on Electricity Market Rules.

Na konci roku 2024 bylo v CS OTE registrováno 32 395 zdrojů elektřiny s nárokem na podporu o celkovém instalovaném výkonu 11 216 MW.

Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie (OZE), druhotných zdrojů (DZ) a v procesu vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (KVET) za rok 2024 dosáhla hodnoty 35,138 mld. Kč. Proti roku 2023, kdy bylo podporovaným zdrojům energie vyplaceno 25,107 mld. Kč, došlo k nárůstu vyplacené podpory. Vysoké ceny elektřiny na denním trhu vedly k tomu, že Energetický regulační úřad stanovil pro řadu výrobních zdrojů nízkou nebo nulovou cenu ročních zelených bonusů na elektřinu, včetně podpory druhotných zdrojů a zdrojů KVET.

Novelizacemi zákona o POZE byla od 1. ledna 2022 dosavadní podpora tepla nahrazena alternativním schématem podpory, tzv. udržovací podporou tepla. Novela zároveň stanovila schéma podpory pro nové výrobní tepla uvedené do provozu po 1. 1. 2022. Současně zůstala zachována podpora pro výrobní tepla z bioplynu, které byly uvedeny do provozu do 31. 12. 2021.

Za rok 2024 byla vyplácena pouze udržovací podpora tepla pro výrobní do 1 MW tepelného výkonu. Celková výše podpory tepla byla 5 mil. Kč na 34 TJ tepla z obnovitelných zdrojů.

V roce 2024 začal OTE poprvé vyplácet provozní podporu výrobním biometanu. Vyrobeno bylo 6 GWh podporovaného biometanu, na který byla vyplacena podpora 4 mil. Kč.

Podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie již od roku 2005 vydává operátor trhu na základě žádosti výrobce energie záruky původu energie na základě žádosti výrobce energie.

Zájem o prokázání původu dodané energie roste, jak dokládají statistiky za rok 2024: prostřednictvím procesu uplatnění záruk původu byl v roce 2024 transparentně garantován původ přibližně 6 448 GWh elektřiny vyrobené z obnovitelných nebo nízkoemisních zdrojů a spotřebované v ČR, což představuje meziroční nárůst o celých 32 %. Dohromady s uplatněnými zárukami původu biometanu a tepla se jedná o 6 512 GWh energie, jejíž spotřeba byla podložena uplatněnými zárukami původu.

V roce 2024 také výrazně vzrostly mezinárodní příchozí (o 44 %) i odchozí (o 98 %) převody záruk původu. Držitelům účtů v Evidenci záruk původu bylo vydáno 5 895 891 záruk původu, což představuje pokles (- 24 %) oproti roku 2023.

At the end of 2024, 32,395 electricity sources eligible for support with a total installed capacity of 11,216 MW were registered in CS OTE.

Support for the generation of electricity from renewable energy sources (RES), secondary sources (SS), and through high-efficiency combined heat and power (CHP) production reached CZK 35.138 billion in 2024. Compared to 2023, when supported energy sources received CZK 25.107 billion, there was an increase in the amount of support paid out. The higher electricity prices on the day-ahead market led the Energy Regulatory Office to set low or zero annual green bonus payments for electricity for many production sources, including support for secondary sources and CHP plants.

Amendments to the Act on Supported Energy Sources (POZE) introduced, as of 1st January 2022, a new alternative support scheme for heatso-called maintenance support for heatreplacing the previous support system. The amendment also established a support scheme for new heat production plants commissioned after 1st January 2022. At the same time, support remained in place for biogas heat production plants commissioned by 31st December 2021.

In 2024, only retaining operational support for heat was paid out to plants with a thermal output of up to 1 MW. The total heat support amounted to CZK 5 million for 34 TJ of heat from renewable sources.

In the same year, OTE began for the first time to disburse operational support to biomethane production plants. A total of 6 GWh of supported biomethane was produced, for which CZK 4 million in support was paid.

Pursuant to Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources, the Market Operator issues guarantee of origin for electricity from renewable sources and high-efficiency combined heat and power production based on a request from the producer of such electricity.

The interest in proving the origin of the supplied energy is growing, as evidenced by the statistics of 2024: through the process of cancelling guarantees of origin, the origin of approximately 6,448 GWh of electricity generated from renewable sources and consumed in the Czech Republic was transparently guaranteed in 2024, which represents a year-on year increase of as much as 32%. Together with the cancelled guarantees of origin of biomethane and heat, it represents 6,512 GWh of energy, the consumption of which was supported by the process of cancelling guarantees of origin.

Zatímco vydání záruk původu elektřiny z jádra značně vzrostlo, vydání záruk původu elektřiny z obnovitelných zdrojů, především podporovaných, výrazně kleslo.

Činnosti OTE byly také nově rozšířeny do oblasti evidence obnovitelných zdrojů v dopravě.

Rejstřík emisních povolenek

Jako národní správce rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů uzavírá OTE s obchodními partnery smlouvu o zřízení a vedení účtu v rejstříku pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů. V roce 2024 se v rejstříku uskutečnilo 853 transakcí, při nichž změnilo účet 138 958 624 jednotek. Do statistiky jsou zahrnuty veškeré transakce s evropskými povolenkami. V roce 2024 nebyla realizována žádná transakce se švýcarskými emisními povolenkami. Celková suma verifikovaných emisí vyprodukovaných ze stacionárních zařízení a letadel za rok 2024 činila 46 934 736 tun ekvivalentu CO₂, což je meziročně o 10 371 100 tun ekvivalentu CO₂ méně. Ke dni 31. 12. 2024 bylo v rejstříku otevřeno 235 účtů provozovatelů zařízení, 55 obchodních účtů a 8 účtů provozovatelů letadla. Účet v rejstříku mělo k tomuto dni otevřeno celkem 203 subjektů, řada subjektů má v rejstříku veden více než jeden účet.

Zároveň se OTE aktivně připravuje na nové úkoly, které přinese očekávané rozšíření systému obchodování s emisními povolenkami o další sektory, v nichž dochází k uvolňování emisí skleníkových plynů. Nově dojde k zahrnutí spalování paliv v odvětvích budov, silniční dopravy a ostatních průmyslových činností ještě nezahrnutých ve stávajícím ETS. Pro tato odvětví je zaváděn samostatný systém obchodování s emisemi ETS2.

Česká republika se přes svého dražitele (tedy společnost OTE) stejně jako většina členských států EU účastní dražeb na německé burze European Energy Exchange (EEX). Ceny povolenek v průběhu roku 2024 na těchto aukcích se většinou pohybovaly mezi 60 a 70 EUR za povolenku s nejnižší hodnotou 49,50 EUR v únoru a s nejvyšší hodnotou 74,90 EUR v květnu.

In 2024, both international incoming (by 44%) and outgoing (by 98%) transfers increased significantly. 5,895,891 guarantees of origin were issued to account holders, which represents a decrease of 24% in issued guarantees compared to 2023. While the issuance of guarantees of origin of nuclear electricity increased, the issuance of guarantees of origin for renewable electricity, especially supported ones, decreased significantly.

OTE expanded its activities in the field of renewable resources in transportation.

Emission Trading Registry

As the national administrator of the Emission Trading Registry, OTE enters into an agreement with trading partners to establish and maintain an account in the Emissions Trading Registry. In 2024, 853 transactions took place in the registry, with a total of 138,958,624 units changing account. All transactions with European emission allowances are included in the statistics. In 2024, no transaction with Swiss emission allowances was carried out. The total verified emissions from stationary installations and aircraft operators for 2023 amounted to 46,934,736 tons of CO₂, which is a decrease of 10,371,100 tons of CO₂e year-on-year. As of 31st December 2024, there were 235 operator holding accounts, 55 trading accounts and 8 aircraft operator holding accounts. These accounts belong to a total of 203 entities. Some of these entities have more than one account in the Registry.

At the same time, OTE is actively preparing for new tasks, which will be brought about by the expected expansion of the emission allowance trading system to include other sectors in which greenhouse gas emissions are released. Newly, this will include fuel combustion in the building segment, road transport sector and other industrial activities not yet included in the current ETS. A separate emission trading system, called ETS2, will be introduced for this segment.

The Czech Republic, through its auctioneer (i.e., OTE), participates in auctions on the European Energy Exchange (EEX) in Germany, as do most EU Member States. In 2024, allowance prices at these auctions generally ranged between EUR 60 and EUR 70 per allowance, with the lowest price of EUR 49.50 recorded in February and the highest price of EUR 74.90 in May.

Výzkum a vývoj, členství OTE v profesních organizacích a iniciativách

Priority výzkumu a vývoje jsou důležitými oblastmi zájmu společnosti OTE. Operátor trhu je aktivně zapojen do vnitrostátních i mezinárodních projektů, které přispívají k rozvoji energetiky. Výsledky projektů se aplikují do praktických činností a procesů OTE. Dlouhodobě a aktivně se podílí například na činnostech spojených s Národním akčním plánem Smart Grids (NAP SG), který je řízen a koordinován MPO. Na mezinárodním poli se jedná o zapojení do projektů Single Day-Ahead Market Coupling (SDAC), Single Intraday Market Coupling (SIDC), které mají na starosti rozvoj a provoz jednotného propojení denních trhů, resp. vnitrodenních trhů (kontinuálního obchodování i vnitrodenních aukcí) v EU.

Operátor trhu se v souvislosti s povinnostmi vyplývajícími z ustanovení Nominovaným organizátorem trhu s elektřinou i v roce 2024 aktivně podílel na plnění povinnosti nadále rozvíjet a provozovat SDAC a SIDC tak, jak je požadováno nařízením CACM v rámci výboru NEMO Committee a Market Coupling Steering Committee. Tyto aktivity posilují a otevírají další prostor pro spolupráci při rozvoji a organizaci krátkodobých trhů s elektřinou.

Stejně jako v minulosti pokračovalo také v roce 2024 zapojení OTE do aktivit v profesních organizacích, iniciativách a jejich pracovních skupinách jak v ČR, tak v zahraničí (Svaz průmyslu a dopravy České republiky – SP ČR, Český plynárenský svaz – ČPS, The Council on Large Electric Systems – CIGRE, Sdružení evropských burz – Europex, Association of Issuing Bodies – AIB a PCR – Price Coupling of Regions)

Cílem OTE v profesních organizacích a iniciativách je rozvíjet environmentální produkty, obhajovat liberální a transparentní principy na trhu s elektřinou a plynem, podílet se na formování pravidel těchto trhů a prosazovat svobodný a rovný přístup k těmto trhům všem účastníkům nejen v ČR, ale v posledních letech zejména v rámci EU. Právě aktivní zapojení operátora trhu v celoevropských organizacích, iniciativách a pracovních skupinách umožňuje významně ovlivňovat budoucí podobu jednotného evropského trhu již ve stadiu tvorby legislativních a provozních předpisů. Taková spolupráce umožňuje sdílet zkušenosti získané v tuzemském i mezinárodním kontextu a přispívat k rozvoji tuzemského trhu s oběma komoditami implementací nových přístupů.

Research and development, OTE's membership in professional organisations and initiatives

Research and development priorities are key areas of focus for the Company. The market operator is actively involved in national and international projects that contribute to the development of the energy sector. Project results are applied to OTE's business activities and processes. For example, it is actively and long-term involved in activities related to the National Action Plan for Smart Grids (NAP SG), which is managed and coordinated by the MIT. Internationally, OTE is involved in the Single Day-Ahead Market Coupling (SDAC), Single Intraday Market Coupling (SIDC), and the operation of interconnected day-ahead markets or intraday market (intraday auctions included) in the EU.

In relation to the obligations arising from the provisions of the Nominated Market Operator, the Market Operator continued to actively participate in 2023 in fulfilling the obligation to continue to develop and operate the European Interconnected Day-ahead and Intraday Electricity Market as required by the CACM Regulation within the NEMO Committee and Market Coupling Steering Committee. These activities reinforce and open further scope for cooperation in the development and organization of short-term electricity markets.

As in the past, OTE continued in 2024 to participate in professional organizations, initiatives and their working groups both in the Czech Republic and abroad (Confederation of Industry of the Czech Republic - SP CR, Czech Gas Association - ČPS, The Council on Large Electric Systems - CIGRE, Association of European Exchanges - Europex, Association of Issuing Bodies - AIB, NEMO Committee, PCR - Price Coupling of Regions).

OTE's goal in professional organizations and initiatives is to develop environmental products, to defend liberal and transparent principles in the electricity and gas markets, to participate in shaping the rules of these markets and to promote free and equal access to these markets for all participants not only in the Czech Republic, but particularly in the recent years within the EU. The active involvement of the market operator in pan-European organizations, initiatives and working groups makes it possible to significantly influence the future shape of the single European market at the stage of drafting legislative and operational regulations. Such cooperation also makes it possible to share experience gained in the domestic and international context and to contribute to the development of the domestic market for both commodities by implementing new approaches.

Finanční situace

V roce 2024 vykázala společnost výsledek hospodaření 25 499 tis. Kč při dosažení celkových výnosů ve výši 154 039 521 tis. Kč a celkových nákladů ve výši 154 014 022 tis. Kč.

Operátor trhu, jako subjekt regulovaný Energetickým regulačním úřadem, může generovat zisk jen v mezích, které jsou definovány regulačními kritérii. Případné rozdíly mezi skutečnými výsledky a regulačně stanovenými cíli v daném roce jsou zahrnuty do regulačních kritérií pro nadcházející období. Tyto korekce mají vliv na výsledek hospodaření v následujících dvou letech.

Celkové výnosy byly tvořeny tržbami za prodej zboží v hodnotě 114 674 622 tis. Kč, výnosy na podporu obnovitelných zdrojů energie ve výši 37 437 287 tis. Kč, tržbami z prodeje služeb ve výši 637 971 tis. Kč, finančními výnosy ve výši 1 268 708 tis. Kč a ostatními výnosy ve výši 20 933 tis. Kč. Většina výnosů je spojena s regulovanou činností vypořádání podpory obnovitelných zdrojů energie, vypořádání odchylek a organizování krátkodobého trhu s elektřinou a plynem. Výnosy z neregulované činnosti vedení rejstříku emisních povolenek dosáhly výše 6 392 tis. Kč.

Jako zboží je na straně výnosů i nákladů účtována hodnota elektřiny a plynu z vypořádaných odchylek smluvních a naměřených hodnot a dále produkty obchodované na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou a plynem.

Na celkových nákladech se podílejí náklady na prodané zboží hodnotou 114 652 972 tis. Kč a náklady na výplatu podpory POZE hodnotou 37 251 923 tis. Kč. Provozní náklady s odpisy činí 585 917 tis. Kč, osobní náklady jsou ve výši 133 283 tis. Kč, finanční náklady jsou ve výši 1 361 194 tis. Kč, daň splatná a odložená daň z příjmů představuje hodnotu 23 971 tis. Kč a 4 762 tis. Kč.

Financial Situation

In 2024, the Company achieved total revenues of CZK 25,499 thousand with total revenues of CZK 154,039,521 thousand and total costs in the amount of CZK 154,014,022 thousand.

As an entity regulated by the ERO, the Market Operator can generate profit only within the limits defined by the regulatory criteria. Any differences between the actual results and the regulatory targets in a given year are included in the regulatory criteria for the upcoming period. These corrections have an impact on the operating profit or loss in the following two years.

Total revenues consisted of sales of goods in the amount of CZK 114,674,622 thousand, revenues to support renewable energy sources in the amount of 37,437,287 thousand, revenues from the sale of services in the amount of CZK 637,971 thousand, financial revenues in the amount of CZK 1,268,708 thousand and other revenues in the amount of CZK 20,933 thousand. The majority of these revenues are related to the regulated activity of settling support for renewable energy sources, settling imbalances, and organizing the short-term electricity and gas market. Revenues from unregulated activities of the Emission Trading Registry amounted to CZK 6,392 thousand.

Electricity and gas from the settled imbalances between contracted and metered values and products traded on the organized electricity and gas markets are recognized as goods and either charged or credited to income.

The costs of goods sold in the amount of CZK 114,652,972 thousand and costs for the payment of support of RES in the amount of CZK 37,251,923 thousand contribute to the total costs. Operating costs with depreciation amount to CZK 585,917 thousand, personnel costs are in the amount of CZK 133,283 thousand, financial costs amount to CZK 1,361,194 thousand, current and deferred income tax represents the value of CZK 23,971 thousand and CZK 4,762 thousand.

Stav majetku

Aktiva

Celková čistá aktiva společnosti (tj. snížená o oprávky) klesla meziročně o 3 746 097 tis. Kč a dosáhla hodnoty 26 132 317 tis. Kč, z toho činí:

dlouhodobý majetek	225 593 tis. Kč
oběžná aktiva	24 609 748 tis. Kč
ostatní aktiva	1 296 976 tis. Kč

Pasiva

vlastní kapitál	1 159 937 tis. Kč
cizí zdroje	23 077 560 tis. Kč
ostatní pasiva	1 894 820 tis. Kč

Financování potřeb společnosti je plynulé a vyrovnané. Základním zdrojem financování provozních činností OTE v období roku 2024 byly výnosy z titulu pevné ceny za činnost zúčtování dle cenových rozhodnutí ERÚ a cen za vedení rejstříku emisních povolenek. Společnost měla k 31. 12. 2024 pohledávky po lhůtě splatnosti ve výši 175 174 tis. Kč, ke kterým jsou vytvořeny opravné položky ve výši 174 310 tis. Kč.

Pro pokrytí časového nesouladu příjmů a výdajů při výplatě podpory obnovitelných zdrojů energie měla společnost zajištěno financování u Ministerstva financí až do výše 12 mld. Kč.

Společnost nepoužívá investiční nástroje, případně další obdobná aktiva a pasiva, s výjimkou finančních derivátů popsanych v příloze k účetní závěrce, pomocí kterých dochází k řízení měnového rizika.

Investice

Celkem byly v roce 2024 pořízeny investice ve výši 90 849 tis. Kč. Na investice do nehmotného majetku bylo vynaloženo 81 688 tis. Kč. Hlavní část této investice tvoří úpravy softwaru CS OTE zejména z důvodu změn v legislativě a rozšíření vnitrodenního trhu o 15minutové intervaly. Objem hmotných investic činil 9 161 tis. Kč a byl využit především na obnovu serverů. Všechny investiční výdaje byly financovány z vlastních zdrojů společnosti.

Assets and liabilities

Assets

The Company's net assets (i.e., reduced by accumulated depreciation/amortization) decreased by CZK 3,746,097 thousand year-on-year to a total of CZK 26,132,317 thousand, including:

fixed assets	CZK 225,593 thousand
current assets	CZK 24,609,748 thousand
other assets	CZK 1,296,976 thousand

Liabilities

equity	CZK 1,159,937 thousand
liabilities	CZK 23,077,560 thousand
other liabilities	CZK 1,894,820 thousand

The Company has ensured unhindered and balanced financing of its needs. The principal source of funding for OTE's operations in 2024 were revenues from constant prices charged for settlement pursuant to ERO price decisions and from rates charged for the administration of the Czech Emission Trading Registry. As of 31st December 2024, the Company recorded outstanding receivables in the amount of CZK 175,174 thousand, for which allowances were created in the amount of CZK 174,310 thousand.

To compensate for the lapse between income and expenditure in the payment of support for generation of power from renewable energy sources, the Company had secured up to CZK 12 billion of funding from the Ministry of Finance.

The Company does not use investment instruments or other similar assets and liabilities, except for the financial derivatives described in the notes in the financial statements, which are used for currency risk management.

Investments

In total, investments of CZK 90,849 thousand were acquired in 2024. Investments in intangible assets amounted to CZK 81,688 thousand. The main part of this investment consists of modifications to the CS OTE software due to changes in legislation and expanding the intraday market by 15-minute interval. The volume of tangible investments amounted to CZK 9,161 thousand and was mainly used to renew servers. All capital expenditures were financed from the Company's own resources.

Řízení rizik

Operátor trhu trvale rozvíjí systém řízení rizik a vnitřních kontrolních mechanismů. Ve společnosti je pravidelně prováděn interní audit, který prověřuje soulad všech procesů s vnitřními předpisy a platnou legislativou.

Komunikace a spolupráce s médii

Společnost OTE v rámci komunikace pravidelně poskytovala informace o jednotlivých činnostech, odborných tématech a dění s cílem posílit dobré jméno společnosti a upevnit pozici transparentního a spolehlivého obchodního partnera pro všechny účastníky trhu, státní správu a samosprávu. V rámci externí komunikace byla komunikována témata spojená s rozvojem společnosti a jejich jednotlivých činností. Zástupci společnosti i v roce 2024 veřejně publikovali v médiích, vystupovali v rámci odborných konferencí, seminářů a diskusních fórech. Svoje znalosti a zkušenosti z oblasti energetiky i nadále předávali studentům vysokých škol a široké veřejnosti.

Program compliance, udržitelné podnikání a nefinanční informace

Společnost OTE plní přijatý Program compliance, jenž pokrývá oblasti:

- sledování vývoje právních norem a jejich interní aplikace (zajištění souladu s obecně závaznými předpisy),
- oznamování protiprávního či neetického jednání (whistleblowing),
- protikorupční opatření,
- střet zájmů,
- etický kodex.

V roce 2024 společnost OTE zahájila činnosti vedoucí k implementaci Směrnice EP a Rady (EU) 2022/2464 ze dne 14. prosince 2022, kterou se mění nařízení (EU) č. 537/2014, směrnice 2004/109/ES, směrnice 2006/43/ES a směrnice 2013/34/EU, pokud jde o podávání zpráv podniků o udržitelnosti („CSRD“).

Risk management

The market operator continuously develops the risk management and internal control mechanism system. An internal audit to ensure that all processes are in line with internal policy and current legislative is regularly carried out at the company.

Communication and cooperation with the media

OTE regularly provided information on individual activities, professional topics, and events as part of its communications to enhance its reputation and consolidate the position of a transparent and reliable business partner for all market participants, state administration and local government. As part of external communication, topics related to the development of the Company and its individual activities were communicated. In 2024, the Company's representatives continued to make regular public appearances at professional conferences, seminars, and discussion forums. They continued to share their knowledge and experience in the energy sector with university students and the general public.

Compliance Programme, sustainable business, and non-financial information

The OTE fulfils accepted and implemented Compliance Programme, which covers the following areas:

- monitoring of the development of legal standards and their application (ensuring compliance with general binding rules)
- reporting of illegal or unethical conduct (whistle blowing),
- anti-corruption measures,
- conflict of interests,
- code of ethics.

In 2024, OTE initiated activities aimed at implementing Directive (EU) 2022/2464 of the European Parliament and of the Council of 14th December 2022, amending Regulation (EU) No 537/2014, Directive 2004/109/EC, Directive 2006/43/EC, and Directive 2013/34/EU as regards corporate sustainability reporting ("CSRD").

OTE uplatňuje základní zásady udržitelného podnikání, a to zejména v následujících vybraných oblastech:

- Životní prostředí
 - veřejné zakázky společnosti jsou koncipovány s ohledem na dopad na životní prostředí a odpovědné zadávání,
 - OTE zajišťuje svoji energetickou spotřebu pomocí elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů.
- Zaměstnanecké otázky
 - OTE má přijatu zaměstnaneckou politiku a vytvořen mj. sociální a zdravotní program pro zaměstnance (viz níže).
- Respektování lidských práv.
 - OTE v rámci svých dodavatelských zdrojů hodnotí rizikovost smluvních partnerů.
 - Dle interní metodiky uzavírá s dodavateli tzv. protikorupční dodatky ke smlouvám, jež zahrnují lidskoprávní ochranu, úpravu lobbingu, řešení střetu zájmů, vyloučení korupčních praktik, politiku darů, úpravu sponzoringu a problematiku praní špinavých peněz.
- Boj proti korupci a úplatkářství
 - OTE netoleruje korupční aktivity v jakékoli podobě a pro tuto oblast má nastaveny interní kontrolní mechanismy.

Kybernetická bezpečnost a ochrana osobních údajů

Velkou pozornost věnuje společnost zajištění bezpečnosti dat a spolehlivosti informačních systémů ve smyslu jejich nenapadnutelnosti. V OTE byl implementován Systém řízení bezpečnosti informací (ISMS), který je certifikován dle normy ČSN ISO/IEC 27001. Společnost má implementován systém SIEM (Security Information and Event Management), který soustavně dohlíží na jednotlivé aplikace a jejich bezpečný provoz v rámci celého systému CS OTE. Odbor Kybernetická bezpečnost a ochrana dat je přímo zodpovědný představenstvu společnosti a má na starosti všechny povinnosti související s kybernetickou bezpečností, ze zákona o kybernetické bezpečnosti (a z evropského nařízení NIS2 (Network and Information Security 2)). V roce 2024 společnost OTE úspěšně prošla recertifikačním auditem dle aktualizované normy ISO 27001:2023 a byl jí vydán příslušný certifikát, platný na následující tři roky.

OTE applies basic principles of sustainable business, particularly in the following selected areas:

- Environment
 - the Company's public service contracts are designed with the consideration on the environment and responsible procurement in mind,
 - OTE sources its energy consumption from electricity produced from renewable sources.
- Employee questions
 - OTE has accepted employee policy and created a social and healthcare programme for its employees (see below).
- Respect for human rights
 - OTE evaluates the risk level of contracting parties on the side of supplier sources.
 - Based on internal methods it includes so called anti-corruption appendices to its contracts with suppliers, which include human rights protection, lobbying regulation, conflict of interests solution, exclusion of corruption practices, gift politics, regulations on sponsorship and the issue of money laundering.
- Fight against corruption and bribery
 - OTE does not tolerate corruption activities in any form and has its own internal control mechanisms in this regard.

Cyber Security and Private Data Protection

Special attention is paid to ensuring data security and reliability of information systems in the sense of their non-countervail ability. OTE implemented an Information Security Management System (ISMS) certified according to ČSN ISO/IEC 27001. Security Information and Event Management (SIEM) system has been implemented, and it provides constant safety surveillance of apps and systems of CS OTE. The department of Cyber Security and Data Protection, which reports directly to the Company's Board of Directors and is in charge of obligations related to cyber security, based on the Cybers Security Act (and on NIS2 - Network and Information Security 2) regulation. In 2024, OTE successfully passed the recertification audit under the updated ISO 27001:2023 standard and was issued the corresponding certificate, valid for the next three years.

V rámci zvýšení kybernetické bezpečnosti proběhly penetrační testy celého systému CS OTE externím dodavatelem. Tyto penetrační testy byly aplikovány i na nové aplikační rozhraní (framework) informačního systému CS OTE, které bylo implementováno v roce 2024. Během testů nebyla zjištěna žádná kritická nebo velmi vysoká zranitelnost. Všechna doporučení jsou postupně do systému implementována.

Z důvodu zvýšení kybernetického povědomí zaměstnanců společnosti byl proveden cílený phishingový test na všechny zaměstnance. Ten byl následně vyhodnocen a jeho výsledky včetně školení a doporučení, jak se podobným útokům bránit a jak je odhalit, byl prezentován všem zaměstnancům formou workshopu.

Zaměstnanecká politika a pracovněprávní vztahy

Základní principy odměňování a hodnocení zaměstnanců byly v souladu s jejich pracovním výkonem a standardy energetického sektoru. K 1. lednu 2024 pracovalo ve společnosti 78 zaměstnanců (evidenční stav), v průběhu roku nastoupilo do pracovního poměru 12 zaměstnanců, 2 kolegyně nastoupily na mateřskou dovolenou, 1 kolegyně se z mateřské dovolené vrátila a 6 zaměstnanců ukončilo pracovní poměr. Evidenční stav na konci účetního období činil 85 zaměstnanců a 14 řídících pracovníků. Evidenční stav vyplývá ze skutečnosti, že v průběhu roku kolegyně pouze přešly z rodičovské dovolené na mateřskou dovolenou, která také podléhá posuzování jako aktivní pracovní poměr a je tedy součástí konečného evidenčního stavu na konci účetního období. Zaměstnancům je po dohodě s ohledem na charakter práce a v souladu se zákonem č. 262/2006 Sb., Zákoník práce ve znění pozdějších předpisů, umožněno využívat zkrácených pracovních úvazků a práce na dálku.

Sociální program

Sociální program představuje široký okruh aktivit a výhod, které OTE poskytuje zaměstnancům formou peněžitého i nepeněžitého plnění a považuje jej za jeden z nejdůležitějších motivačních a stabilizačních nástrojů v péči o zaměstnance. Tento program zaměstnancům nabízí mimo výše uvedené možnost zkrácení pracovního úvazku a práce na dálku, pokud to pracovní zařazení dovolí, preventivní zdravotní péči zaměřenou na prevenci civilizačních onemocnění, možnost čerpat tři dny zdravotního volna (tzv. Sick Day), příspěvek na stravování a čerpání z osobních účtů k předem vymezeným účelům a další.

As part of efforts to enhance cybersecurity, penetration testing of the entire OTE Central System (CS OTE) was carried out by an external provider. These tests also covered the new application interface (framework) of the CS OTE information system, which was implemented in 2024. No critical or very high vulnerabilities were identified during the tests. All recommendations are being gradually implemented into the system.

To raise employees' cybersecurity awareness, a targeted phishing test was conducted for all staff. The test was subsequently evaluated, and the results—including training and guidance on how to detect and defend against such attacks—were presented to all employees in the form of a workshop.

Employment policy and labor law relations

The basic principles of remuneration and evaluation of employees were in line with their performance and energy sector standards. As of 1st January 2024, the Company had 78 employees (register), 12 employees joined during the year, 2 colleagues took a maternity leave, 1 colleague returned from their maternity leave and 6 employees terminated their employment. The number of employees at the end of the financial year was 85, including 14 managers. The number of employees is such due to the fact, that throughout the year two employees merely switched from parental leave to a maternity leave, which is also considered an active work contract and therefore is part of a final employee count at the end of the financial year. Employees are allowed to work part-time and remotely by agreement in accordance with the nature of their work and in accordance with Act No. 262/2006 Coll., the Labour Code.

Social program

Our social program offers a wide range of activities and benefits offered to OTE employees in the form of money or other forms; it is considered one of the most important motivational and stabilization measures in employee care. Aside from the aforementioned option of working part-time, or remotely, if an employee's job profile allows, this program also offers preventative healthcare focused on the prevention of civilization diseases, optional three days of sick leave, food allowance, ability to use personal accounts for pre-defined purposes and others.

Vzdělávání a rozvoj zaměstnanců

OTE dbá na rozvoj svých zaměstnanců, neboť předmět podnikání a specifické poslání společnosti klade vysoké nároky na jejich kvalifikaci. Systematické vzdělávání zaměstnanců je jedním z klíčových cílů operátora trhu. Realizováno je především v oblasti manažerského a osobnostního rozvoje, odborného a technického vzdělávání. Vzhledem k mezinárodnímu charakteru činností zajišťovaných OTE probíhalo také v roce 2024 rozšiřování jazykových znalostí zaměstnanců, které jsou nezbytnou podmínkou úspěšného poskytování služeb operátora trhu účastníkům trhu a obchodním partnerům v ČR a Evropě. Zaměstnanci OTE se zúčastňovali školení, odborných seminářů, webinářů a konferencí především v oblasti energetické legislativy a trendů rozvoje mezinárodní spolupráce, rozvoje environmentálních produktů, trhů s elektřinou a plynem. Během seminářů a workshopů aktivně přispívali svými poznatky a zkušenostmi ke zvýšení úrovně orientace v aktuálních energetických otázkách. K růstu kvalifikace zaměstnanců společnosti přispělo jejich zapojení do integračních projektů, mezinárodní spolupráce organizátorů trhů a vedení mezinárodních pracovních skupin a projektů. Samozřejmostí bylo pořádání interních školení, pravidelná školení zaměstnanců v rámci BOZP, protipožárních předpisů, compliance, GDPR a kybernetické bezpečnosti.

Ochrana životního prostředí a environmentální politika

Zodpovědný přístup k životnímu prostředí, ochrana klimatu a udržitelný rozvoj, plnění globálních klimatických cílů a zajištění bezpečných pracovních podmínek a péče o zdraví zaměstnanců patří k nejvyšším strategickým prioritám společnosti OTE a je významnou součástí podnikové kultury.

OTE dlouhodobě podporuje trend omezování negativních vlivů na životní prostředí při zachování optimálních nákladů v rámci nových investičních záměrů a provozních činností v souladu s platnou legislativou. K základům tohoto přístupu neodmyslitelně patří vysoká úroveň podnikatelské etiky a šetrný vztah k životnímu prostředí.

Employee training and development

OTE cares for the development of its employees, as the field of business and the specific company mission has high requirements for employee qualification. The systematic training of employees is one of the key goals of the market operator. It is implemented primarily in the areas of management and personal development, vocational and technical training. Given the international nature of the activities provided by OTE, the expansion of employees' language skills, which are a necessary condition for the successful provision of market operator services to market participants and business partners in the Czech Republic as well as in Europe, was also carried out in 2024. OTE employees participated in trainings sessions, professional seminars, webinars and conferences, especially on energy legislation and trends in the development of international cooperation, development of environmental products, electricity and gas markets. They actively contributed their knowledge and experience to increase the level of orientation on current energy issues in the framework of professional seminars and workshops. The involvement of the Company's employees in integration projects, international cooperation of market operators and the leadership of international working groups and projects contributed to the growth of their skills. Regular training of employees in the framework of occupational health and safety, fire regulations, GDPR and cyber security is a matter of course.

Environmental protection and environmental policy

A responsible approach to the environment, climate protection and sustainable development, fulfilment of global climate goals and ensuring safe working conditions and health care for employees are among the highest priorities of OTE and are an important part of the corporate culture.

OTE has long supported the trend of reducing negative effects on the environment while maintaining optimal costs within new investment plans and operating activities in accordance with applicable legislation. The foundations of this approach inevitably include a high level of business ethics and an environmentally friendly relationship.

Během minulého roku se OTE podařilo naplnit všechny plány a strategické cíle vyplývající z legislativních norem a právních předpisů pro energetický sektor. Mimo jiné byl dokončen přechod na 15minutovou periodu zúčtování odchylek u elektřiny. Úspěšně byly završeny dlouhodobé projekty s mezinárodním přesahem, jako vnitrodenní aukce, u kterých byl zkrácen obchodní interval na 15minut.

Tyto a další novinky přispěly k efektivnějšímu fungování energetického trhu, přesnějšímu zpracování odchylek, optimálnější alokaci zdrojů a větší integraci obnovitelných zdrojů do energetického mixu.

K posílení stability dodávek přispěla spolupráce na začlenění podzemního zásobníku plynu do soustavy, rozvoji mezinárodní solidarity celkově vhodně vedená komunikace mezi všemi účastníky trhu.

Děkujeme všem našim partnerům a zaměstnancům za důvěru a spolupráci. Věříme, že se nám i nadále bude dařit plnit vaše požadavky tak, abychom přispěli k rozvoji vašeho podnikání a energetického sektoru.

In the past year, OTE has managed to meet all the set goals and objectives resulting from the legislative standards and regulations for the energy sector. Among other achievements, the transition to a 15-minute imbalance settlement period for electricity was successfully completed. Long-term projects with international impact—such as intraday auctions, which now operate with a shortened 15-minute trading interval—were also brought to a successful completion.

These and other innovations have contributed to a more efficient functioning of the energy market, more accurate imbalance settlement, optimal resource allocation, and greater integration of renewable energy sources into the energy mix.

To strengthen supply stability, OTE also cooperated on the integration of an underground gas storage facility into the system, supported the development of international solidarity mechanisms, and facilitated effective communication among all market participants.

We thank all our partners and employees for their trust and cooperation. We believe that we have successfully managed to meet your requirements in ways that contribute to the development of your business and the energy sector.

V Praze dne 30. dubna 2025



Ing. Michal Puchel
předseda představenstva
Chairman of the Board of Directors



Ing. Igor Chemišinec, Ph.D., MBA
místopředseda představenstva
Vice-Chairman of the Board of Directors

Prague, 30th April 2025

Základní kapitál, akcionáři společnosti

Share capital, shareholders of the Company

Základní kapitál

Základní kapitál společnosti činí 1 000 000 000 Kč a je splacen. Rozvržen je na jeden kus nekotované kmenové akcie na jméno, která je vydána v listinné podobě o jmenovité hodnotě 1 000 000 000 Kč a je v držení akcionáře. Společnost nemá v majetku žádné vlastní akcie.

Složení akcionářů

Zakladatelem a jediným akcionářem společnosti je stát Česká republika. Jménem státu funkci zakladatele společnosti vykonává a majetek do společnosti vkládá Ministerstvo průmyslu a obchodu. Práva akcionáře v akciové společnosti jménem státu vykonává vládou pověřený zaměstnanec zakládajícího ministerstva.

Registered capital

The registered capital of the company amounts to CZK 1,000,000 and is paid up. It is divided into one piece of unquoted registered ordinary share, which is issued in paper form with a nominal value of CZK 1,000,000,000 and is held by the shareholder. The Company has no own shares.

Composition of shareholders

The Czech Republic is the founder and sole shareholder of the Company. On behalf of the state, Ministry of Industry and Trade acts as the founder of the Company and transfers assets to the Company. Shareholder rights in a joint stock company on behalf of the state are exercised by a government authorized employee of the founding ministry.

Statutární orgány a vedení společnosti Statutory bodies and management

Dozorčí rada k 31. 12. 2024
Supervisory Board as of 31st December 2024



Ing. Silvia Čuntalová
předsedkyně dozorčí rady
(od 28. srpna 2024)
Chairwoman of the Supervisory Board
(since 28th August 2024)

Absolventka Vysoké školy dopravy a spojov v Žilině, oboru elektrická trakcia a energetika. Členka dozorčí rady od 27. června 2024.

Graduated from the University of Transport and Communications in Žilina, majoring in electric traction and energy. Member of the Supervisory Board since 27th June 2024.



Mgr. Michael Kašpar
místopředseda dozorčí rady
(od 28. srpna 2024)
Vice-chairman of the Supervisory Board
(since 28th August 2024)

Absolvent Pedagogické fakulty Univerzity Jana Evangelisty Purkyně. Člen dozorčí rady od 6. ledna 2023.

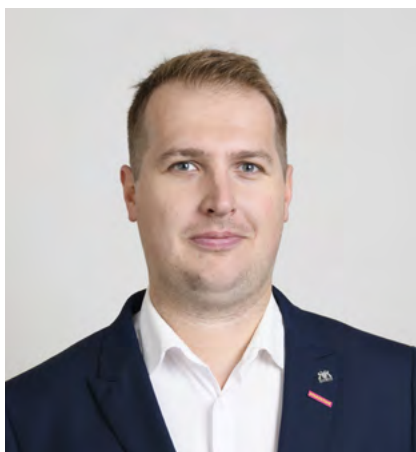
Graduated the Faculty of Education at the Jan Evangelista Purkyně University. Member of the Supervisory Board since 6th January 2023.



Ing. Michal Hrubý
člen dozorčí rady
Member of the Supervisory Board

Absolvent Vysoké školy ekonomické v Praze, fakulty Řízení. Člen dozorčí rady od 15. října 2022.

Graduated from the Faculty of Management at the University of Economics in Prague, in the field of Information and Library with a focus on the field of new IT technology. Member of the Supervisory Board since 15th October 2022.



Ing. Zdeněk Mlynář

člen dozorčí rady

Member of the Supervisory Board

Absolvent Vysokého učení technického v Brně, oboru Silnoproudá elektrotechnika a elektroenergetika. Člen dozorčí rady od 16. září 2022.

Graduated from the University of Technology in Brno in the field of Power Electrical and Electronic Engineering. Member of the Supervisory Board since 16th September 2022.



Dr. Ing. Jaromír Drábek

člen dozorčí rady

Member of the Supervisory Board

Absolvent Elektrotechnické fakulty Českého vysokého učení technického v Praze, oboru technická kybernetika a doktorského studia v oboru řídicí technika a robotika. Člen dozorčí rady od 6. ledna 2023.

Mr. Drábek is a graduate of the Faculty of Engineering of the Czech Technical University in Prague in the field of Technical Cybernetics and a doctoral student in the field of Control Technology and Robotics. Member of the Supervisory Board since 6th January 2023.

Představenstvo k 31. 12. 2024 Board of Directors as of 31st December 2024



Ing. Michal Puchel
předseda představenstva
(od 30. června 2021)
Chairman of the Board of Directors since
(30th June 2021)

Absolvent Vysoké školy ekonomické v Praze, E.ON Academy Energy Series a Prince Foundation 5th Edition. Člen představenstva od 1. dubna 2021.

Graduate of the University of Economics in Prague, the E.ON Academy Energy Series and the Prince Foundation 5th Edition Member of the Board of Directors since 1st April, 2021.



Ing. Igor Chemišinec, Ph.D., MBA
místopředseda představenstva
(od 4. června 2023)
Vice-Chairman of the Board of Directors
(since 4th June 2023)

Absolvent Českého vysokého učení technického v Praze, fakulty Elektrotechnické v magisterském studijním programu Elektrotechnika a informatika v oboru Elektroenergetika a doktorském studijním programu Elektrotechnika a informatika v oboru Elektroenergetika, absolvent Czech Management Institute – Business Administration Program (MBA). Člen představenstva od 1. června 2011.

Graduate of the Czech Technical University in Prague, Faculty of Electrical Engineering, with a Master's degree in Electrical Engineering and Informatics, specializing in Power Engineering, and a Doctoral degree in the same field. Also, a graduate of the Czech Management Institute – Business Administration Program (MBA). Member of the Board of Directors since 1st June 2011.



Ing. Alena Lobotková
členka představenstva
Member of the Board of Directors

Absolventka Ekonomické univerzity Bratislava, fakulty Národohospodářské, oboru Finance, bankovníctví a investování se specializací na daňovníctví a daňové poradenství. Členka představenstva od 1. května 2024.

Graduate of the University of Economics in Bratislava, Faculty of National Economy, with a degree in Finance, Banking and Investment, specializing in Taxation and Tax Advisory. Member of the Board of Directors since 1st May 2024.

Výbor pro audit k 31. 12. 2024 Audit Committee as of 31st December 2024

Ing. Pavel Závitkovský

*předseda výboru pro audit
(od 23. června 2020)*

*Chairman of the Audit Committee
(since 23rd June 2020)*

Absolvent Vysoké školy ekonomické v Praze v oboru ekonomické informace a kontrola. Člen výboru pro audit od 31. května 2020.

A graduate of the University of Economics in Prague in the field of Economic Information and Control
Member of the Audit Committee since 31st May 2020.

Ing. Michal Brandejs

člen výboru pro audit

Member of the Audit Committee

Absolvent Vysoké školy ekonomické v Praze. Člen výboru pro audit od 30. května 2020

Graduated from the University of Economics in Prague. Member of the Audit Committee since 30th May 2020

Ing. Petr Čermák

člen výboru pro audit

Member of the Audit Committee

Absolvent Vysoké školy ekonomické v Praze, fakulty Národohospodářské, oboru ekonomické informace a kontrola. Člen výboru pro audit od 30. května 2016.

Graduated from the University of Economics in Prague, Faculty of Economics, majoring in Economic Information and Control. Member of the Audit Committee since 30th May 2016.

Zpráva dozorčí rady Report of the Supervisory Board

Dozorčí rada akciové společnosti OTE v roce 2024 vykonávala činnosti v souladu se stanovami společnosti a podle zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních společnostech a družstvech (zákon o obchodních korporacích), v platném znění, tj. dohlížela na uskutečňování podnikatelské činnosti společnosti a na výkon působnosti představenstva.

Kontrolní činnost dozorčí rady v roce 2024 byla zaměřena zejména na plnění funkcí společnosti z hlediska § 20a (operátor trhu) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), v platném znění, § 5 (Národní správce rejstříku obchodování s povolenkami) zákona č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, v platném znění, a dále plnění funkcí OTE dle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie o změně některých zákonů, v platném znění. U těchto činností kontrolovala také jejich personální zajištění, financování společnosti a její hospodaření, včetně výhledu hospodaření a rozvoje společnosti na další období.

Podle příslušných ustanovení stanov společnosti přezkoumala dozorčí rada roční účetní závěrku k 31. 12. 2024. Dozorčí rada dospěla k závěru, že účetní závěrka k 31. 12. 2024 ve všech významných ohledech podává věrný a poctivý obraz aktiv, závazků, vlastního kapitálu a finanční situace akciové společnosti OTE a výsledku hospodaření za rok 2024 v souladu se zákonem o účetnictví a příslušnými právními předpisy.

In 2024, the Supervisory Board of the joint stock company OTE performed its tasks pursuant to the Company's Articles of Association and Act No. 90/2012 Coll., On Business Corporations and Cooperatives (the Business Corporations Act), as amended, consisting of the supervision of the Company's business operations and exercise of the Board of Directors' powers.

The Supervisory Board's control activity in 2024 focused in particular on compliance with the market operator's obligations pursuant to Section 20a of Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and Public Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts (the Energy Act), as amended; Section 5 (The National Administrator of the Czech Emission Trading Registry) of Act No. 383/2012 Coll., On the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, as amended; and meeting the obligations assigned to OTE pursuant to Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources and on Amendments to Certain Acts, as amended. Along with the foregoing obligations OTE also ensured relevant staff functions and Company financing and performance, including the performance outlook and development in the coming period.

In accordance with the respective provisions of the Articles of Association, the Supervisory Board reviewed the Company's Annual Financial Statements for the year ended 31st December 2024. The Supervisory Board concluded that the Financial Statements for the year ended 31st December 2024 provide, in all material respects, a true and fair statement of assets, liabilities, shareholder's equity and financial position of OTE and its financial results for 2024, pursuant to the Act on Accounting and the relevant legal regulations.

Dozorčí rada doporučuje jedinému akcionáři roční účetní závěrku za rok 2024 schválit. Dozorčí rada přezkoumala návrh na rozdělení zisku za rok 2024 a doporučuje jedinému akcionáři tento návrh schválit.

Dozorčí rada dále přezkoumala zprávu o vztazích mezi propojenými osobami zpracovanou podle § 82 zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních korporacích. Dozorčí rada konstatuje, že neshledala žádné skutečnosti, které by ji vedly k názoru, že zpráva obsahuje nesprávnosti.

V Praze dne 30. 4. 2025



Ing. Silvia Čuntalová
předsedkyně dozorčí rady
Chairwoman of the Supervisory Board

The Supervisory Board recommends the sole shareholder to approve the Annual Financial Statements for 2024. The Supervisory Board has reviewed the proposal for the distribution of profits for 2024 and recommends the sole shareholder to approve it.

The Supervisory Board also reviewed the Report on Related Parties prepared pursuant to Section 82 of Act No. 90/2012, On Business Corporations. The Supervisory Board has not identified any events or facts which might lead the Board to believe that the Report contained misstatements.

Prague, 30th April 2025

Zpráva o auditu Auditor's Report

Deloitte.

Deloitte Audit s.r.o.
Churchill I
Italská 2581/67
120 00 Praha 2 - Vinohrady
Česká republika

Tel.: +420 246 042 500
DeloitteCZ@deloitteCE.com
www.deloitte.cz

zapsána Městským soudem
v Praze, oddíl C, vložka 24349
IČO: 49620592
DIČ: CZ49620592

50

Zpráva nezávislého auditora pro akcionáře společnosti OTE, a.s.

Se sídlem: Sokolovská 192/79, Karlín, 186 00 Praha 8

Výrok auditora

Provedli jsme audit přiložené účetní závěrky společnosti OTE, a.s., (dále také „společnost“) sestavené na základě českých účetních předpisů, která se skládá z rozvahy k 31. prosinci 2024, výkazu zisku a ztráty, přehledu o změnách vlastního kapitálu a přehledu o peněžních tocích za rok končící k tomuto datu a přílohy této účetní závěrky, včetně významných (materiálních) informací o použitých účetních metodách.

Independent Auditor's Report to the Shareholder of OTE, a.s.

Having its registered office at: Sokolovská 192/79, Karlín,
186 00 Praha 8

Opinion

We have audited the accompanying financial statements of OTE, a.s. (hereinafter also the “Company”) prepared on the basis of accounting regulations applicable in the Czech Republic, which comprise the balance sheet as at 31 December 2024, and the profit and loss account, statement of changes in equity and cash flow statement for the year then ended, and notes to the financial statements, including material accounting policy information.

Deloitte označuje jednu či více společností globální sítě členských společností Deloitte Touche Tohmatsu Limited (DTTL) a jejich dceřiné a přidružené subjekty (souhrnně „organizace Deloitte“). Společnost DTTL (rovněž označovaná jako „Deloitte Global“) a každá z jejích členských společností a jejich přidružených subjektů je samostatným a nezávislým právním subjektem, který není oprávněn zavazovat nebo přijímat závazky za jinou z těchto členských společností a jejich přidružených subjektů ve vztahu k třetím stranám. Společnost DTTL a každá členská společnost a přidružený subjekt nese odpovědnost pouze za své vlastní jednání či pochybení, nikoli za jednání či pochybení jiných členských společností či přidružených subjektů. Společnost DTTL služby klientům neposkytuje. Více informací najdete na adrese www.deloitte.com/about.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited (DTTL), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the “Deloitte organization”). DTTL (also referred to as “Deloitte Global”) and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see www.deloitte.com/about to learn more.

Podle našeho názoru přiložená účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz finanční pozice společnosti OTE, a.s. k 31. prosinci 2024 a její finanční výkonnosti a peněžních toků za rok končící k tomuto datu v souladu s českými účetními předpisy.

Základ pro výrok

Audit jsme provedli v souladu se zákonem o auditorech a standardy Komory auditorů České republiky pro audit, kterými jsou mezinárodní standardy pro audit (ISA), případně doplněné a upravené souvisejícími aplikačními doložkami. Naše odpovědnost stanovená těmito předpisy je podrobněji popsána v oddílu Odpovědnost auditora za audit účetní závěrky. V souladu se zákonem o auditorech a Etickým kodexem přijatým Komorou auditorů České republiky jsme na společnosti nezávislí a splnili jsme i další etické povinnosti vyplývající z uvedených předpisů. Domníváme se, že důkazní informace, které jsme shromáždili, poskytují dostatečný a vhodný základ pro vyjádření našeho výroku.

Ostatní informace uvedené ve výroční zprávě

Ostatními informacemi jsou v souladu s § 2 písm. b) zákona o auditorech informace uvedené ve výroční zprávě mimo účetní závěrku a naši zprávu auditora. Za ostatní informace odpovídá představenstvo společnosti.

Náš výrok k účetní závěrce se k ostatním informacím nevztahuje. Přesto je však součástí našich povinností souvisejících s ověřením účetní závěrky seznámení se s ostatními informacemi a posouzení, zda ostatní informace nejsou ve významném (materiálním) nesouladu s účetní závěrkou či našimi znalostmi o účetní jednotce získanými během ověřování účetní závěrky nebo zda se jinak tyto informace nejeví jako významně (materiálně) nesprávné. Také posuzujeme, zda ostatní informace byly ve všech významných (materiálních) ohledech vypracovány v souladu s příslušnými právními předpisy. Tímto posouzením se rozumí, zda ostatní informace splňují požadavky právních předpisů na formální náležitosti a postup vypracování ostatních informací v kontextu významnosti (materiality), tj. zda případné nedodržení uvedených požadavků by bylo způsobilé ovlivnit úsudek činěný na základě ostatních informací.

In our opinion, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of OTE, a.s. as at 31 December 2024, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with accounting regulations applicable in the Czech Republic.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with the Act on Auditors and Auditing Standards of the Chamber of Auditors of the Czech Republic, which are International Standards on Auditing (ISAs), as amended by the related application guidelines. Our responsibilities under this law and regulation are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the Act on Auditors and the Code of Ethics adopted by the Chamber of Auditors of the Czech Republic and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Other Information in the Annual Report

In compliance with Section 2(b) of the Act on Auditors, the other information comprises the information included in the Annual Report other than the financial statements and auditor's report thereon. The Board of Directors is responsible for the other information.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information. In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information 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. In addition, we assess whether the other information has been prepared, in all material respects, in accordance with applicable law or regulation, in particular, whether the other information complies with law or regulation in terms of formal requirements and procedure for preparing the other information in the context of materiality, i.e. whether any non-compliance with these requirements could influence judgments made on the basis of the other information.

Na základě provedených postupů, do míry, jež dokážeme posoudit, uvádíme, že

- ostatní informace, které popisují skutečnosti, jež jsou též předmětem zobrazení v účetní závěrce, jsou ve všech významných (materiálních) ohledech v souladu s účetní závěrkou a
- ostatní informace byly vypracovány v souladu s právními předpisy.

Dále jsme povinni uvést, zda na základě poznatků a povědomí o společnosti, k nimž jsme dospěli při provádění auditu, ostatní informace neobsahují významné (materiální) věcné nesprávnosti. V rámci uvedených postupů jsme v obdržení ostatních informací žádné významné (materiální) věcné nesprávnosti nezjistili.

Odpovědnost představenstva a dozorčí rady společnosti za účetní závěrku

Představenstvo společnosti odpovídá za sestavení účetní závěrky podávající věrný a poctivý obraz v souladu s českými účetními předpisy a za takový vnitřní kontrolní systém, který považuje za nezbytný pro sestavení účetní závěrky tak, aby neobsahovala významné (materiální) nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou.

Při sestavování účetní závěrky je představenstvo společnosti povinno posoudit, zda je společnost schopna nepřetržitě trvat, a pokud je to relevantní, popsat v příloze účetní závěrky záležitosti týkající se jejího nepřetržitého trvání a použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení účetní závěrky, s výjimkou případů, kdy představenstvo plánuje zrušení společnosti nebo ukončení její činnosti, resp. kdy nemá jinou reálnou možnost než tak učinit.

Za dohled nad procesem účetního výkaznictví ve společnosti odpovídá dozorčí rada.

Based on the procedures performed, to the extent we are able to assess it, we report that:

- The other information describing the facts that are also presented in the financial statements is, in all material respects, consistent with the financial statements; and
- The other information is prepared in compliance with applicable law or regulation.

In addition, our responsibility is to report, based on the knowledge and understanding of the Company obtained in the audit, on whether the other information contains any material misstatement of fact. Based on the procedures we have performed on the other information obtained, we have not identified any material misstatement of fact.

Responsibilities of the Company's Board of Directors and Supervisory Board for the Financial Statements

The Board of Directors is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with accounting regulations applicable in the Czech Republic and for such internal control as the Board of Directors 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, the Board of Directors 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 the Board of Directors either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

The Supervisory Board is responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Odpovědnost auditora za audit účetní závěrky

Naším cílem je získat přiměřenou jistotu, že účetní závěrka jako celek neobsahuje významnou (materiální) nesprávnost způsobenou podvodem nebo chybou a vydat zprávu auditora obsahující náš výrok. Přiměřená míra jistoty je velká míra jistoty, nicméně není zárukou, že audit provedený v souladu s výše uvedenými předpisy ve všech případech v účetní závěrce odhalí případnou existující významnou (materiální) nesprávnost. Nesprávnosti mohou vznikat v důsledku podvodů nebo chyb a považují se za významné (materiální), pokud lze reálně předpokládat, že by jednotlivě nebo v souhrnu mohly ovlivnit ekonomická rozhodnutí, která uživatelé účetní závěrky na jejím základě přijmou.

Při provádění auditu v souladu s výše uvedenými předpisy je naší povinností uplatňovat během celého auditu odborný úsudek a zachovávat profesní skepticismus. Dále je naší povinností:

- Identifikovat a vyhodnotit rizika významné (materiální) nesprávnosti účetní závěrky způsobené podvodem nebo chybou, navrhnout a provést auditorské postupy reagující na tato rizika a získat dostatečné a vhodné důkazní informace, abychom na jejich základě mohli vyjádřit výrok. Riziko, že neodhalíme významnou (materiální) nesprávnost, k níž došlo v důsledku podvodu, je větší než riziko neodhalení významné (materiální) nesprávnosti způsobené chybou, protože součástí podvodu mohou být tajné dohody (koluze), falšování, úmyslná opomenutí, nepravdivá prohlášení nebo obcházení vnitřních kontrol.
- Seznámit se s vnitřním kontrolním systémem společnosti relevantním pro audit v takovém rozsahu, abychom mohli navrhnout auditorské postupy vhodné s ohledem na dané okolnosti, nikoli abychom mohli vyjádřit názor na účinnost jejího vnitřního kontrolního systému.
- Posoudit vhodnost použitých účetních pravidel, přiměřenost provedených účetních odhadů a informace, které v této souvislosti představenstvo společnosti uvedlo v příloze účetní závěrky.
- Posoudit vhodnost použití předpokladu nepřetržitosti trvání při sestavení účetní závěrky představenstvem a to, zda s ohledem na shromážděné důkazní informace existuje významná (materiální) nejistota vyplývající z událostí nebo podmínek, které mohou významně zpochybnit schopnost společnosti nepřetržitě trvat. Jestliže dojdeme k závěru, že taková významná (materiální) nejistota existuje, je naší povinností upozornit v naší zprávě na informace uvedené v této souvislosti v příloze účetní závěrky, a pokud tyto informace nejsou dostatečné, vyjádřit modifikovaný výrok. Naše závěry týkající se schopnosti společnosti nepřetržitě trvat vycházejí z důkazních informací, které jsme získali do data naší zprávy. Nicméně budoucí události nebo podmínky mohou vést k tomu, že společnost ztratí schopnost nepřetržitě trvat.

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 the above law or regulation, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism 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 the Board of Directors.
- Conclude on the appropriateness of the Board of Directors' 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.

- Vyhodnotit celkovou prezentaci, členění a obsah účetní závěrky, včetně přílohy, a dále to, zda účetní závěrka zobrazuje podkladové transakce a události způsobem, který vede k věrnému zobrazení.

Naší povinností je informovat představenstvo a dozorčí radu mimo jiné o plánovaném rozsahu a načasování auditu a o významných zjištěních, která jsme v jeho průběhu učinili, včetně zjištěných významných nedostatků ve vnitřním kontrolním systému.

V Praze dne 28. dubna 2025

Auditorská společnost:

Deloitte Audit s.r.o.
evidenční číslo 079



Statutární auditor:

Ladislav Šauer
evidenční číslo 2261



- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with the Board of Directors and the Supervisory Board 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.

In Prague on 28 April 2025

Audit firm:

Deloitte Audit s.r.o.
registration no. 079

Statutory auditor:

Ladislav Šauer
registration no. 2261

Rozvaha za rok končící 31. 12. 2024
Balance Sheet for the year ended 31 December 2024

OTE, a.s., Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8, IČO / CRN: 26463318 (v celých tisících Kč) / (in thousands of Czech crowns)

Označení Line	AKTIVA ASSETS	Skutečnost v účetním období Accounting period			
		Běžném / Current		Minulém / Prior	
		Brutto / Gross	Korekce / Adjust.	Netto / Net	Netto / Net
	AKTIVA CELKEM / TOTAL ASSETS	27 417 431	1 285 114	26 132 317	29 878 414
B.	Stálá aktiva / Fixed assets	1 336 397	1 110 804	225 593	191 885
B. I.	Dlouhodobý nehmotný majetek / Intangible fixed assets	1 198 565	1 021 163	177 402	143 392
2.	Ocenitelná práva / Valuable rights	1 115 945	954 399	161 546	78 213
1.	Software	1 115 945	954 399	161 546	78 213
4.	Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek / Other intangible fixed assets	66 853	66 764	89	140
5.	Poskytnuté zálohy na dlouhodobý nehmotný majetek a nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek / Prepayments for intangible fixed assets and intangible fixed assets under construction	15 767	0	15 767	65 039
2.	Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek / Intangible fixed assets under construction	15 767	0	15 767	65 039
B. II.	Dlouhodobý hmotný majetek / Tangible fixed assets	137 832	89 641	48 191	48 493
B. II. 1.	Pozemky a stavby / Land and structures	3 889	3 889	0	0
2.	Stavby / Structures	3 889	3 889	0	0
2.	Hmotné movité věci a jejich soubory / Tangible movable assets and sets of tangible movable assets	125 104	85 752	39 352	19 862
5.	Poskytnuté zálohy na dlouhodobý hmotný majetek a nedokončený dlouhodobý hmotný majetek / Prepayments for tangible fixed assets and tangible fixed assets under construction	8 839	0	8 839	28 631
2.	Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek / Tangible fixed assets under construction	8 839	0	8 839	28 631
C.	Oběžná aktiva / Current assets	24 784 058	174 310	24 609 748	20 580 941
C. II.	Pohledávky / Receivables	7 735 818	174 310	7 561 508	9 089 406
C. II. 1.	Dlouhodobé pohledávky / Long-term receivables	7	0	7	2 404
4.	Odložená daňová pohledávka / Deferred tax asset	0	0	0	2 397
5.	Pohledávky – ostatní / Receivables – other	7	0	7	7
5.2.	Dlouhodobé poskytnuté zálohy / Long-term prepayments made	7	0	7	7
C. II. 2.	Krátkodobé pohledávky / Short-term receivables	7 735 811	174 310	7 561 501	9 087 002
1.	Pohledávky z obchodních vztahů / Trade receivables	1 047 970	20	1 047 950	621 220
4.	Pohledávky – ostatní / Receivables – other	6 687 841	174 290	6 513 551	8 465 782
4.3.	Stát – daňové pohledávky / Slate - tax assets	2 070 856	0	2 070 856	2 710 123
4.4.	Krátkodobé poskytnuté zálohy / Short-term prepayments made	7	0	7	18
4.5.	Dohadné účty aktivní / Estimated receivables	139 519	0	139 519	72 987
4.6.	Jiné pohledávky / Sundry receivables	4 477 459	174 290	4 303 169	5 682 654
C. IV.	Peněžní prostředky / Cash	17 048 240	0	17 048 240	11 491 535
1.	Peněžní prostředky v pokladně / Cash on hand	0	0	0	3
2.	Peněžní prostředky na účtech / Cash at bank	17 048 240	0	17 048 240	11 491 532
D. I.	Časové rozlišení aktiv / Other assets	1 296 976	0	1 296 976	9 105 588
D. I. 1.	Náklady příštích období / Deferred expenses	3 907	0	3 907	3 195
3.	Příjmy příštích období / Accrued income	1 293 069	0	1 293 069	9 102 393

Rozvaha za rok končící 31. 12. 2024

Balance Sheet for the year ended 31 December 2024

OTE, a.s., Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8, IČO / CRN: 26463318

(v celých tisících Kč) / (in thousands of Czech crowns)

Označení Line	PASIVA LIABILITIES	Skutečnost v účetním období Accounting period	
		Běžném / Current Netto / Net	Minulém / Prior Netto / Net
	PASIVA CELKEM / TOTAL LIABILITIES & EQUITY	26 132 317	29 878 414
A.	Vlastní kapitál / Equity	1 159 937	1 134 438
A. I.	Základní kapitál / Share capital	1 000 000	1 000 000
A. I. 1.	Základní kapitál / Share capital	1 000 000	1 000 000
A. III.	Fondy ze zisku / Funds from profit	134 438	175 956
A. III. 1.	Ostatní rezervní fondy / Other reserve funds	67 293	67 293
2.	Statutární a ostatní fondy / Statutory and other funds	67 145	108 663
A. V. 1.	Výsledek hospodaření běžného účetního období (+/-) Profit or loss from the current period (+/-)	25 499	-41 518
B. + C.	Cizí zdroje / Liabilities	23 077 560	19 090 202
B. I.	Rezervy / Reserves	23 005	10 268
2.	Rezerva na daň z příjmů / Income tax reserve	13 846	0
4.	Ostatní rezervy / Other reserves	9 159	10 268
C.	Závazky / Payables	23 054 555	19 079 934
C. I.	Dlouhodobé závazky / Long-term payables	2 365	0
8.	Odložený daňový závazek / Deferred tax liability	2 365	0
C. II.	Krátkodobé závazky / Short-term payables	23 052 190	19 079 934
3.	Krátkodobé přijaté zálohy / Short-term prepayments made	7 476 307	7 506 896
4.	Závazky z obchodních vztahů / Trade payables	2 567 859	869 819
6.	Závazky – ovládaná nebo ovládající osoba / Payables - controlled or controlling entity	12 078 633	9 105 229
8.	Závazky – ostatní / Other payables	929 391	1 597 990
1.	Závazky ke společníkům / Payables to partners	660	0
3.	Závazky k zaměstnancům / Payables to employees	8 450	8 637
4.	Závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění Social security and health insurance payables	5 218	4 732
5.	Stát – daňové závazky a dotace / State - tax liabilities and subsidies	14 590	53 865
6.	Dohadné účty pasivní / Estimated payables	137 389	71 284
7.	Jiné závazky / Sundry payables	763 084	1 459 472
D. I.	Časové rozlišení pasiv / Other liabilities	1 894 820	9 653 774
D. I. 1.	Výdaje příštích období / Accrued expenses	1 894 820	9 653 774

Výkaz zisku a ztráty za rok končící 31. 12. 2024

Profit and Loss Account for the year ended 31 December 2024

OTE, a.s., Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8, IČO / CRN: 26463318

(v celých tisících Kč) / (in thousands of Czech crowns)

Označení Line	Skutečnost v účetním období Accounting period	
	Běžném / Current	Minulém / Prior
I. Tržby z prodeje výrobků a služeb / Sales of products and services	637 971	511 848
II. Tržby za prodej zboží / Sales of goods	114 674 622	128 465 949
A. Výkonová spotřeba / Purchased consumables and services	114 891 147	128 654 520
A.1. Náklady vynaložené na prodané zboží / Cost of goods sold	114 652 972	128 432 922
A.2. Spotřeba materiálu a energie / Consumed material and energy	2 209	2 548
A.3. Služby / Services	235 966	219 050
D. Osobní náklady / Staff costs	133 283	119 429
D.1. Mzdové náklady / Payroll costs	96 111	86 950
D.2. Náklady na sociální zabezpečení, zdravotní pojištění a ostatní náklady / Social security and health insurance costs and other charges	37 172	32 479
D.2.1. Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění / Social security and health insurance costs	31 316	27 724
D.2.2. Ostatní náklady / Other charges	5 856	4 755
E. Úpravy hodnot v provozní oblasti / Adjustments to values in operating activities	57 103	33 916
E.1. Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku / Adjustments to values of intangible and tangible fixed assets	57 123	33 889
E.1.1. Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku - trvalé / Adjustments to values of intangible and tangible fixed assets - permanent	57 123	33 889
E.3. Úpravy hodnot pohledávek / Adjustments to values of receivables	-20	27
III. Ostatní provozní výnosy / Other operating income	37 458 220	25 562 946
III.3. Jiné provozní výnosy / Sundry operating income	37 458 220	25 562 946
F. Ostatní provozní náklady / Other operating expenses	37 542 562	25 723 044
F.3. Daně a poplatky / Taxes and charges	289 268	316 106
F.4. Rezervy v provozní oblasti a komplexní náklady příštích období / Reserves relating to operating activities and complex deferred expenses	-1 109	1 331
F.5. Jiné provozní náklady / Sundry operating expenses	37 254 403	25 405 607
* Provozní výsledek hospodaření (+/-) / Operating profit or loss (+/-)	146 718	9 834
VI. Výnosové úroky a podobné výnosy / Interest income and similar income	394 578	616 685
VI.2. Ostatní výnosové úroky a podobné výnosy / Other interest income and similar income	394 578	616 685
J. Nákladové úroky a podobné náklady / Interest expenses and similar expenses	188 900	144 058
J.1. Nákladové úroky a podobné náklady - ovládaná nebo ovládající osoba / Interest expenses and similar expenses - controlled or controlling entity	188 900	144 058
VII. Ostatní finanční výnosy / Other financial income	874 130	1 223 939
K. Ostatní finanční náklady / Other financial expenses	1 172 294	1 745 330
* Finanční výsledek hospodaření (+/-) / Financial profit or loss (+/-)	-92 486	-48 764
** Výsledek hospodaření před zdaněním (+/-) / Profit or loss before tax (+/-)	54 232	-38 930
L. Daň z příjmů / Income tax	28 733	2 588
L.1. Daň z příjmů splatná / Due income tax	23 971	194
L.2. Daň z příjmů odložená (+/-) / Deferred income tax (+/-)	4 762	2 394
** Výsledek hospodaření po zdanění (+/-) / Profit or loss net of tax (+/-)	25 499	-41 518
*** Výsledek hospodaření za účetní období (+/-) / Profit or loss for the current period (+/-)	25 499	-41 518
* Čistý obrát za účetní období / Net turnover for the current period	152 770 813	

Přehled o peněžních tocích za rok končící 31. 12. 2024

Cash Flow Statement for the year ended 31 December 2024

OTE, a.s., Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8, IČO / CRN: 26463318

(v celých tisících Kč) / (in thousands of Czech crowns)

Označení Line		Skutečnost v účetním období Accounting period	
		Běžném / Current	Minulém / Prior
P.	Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na začátku účetního období / Opening balance of cash and cash equivalents	11 491 535	26 083 396
	Peněžní toky z hlavní výdělečné činnosti / Cash flows from ordinary activities		
Z.	Účetní zisk nebo ztráta z běžné činnosti před zdaněním / Accounting profit or loss from ordinary activities before tax	54 232	-38 930
A.1.	Úpravy o nepeněžní operace / Adjustments for non-cash transactions	-139 114	-432 804
A.1.1.	Odpisy stálých aktiv / Depreciation of fixed assets	57 123	33 889
A.1.2.	Změna stavu: / Change in:	-1 129	1 358
A.1.2.2.	rezerv a opravných položek / reserves and provisions	-1 129	1 358
A.1.3.	Zisk(-) ztráta(+) z prodeje stálých aktiv / Profit/(loss) on the sale of fixed assets	-45	0
A.1.5.	Vyúčtované nákladové a výnosové úroky / Interest expense and interest income	-198 075	-469 847
A.1.6.	Případné úpravy o ostatní nepeněžní operace / Adjustments for other non-cash transactions	3 012	1 796
A*.	Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním, změnami pracovního kapitálu, finančními a mimořádnými položkami / Net operating cash flow before tax, changes in working capital, financial and extraordinary items	-84 882	-471 734
A.2.	Změna potřeby pracovního kapitálu / Change in working capital	2 597 178	-14 568 885
A.2.1.	Změna stavu pohledávek z provozní činnosti, aktivních účtů dohadných a časového rozlišení / Change in operating receivables, estimated receivables and other assets	9 341 706	-16 040 896
A.2.2.	Změna stavu kr. závazků z provozní činnosti, pasivních účtů dohadných a časového rozlišení / Change in short-term operating payables, estimated payables and other liabilities	-6 744 528	1 472 011
A.**	Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním, finančními a mimořádnými položkami / Net operating cash flow before tax, financial and extraordinary items	2 512 296	-15 040 619
A.3.	Zaplacené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků / Interest paid other than capitalised interest	-215 496	-50 640
A.4.	Přijaté úroky / Interest received	386 975	613 905
A.5.	Zaplacená daň z příjmů za běžnou činnost a doměrky daně za minulá období / Income tax paid from ordinary activities and additionally assessed tax for prior periods	1 087	-21 780
A.***	Čistý peněžní tok z provozní činnosti / Net operating cash flows	2 684 862	-14 499 134
	Peněžní toky z investiční činnosti / Cash flows from investing activities		
B.1.	Nabytí stálých aktiv / Acquisition of fixed assets	-128 202	-92 597
B.1.1.	Nabytí dlouhodobého hmotného majetku / Acquisition of tangible fixed assets	-9 144	-44 621
B.1.2.	Nabytí dlouhodobého nehmotného majetku / Acquisition of intangible fixed assets	-119 058	-47 976
B.2.	Příjmy z prodeje stálých aktiv / Proceeds from fixed assets sold	45	0
B.2.1.	Příjmy z prodeje dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku / Tangible and intangible fixed assets sold	45	0
B.***	Čistý peněžní tok vztahující se k investiční činnosti / Net investment cash flow	-128 157	-92 597
	Peněžní toky z finanční činnosti / Cash flows from financial activities		
C.1.	Změna stavu dlouhodobých, popř. krátkodobých závazků z finanční oblasti / Change in short-term / long-term payables from financing	3 000 000	0
C.2.	Dopady změn vlastního kapitálu na peněžní prostředky / Impact of changes in equity on cash	0	-130
C.2.5.	Platby z fondů tvořených ze zisku / Payments from profit funds	0	-130
C.***	Čistý peněžní tok vztahující se k finanční činnosti / Net financial cash flows	3 000 000	-130
F.	Čisté zvýšení nebo snížení peněžních prostředků / Net increase or decrease in cash	5 556 705	-14 591 861
R.	Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období / Closing balance of cash and cash equivalents	17 048 240	11 491 535

Přehled o změnách ve vlastním kapitálu za rok končící 31. 12. 2024
Statement of Changes in Equity for the year ended 31 December 2024

OTE, a.s., Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8, IČO / CRN: 26463318 (v celých tisících Kč) / (in thousands of Czech crowns)

	Základní kapitál Share capital	Ostatní rezervní fondy Other reserve funds	Statutární a ostatní fondy Statutory and other funds	Výsledek hospodaření běžného účetního období Profit or loss for the current period	Celkem Total
Zůstatek k 1. 1. 2024 Balance at 1 January 2024	1 000 000	67 293	108 663	-41 518	1 134 438
Převod výsledku hospodaření Profit/loss brought forward	-	0	-41 518	41 518	0
Zvýšení základního kapitálu Increase in share capital	-	-	-	-	0
Čerpání fondů Utilisation of funds	-	-	-	-	0
Tantiémy Royalties	-	-	-	0	0
Podíly na zisku Profit shares	-	-	-	0	0
Výsledek hospodaření za běžný rok Profit or loss for the current period	-	-	-	25 499	25 499
Zůstatek k 31. 12. 2024 Balance at 31 December 2024	1 000 000	67 293	67 145	25 499	1 159 937

	Základní kapitál Share capital	Ostatní rezervní fondy Other reserve funds	Statutární a ostatní fondy Statutory and other funds	Výsledek hospodaření běžného účetního období Profit or loss for the current period	Celkem Total
Zůstatek k 1. 1. 2023 Balance at 1 January 2023	500 000	62 831	524 014	89 240	1 176 085
Převod výsledku hospodaření Profit/loss brought forward	-	4 462	84 778	-89 240	0
Zvýšení základního kapitálu Increase in share capital	500 000	-	-500 000	-	0
Čerpání fondů Utilisation of funds	-	-	-129	-	-129
Tantiémy Royalties	-	-	-	0	0
Podíly na zisku Profit shares	-	-	-	0	0
Výsledek hospodaření za běžný rok Profit or loss for the current period	-	-	-	-41 518	-41 518
Zůstatek k 31. 12. 2023 Balance at 31 December 2023	1 000 000	67 293	108 663	-41 518	1 134 438

Příloha v účetní závěrce ke dni 31. prosince 2024
Notes to the Financial Statements as at 31 December 2024

1. Popis společnosti

OTE, a.s., (dále jen „společnost“), je akciová společnost, která vznikla dne 2. července 2001 zápisem do obchodního rejstříku vedeného u Městského soudu v Praze pod spisovou značkou B 7260 a sídlí v Sokolovské ulici 192/79, Praha 8, Česká republika, identifikační číslo 264 63 318. Hlavním předmětem její činnosti jsou činnosti operátora trhu podle § 20a zákona č. 458/2000 Sb., (energetický zákon) a správa veřejně přístupného rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

Jediným akcionářem společnosti je stát Česká republika. Práva akcionáře ve společnosti vykonává jménem státu jako věcně příslušný státní orgán Ministerstvo průmyslu a obchodu, IČ 476 09 109, se sídlem Na Františku 32, Praha 1.

Členové statutárních orgánů k 31. prosinci 2024:

Dozorčí rada

předsedkyně:	Ing. Silvia Čuntalová
místopředseda:	Mgr. Michael Kašpar
člen:	Ing. Michal Hrubý
člen:	Ing. Zdeněk Mlynář
člen:	Dr. Ing. Jaromír Drábek

Představenstvo

předseda:	Ing. Michal Puchel
místopředseda:	Ing. Igor Chemišinec, Ph.D., MBA
členka:	Ing. Alena Lobotková

V roce 2024 došlo v dozorčí radě společnosti k následujícím změnám:

Na základě rozhodnutí jediného akcionáře obchodní společnosti OTE, a.s., byl s účinností k 11. 6. 2024 z dozorčí rady odvolán Jan Ondřích, MSc. S účinností od 27. 6. 2024 byla do pozice členky dozorčí rady zvolena Ing. Silvia Čuntalová, která byla s účinností od 28. 8. 2024 na řádném zasedání dozorčí rady zvolená předsedkyní dozorčí rady. Místopředsedou dozorčí rady byl s účinností od 28. 8. 2024 zvolen Mgr. Michael Kašpar.

1. Description of the Company

OTE, a.s. (the “Company”) is a joint stock company which was incorporated on 2 July 2001 by being recorded in the Commercial Register maintained by the Municipal Court in Prague, under file number B 7260, and has its registered office in Prague 8, Sokolovská 192/79, Czech Republic, identification number 264 63 318. The principal activities of the Company are market operator’s activities under Section 20a of Act No. 458/2000 Coll., the Energy Act, and the administration of the publicly available Emission Trading Registry.

The sole shareholder of the Company is the Czech Republic. The shareholder’s rights in the Company are exercised on behalf of the government by the Ministry of Industry and Trade, ID 476 09 109, with its registered office in Prague 1, Na Františku 32, as the government body having the subject-matter jurisdiction.

Members of the statutory bodies as of 31 December 2024:

Supervisory Board

Chairperson:	Silvia Čuntalová
Vice-chair:	Michael Kašpar
Member:	Michal Hrubý
Member:	Zdeněk Mlynář
Member:	Jaromír Drábek

Board of Directors

Chairman:	Michal Puchel
Vice-chairman:	Igor Chemišinec
Member:	Alena Lobotková

In 2024, the following changes occurred in the Supervisory Board:

Based on the decision of the sole shareholder of OTE, a.s., Jan Ondřích was removed from the Supervisory Board with effect from 11 June 2024. With effect from 27 June 2024, Silvia Čuntalová was elected Member of the Supervisory Board. At the ordinary meeting of the Supervisory Board, Silvia Čuntalová was elected Chairperson of the Supervisory Board with effect from 28 August 2024. Michael Kašpar was elected Vice-chair of the Supervisory Board with effect from 28 August 2024.

V roce 2024 došlo v představenstvu společnosti k následujícím změnám:

na 252. zasedání představenstva Ing. Bořek Havránek odstoupil z funkce člena představenstva společnosti ke dni 31. 5. 2024. Ing. Alena Lobotková byla dne 30. 4. 2024 s účinností od 1. 5. 2024 zvolena členkou představenstva.

Na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady ze dne 30. května 2016 byl v souladu se zákonem č. 93/2009 Sb. (zákon o auditorech) zřízen výbor pro audit.

Výbor pro audit

Předseda:	Ing. Pavel Závitkovský
Člen:	Ing. Michal Brandejs
Člen:	Ing. Petr Čermák

Organizační struktura společnosti zahrnuje následující úseky a jim podřízené odbory:

Úsek	Odbor
Představenstvo	Kybernetická bezpečnost a ochrana dat Odbor Compliance
Správa společnosti a ICT	Řízení ICT služeb Veřejné zakázky a právní servis Kancelář představenstva Správa záruk původu a čistá mobilita
Energetické trhy a Balance	Balance elektřiny Balance plynu Energetické trhy Rozvoj trhu Smluvní vztahy a emisní povolenky
Ekonomika	Správa podporovaných zdrojů energie Účetnictví a daně Financování a controlling Správa majetku a služby

Společnost nemá pobočku v zahraničí.

In 2024, the following changes occurred in the Board of Directors:

At the 252nd meeting of the Board of Directors, Bořek Havránek resigned from the position of a Member of the Board of Directors as of 31 May 2024. As of 30 April 2024, with effect from 1 May 2024, Alena Lobotková was elected a Member of the Board of Directors.

Based on the decision of the sole shareholder acting within the powers of the General Meeting held on 30 May 2016, the Audit Committee was established in compliance with Act No. 93/2009 Coll. (the “Act on Auditors”).

Audit committee

Chairman:	Pavel Závitkovský
Member:	Michal Brandejs
Member:	Petr Čermák

The organisational structure of the Company comprises the following sections and their subordinated departments:

Section	Department
Board of Directors	Cyber security and data protection Compliance department
Company administration and ICT	ICT service management Public procurement and legal services Office of the board of directors Administration of guarantees of origin and clean mobility
Energy markets and balance	Electricity balances Gas balances Energy markets Market development Contractual relations and emission allowances
Economics	Management of promoted energy sources Accounting and taxation Finance and controlling Asset management and services

The Company has no branch abroad.

2. Základní východiska pro vypracování účetní závěrky

Tato účetní závěrka je připravena v souladu se zákonem č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů (dále jen zákon o účetnictví) a s vyhláškou Ministerstva financí č. 500/2002 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů pro účetní jednotky, které jsou podnikateli účtujícími v soustavě podvojného účetnictví (dále jen vyhláška).

Účetní závěrka je sestavena za předpokladu nepřetržitého trvání společnosti.

3. Obecné účetní zásady

Způsoby oceňování, které společnost používala při sestavení účetní závěrky za roky 2024 a 2023 jsou následující:

a) Dlouhodobý nehmotný majetek

Dlouhodobý nehmotný majetek se oceňuje v pořizovacích cenách, které obsahují cenu pořízení a náklady s pořízením související. Dlouhodobý nehmotný majetek nad 60 tis. Kč je odepisován do nákladů na základě předpokládané doby životnosti příslušného majetku (3–6 let).

Náklady na technické zhodnocení dlouhodobého nehmotného majetku zvyšují jeho pořizovací cenu. Opravy a údržba se účtují do nákladů.

b) Dlouhodobý hmotný majetek

Dlouhodobý hmotný majetek se oceňuje v pořizovacích cenách, které zahrnují cenu pořízení, náklady na dopravu, clo a další náklady s pořízením související. Dlouhodobý hmotný majetek v pořizovací ceně od 25 tis. Kč do 80 tis. Kč je účetně odepisován 2 roky. Dlouhodobý hmotný majetek nad 80 tis. Kč se odepisuje po dobu ekonomické životnosti.

Náklady na technické zhodnocení dlouhodobého hmotného majetku zvyšují jeho pořizovací cenu. Opravy a údržba se účtují do nákladů.

Odepisování

Odpisy jsou vypočteny na základě pořizovací ceny a předpokládané doby životnosti příslušného majetku. Předpokládaná životnost je stanovena takto:

	Počet let
Stavby (technické zhodnocení najatého majetku)	5
Stroje, přístroje a zařízení	3–5
Dopravní prostředky	5

2. Basis of preparation of the financial statements

These financial statements have been prepared in compliance with Act No. 563/1991 Coll., on Accounting, as amended, (the “Act on Accounting”) and Decree of the Czech Ministry of Finance No. 500/2002 Coll., implementing certain provisions of the Act on Accounting, as amended, for business entities using double-entry bookkeeping (the “Decree”).

The financial statements have been prepared on a going concern basis.

3. General accounting principles

The valuation methods applied by the Company in preparing the financial statements for 2024 and 2023 are as follows:

a) Intangible fixed assets

Intangible fixed assets are stated at acquisition cost, which includes the purchase price and related costs. Intangible fixed assets costing more than TCZK 60 were amortised over the estimated useful life of the asset (3 – 6 years).

Cost of improvement of intangible fixed assets increases the acquisition cost of the relevant asset. Repairs and maintenance are expensed as incurred.

b) Tangible fixed assets

Tangible fixed assets are stated at acquisition cost, which includes the purchase price, freight, customs duties and other related costs. Tangible fixed assets costing between TCZK 25 and TCZK 80 are depreciated over 2 years. Tangible fixed assets costing more than TCZK 80 are depreciated based on their useful lives.

Technical improvements to tangible fixed assets increase the acquisition cost of such an asset. Repairs and maintenance are expensed as incurred.

Depreciation

Depreciation is calculated based on the acquisition cost and the estimated useful life of the asset. The estimated useful life is determined as follows:

	Number of years
Structures (leasehold improvements)	5
Machinery, equipment and devices	3–5
Motor vehicles	4

c) Peněžní prostředky

Peněžní prostředky tvoří ceniny, peníze v hotovosti a na bankovních účtech.

d) Pohledávky

Pohledávky se oceňují jmenovitou hodnotou. Ocenění pochybných pohledávek se snižuje pomocí opravných položek na vrub nákladů na jejich realizační hodnotu.

Tvorba a zúčtování opravných položek jsou vykázány ve výkazu zisku a ztráty v položce „Úpravy hodnot pohledávek“.

e) Deriváty

Deriváty se prvotně oceňují pořizovacími cenami. V příložené rozvaze jsou deriváty vykázány jako součást jiných krátkodobých pohledávek, resp. závazků.

Deriváty se člení na deriváty k obchodování a deriváty zajišťovací. Zajišťovací deriváty jsou sjednány za účelem zajištění reálné hodnoty nebo za účelem zajištění peněžních toků. Aby mohl být derivát klasifikován jako zajišťovací, musí změny v reálné hodnotě nebo změny peněžních toků vyplývající ze zajišťovacích derivátů zcela nebo zčásti kompenzovat změny v reálné hodnotě zajištěné položky nebo změny peněžních toků plynoucích ze zajištěné položky a společnost musí zdokumentovat a prokázat existenci zajišťovacího vztahu a vysokou účinnost zajištění. V ostatních případech se jedná o deriváty k obchodování.

Společnost využívá jen deriváty k obchodování. K rozvahovému dni se deriváty přeceňují na reálnou hodnotu. Změny reálných hodnot derivátů určených k obchodování se účtují do finančních nákladů, resp. výnosů.

f) Netting – zápočet vzájemných pohledávek a závazků

Společnost vzájemně započítává pohledávky, závazky, přijaté a poskytnuté zálohy vzniklé při vypořádání denních obchodů za odchylky, regulační energii, krátkodobý trh a zúčtování rozdílů z typových diagramů dodávky. Pohledávky a závazky z těchto obchodů jsou v rozvaze vykázány v netto hodnotě a dochází k peněžnímu vyrovnávání netto částek.

g) Vlastní kapitál

Základní kapitál společnosti se vykazuje ve výši zapsané v obchodním rejstříku městského soudu. Případné zvýšení nebo snížení základního kapitálu na základě rozhodnutí valné hromady, které nebylo ke dni účetní závěrky zaregistrováno, se vykazuje jako změny základního kapitálu. V souladu se stanovami společnost vytváří rezervní fond ze zisku.

c) Cash

Cash comprises valuables, cash in hand and cash at the bank.

d) Receivables

Receivables are carried at their nominal value. Adjustments are established to reduce the cost of doubtful debts to their net realisable value.

In the income statement, the establishment and release of adjustments is presented in “Adjustments to receivables”.

e) Derivatives

Derivatives are initially stated at acquisition cost and are reported in other short-term receivables or liabilities in the accompanying balance sheet.

Derivatives are divided into trading derivatives and hedging derivatives. Hedging derivatives are contracted to hedge fair values or cash flows. In order to be classified as a hedging derivative, the changes in fair values or cash flows arising from the derivative must, in full or in part, compensate the changes in the fair value of the hedged item or the changes in cash flows relating to the hedged item. In addition, it is necessary to document and prove the existence and high effectiveness of the hedging relationship. In other cases, derivatives are classified as held for trading.

The Company only uses derivatives held for trading. At the balance sheet date derivatives are remeasured to fair value. Changes in the fair values of trading derivatives are charged to financial expenses or revenues.

f) Netting of receivables and liabilities

The Company offsets receivables, liabilities, received and paid advances arisen during the settlement of daily trading for imbalances, regulating energy, short-term market, and the settlement of load profile differences. Receivables and liabilities arising from the trading are presented net in the balance sheet and are settled net in cash.

g) Equity

The Company's registered capital is disclosed in the amount recorded in the Commercial Register maintained by the Municipal Court. Any increase or decrease in the registered capital resulting from a decision of the general meeting, which was not presented in the Commercial Register as at the balance sheet date, is recorded in changes in registered capital. The Company creates a reserve fund from profit in compliance with its Articles of Association.

Na základě vnitřního předpisu vytváří společnost ze zisku sociální fond určený ke krytí nároků zaměstnanců nad rámec zákoníku práce a dále fond rozvoje, ve kterém se soustřeďují volné finanční prostředky pro budoucí investiční potřeby.

h) Cizí zdroje

Dlouhodobé i krátkodobé závazky se vykazují ve jmenovitých hodnotách.

Dlouhodobé i krátkodobé závazky k úvěrovým institucím se vykazují ve jmenovité hodnotě. Za krátkodobé závazky k úvěrovým institucím se považuje i část dlouhodobých závazků k úvěrovým institucím, která je splatná do jednoho roku od rozvahového dne. Podmíněné závazky, které nejsou vykázány v rozvaze z důvodu vysoké nejistoty při stanovení jejich výše, titulu nebo termínu plnění, jsou popsány v odstavci 16.

i) Devizové operace

Majetek a závazky pořízené v cizí měně se oceňují v českých korunách v kurzu platném ke dni jejich vzniku. K rozvahovému dni byly oceněny kurzem platným k 31. prosinci, vyhlášeným Českou národní bankou.

Realizované i nerealizované kurzové zisky a ztráty se účtují do výnosů nebo nákladů běžného roku.

j) Účtování výnosů a nákladů

Výnosy a náklady se účtují časově rozlišené, tj. do období, s nímž věcně i časově souvisejí.

Společnost účtuje na vrub nákladů tvorbu rezerv a opravných položek na krytí všech rizik, ztrát a znehodnocení, které jsou ke dni sestavení účetní závěrky známy.

Výnosy a náklady vyplývající z denních obchodů za odchylky, regulační energii, krátkodobý trh a zúčtování rozdílů z typových diagramů dodávky jsou vykázány jako Tržby za prodej zboží a Náklady vynaložené na prodané zboží.

Výnosy z hlavní činnosti představují výnosy z pevných cen účtovaných podle platného cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny elektřiny, plynu a souvisejících služeb.

Tržby z plateb ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny jsou spolu s dotací ze státního rozpočtu zahrnuty do jiných provozních výnosů při respektování věcné a časové souvislosti. V daném účetním období jsou tedy účtovány pouze v realizované výši, tj. do výše poskytnuté podpory. Rozdíl, o který celkové příjmy na úhradu nákladů podpory v daném kalendářním roce převyšují náklady spojené s výplatou

In line with the internal policy, the Company creates a social fund from profit to cover the employees' claims beyond the framework of the Labour Code and a development fund in which it concentrates free financial means for future investment needs.

h) Liabilities

Long-term and short-term liabilities are recognised in nominal values.

Long-term and short-term liabilities to credit institutions are stated at nominal value. Short-term liabilities to credit institutions also include any part of long-term liabilities to credit institutions due within one year of the balance sheet date. Contingent liabilities not reported in the balance sheet because high uncertainties exist as for their amount, title or term of performance are described in Note 16.

i) Foreign exchange transactions

Assets and liabilities acquired in a foreign currency are stated in Czech crowns based on the official rate valid at the date of their occurrence. As at the balance sheet date, they are stated at the Czech National Bank official rate valid as of 31 December.

Both realised and unrealised foreign exchange gains and losses are recognised in revenues or expenses of the current year.

j) Recognition of revenues and expenses

Revenues and expenses are recognised on an accrual basis, i.e., in the period to which they relate in terms of substance and timing.

The Company recognises as an expense the creation of provisions and adjustments to cover all risks, losses and impairment known as at the date of preparation of the financial statements.

Revenues and expenses arising from daily trading for imbalances, regulating energy, short-term market and the settlement of load profile differences are reported as "Revenue from goods" and "Cost of goods sold".

Revenues from the principal activities are revenues from fixed prices charged under the valid price decision of the Energy Regulatory Office based on which prices for electricity, gas and related services are determined.

Revenues from the price paid to cover costs related to the promotion of electricity together with government subsidies are included in other operating revenues, taking into consideration the matching and accrual principle. Accordingly, in the accounting period concerned, revenues are only recognised up to the realised amount, i.e. up to the amount of the support

podpory, je účtován jako závazek vůči státnímu rozpočtu a bude vypořádán v souladu s podmínkami čerpání dotace ze státního rozpočtu. V případě, že celkové příjmy na úhradu nákladů podpory jsou v daném kalendářním roce nižší než celkové náklady na podporu, je doúčtován výnos ve výši zatím nepřijatých finančních prostředků, na které má společnost nárok a budou přijaty v budoucnu.

Přirůstky finančního zajištění vyplacené subjektům zúčtování na trhu s elektřinou a plynem jsou vykázány jako Ostatní finanční náklady.

k) Daň z příjmů

Náklad na daň z příjmů se počítá za pomoci platné daňové sazby z účetního zisku zvýšeného nebo sníženého o trvale nebo dočasně daňově neuznatelné náklady a nezdaňované výnosy (např. tvorba a zúčtování ostatních rezerv a opravných položek, rozdíl mezi účetními a daňovými odpisy atd.)

Společnost vykazuje v rezervách nesplacený závazek z titulu daně z příjmů ponížený o zaplacené zálohy. Pokud zálohy na daň z příjmů převyšují odhadovanou splatnou daň k datu účetní závěrky, je rozdíl vykázán jako krátkodobá pohledávka.

Odložená daňová povinnost odráží daňový dopad přechodných rozdílů mezi zůstatkovými hodnotami aktiv a pasiv z hlediska účetnictví a stanovení základu daně z příjmu s přihlédnutím k období realizace.

Dorovnávací daň se při výpočtu odložené daně nezohledňuje. Společnost není poplatníkem dorovnávací daně a ani členem žádné skupiny.

l) Dotace

Společnost je příjemcem neinvestiční dotace na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a provozní podporou tepla. Poskytovatelem dotace je Ministerstvo průmyslu a obchodu. Dotace je vyplácena čtvrtletně ve lhůtě 60 dnů po skončení příslušného čtvrtletí. Dotace je účtována do výnosů v období, kdy jsou vynaloženy související náklady na podporu.

Společnost je příjemcem dotací na kompenzace poskytované na dodávku elektřiny a plynu za stanovené ceny a dotací na kompenzace poskytované na dodávku elektřiny a plynu na ztráty za stanovené ceny. Poskytovatelem dotací je Ministerstvo průmyslu a obchodu. Společnost vyplácí tyto dotace na základě žádostí účastníků trhu s elektřinou nebo plynem pouze v případech, kdy Energetický regulační úřad nemá pochybnosti o správnosti výpočtu žádostí, či poskytnutí úhrady nezakázal.

actually received. The difference by which the total revenues paid to cover costs related to the promotion in the calendar year concerned exceed expenses incurred in the disbursement of the support is recognised as a liability towards the government and will be settled under the terms and conditions for drawing the government subsidy. If the total revenues paid to cover costs related to the promotion of electricity in the calendar year concerned are lower than the total expenses incurred in the promotion, an estimated revenue is recognised in the amount of financial means not received yet to which the Company is entitled and which will be received in the future.

Additions to financial security paid to the subjects of the settlement on the electricity and gas market are recognised as "Other financial expenses".

k) Income tax

The corporate income tax expense is calculated using the applicable tax rate from the accounting profit increased or decreased by permanently or temporarily tax non-deductible expenses or non-taxable revenues (e.g. establishment and release of other provisions and adjustments, representation expenses, differences between accounting and tax depreciation, etc.).

The Company reports an outstanding liability arising from the income tax decreased by income tax prepayments. If income tax prepayments exceed the estimated current income tax as at the reporting date, the difference is reported as a short-term receivable.

Deferred tax is provided on temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities for financial reporting purposes and the amounts used for taxation purposes, taking into consideration the period of realisation.

The top-up tax is not considered in the calculation of deferred tax. The Company is neither a payer of the top-up tax nor a member of any group.

l) Subsidies

The Company receives non-investment subsidies to cover costs associated with the promotion of electricity and operational promotion of heat. The subsidy is granted by the Czech Ministry of Industry and Trade and is disbursed on a quarterly basis within the term of 60 days after the end of the respective quarter. The subsidy is recognised in revenues for the same period in which the related costs for the promotion are incurred.

m) Použití odhadů

Sestavení účetní závěrky vyžaduje, aby vedení společnosti používalo odhady a předpoklady, jež mají vliv na vykazované hodnoty majetku a závazků k datu účetní závěrky a na vykazovanou výši výnosů a nákladů za sledované období. Vedení společnosti stanovilo tyto odhady a předpoklady na základě všech jemu dostupných relevantních informací. Nicméně, jak vyplývá z podstaty odhadu, skutečné hodnoty v budoucnu se mohou od těchto odhadů odlišovat.

n) Následné události

Dopad událostí, které nastaly mezi rozvahovým dnem a dnem sestavení účetní závěrky, je zachycen v účetních výkazech v případě, že tyto události poskytly doplňující informace o skutečnostech, které existovaly k rozvahovému dni.

V případě, že mezi rozvahovým dnem a dnem sestavení účetní závěrky došlo k významným událostem zohledňujícím skutečnosti, které nastaly po rozvahovém dni, jsou důsledky těchto událostí popsány v příloze účetní závěrky, ale nejsou zaúčtovány v účetních výkazech.

o) Rezervy

Společnost vytváří rezervy v případech, kdy lze s vysokou mírou pravděpodobnosti stanovit titul, výši a termín plnění při dodržení věcné a časové souvislosti.

Rezerva na odměny statutárním orgánům je k rozvahovému dni tvořena na základě platných smluv o výkonu funkce členů orgánů společnosti, včetně nákladů na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění.

The Company receives subsidies for compensations provided for electricity and gas supply for defined prices and subsidies for compensations provided for electricity and gas supply for losses for defined prices. The subsidy is granted by the Czech Ministry of Industry and Trade. The Company pays these subsidies on the basis of applications of electricity or gas market participants only if the Energy Regulatory Office does not have doubts on the accuracy of calculations in applications, or if it has not prohibited the payment.

m) Use of estimates

The Company's financial statements cannot be prepared without using management assumptions and estimates affecting the reported amounts of assets and liabilities at the balance sheet date and the reported amounts of revenues and expenses for the period. The Company's management believes that the assumptions and estimates used have been made based on all available information. However, it is unavoidable that the actual values in the future may differ from these estimates.

n) Subsequent events

The effects of events which occurred between the balance sheet date and the date of preparation of the financial statements are recognised in the financial statements in the case that these events provide further evidence of conditions that existed as at the balance sheet date.

Where significant events occur subsequent to the balance sheet date but prior to the preparation of the financial statements, which are indicative of conditions that arose subsequent to the balance sheet date, the effects of these events are quantified and disclosed, but are not themselves recognised in the financial statements.

o) Provisions

The Company establishes provisions where the related title, amount and term of fulfilment can be determined with high probability, while complying with the accrual/matching principle.

The provision for remuneration paid to the authorised representatives is established based on effective contracts for performance of the positions of members of the Company's bodies, including the security and health insurance expenses.

4. Dlouhodobý majetek**a) Dlouhodobý nehmotný majetek (v tis. Kč)**

Pořizovací cena Acquisition cost	Počáteční zůstatek Opening balance	Přírůstky Additions	Vyřazení Disposals	Převody Transfers	Konečný zůstatek Closing balance
Software	986 950	66 458	-585	63 122	1 115 945
Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek Other intangible fixed assets	65 473	1 380	-	-	66 853
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Intangible fixed assets under construction	65 039	13 850	-	-63 122	15 767
Celkem 2024 / Total 2024	1 117 462	81 688	-585	-	1 198 565
Celkem 2023 / Total 2023	1 015 129	102 423	-90	-	1 117 462

Oprávký Accumulated amortisation	Počáteční zůstatek Opening balance	Odpisy Amortisation expense	Vyřazení Disposals	Konečný zůstatek Closing balance	Účetní hodnota netto Net book value
Software	-908 737	-46 247	585	-954 399	161 546
Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek Other intangible fixed assets	-65 333	-1 431	-	-66 764	89
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Intangible fixed assets under construction	-	-	-	-	15 767
Celkem 2024 / Total 2024	-974 070	-47 678	585	-1 021 163	177 402
Celkem 2023 / Total 2023	-945 315	-28 845	90	-974 070	143 392

Souhrnná výše drobného nehmotného majetku neuvedeného v rozvaze činila k 31. prosinci 2024 a 31. prosinci 2023 v pořizovacích cenách 3 415 tis. Kč a 2 826 tis. Kč.

Přírůstek nehmotného majetku se týká především investic do softwaru v souvislosti s technickým zhodnocením (úpravy, nové funkcionality) informačního systému operátora trhu (dále CS OTE).

b) Dlouhodobý hmotný majetek (v tis. Kč)

Pořizovací cena Acquisition cost	Počáteční zůstatek Opening balance	Přírůstky Additions	Vyřazení Disposals	Převody Transfers	Konečný zůstatek Closing balance
Stavby / Buildings	3 889	-	-	-	3 889
Hmotné movité věci a jejich soubory Plant and equipment	109 937	8 858	-13 768	20 077	125 104
Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek Tangible fixed assets under construction	28 631	285	-	-20 077	8 839
Celkem 2024 / Total 2024	142 457	9 143	-13 768	-	137 832
Celkem 2023 / Total 2023	100 322	45 543	-3 408	-	142 457

4. Fixed assets**a) Intangible fixed assets (in TCZK)**

Total acquisition cost of low value off-balance sheet intangible assets was TCZK 3,415 and TCZK 2,826 as at 31 December 2024 and as at 31 December 2023, respectively.

Additions to intangible assets concern in particular investments in software in connection with technical improvements (modifications, new functionalities) of the market operator's information system ("CS OTE").

b) Tangible fixed assets (TCZK)

Oprávký Accumulated amortisation	Počáteční zůstatek Opening balance	Odpisy Depreciation expense	Vyřazení Disposal	Konečný zůstatek Closing balance	Účetní hodnota netto Net book value
Stavby / Buildings	-3 889	-	-	-3 889	-
Hmotné movité věci a jejich soubory Plant and equipment	-90 075	-9 445	13 768	-85 752	39 352
Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek Tangible fixed assets under construction	-	-	-	-	8 839
Celkem 2024 / Total 2024	-93 964	-9 445	13 768	-89 641	48 191
Celkem 2023 / Total 2023	-92 328	-5 044	3 408	-93 964	48 493

K 31. prosinci 2024 a 31. prosinci 2023 činila souhrnná výše drobného hmotného majetku neuvedeného v rozvaze v pořizovacích cenách 7 991 tis. Kč a 7 271 tis. Kč.

Přírůstek hmotného majetku představuje hardware pořízený v souvislosti s informačním systémem CS OTE a vybavením pracoviště společnosti výpočetní technikou.

As at 31 December 2024 and 31 December 2023, the total acquisition cost of low-value off-balance sheet tangible assets totalled TCZK 7,991 and TCZK 7,271, respectively.

Additions to tangible assets comprise hardware acquired in connection with the CS OTE information system and equipment of the Company's workplace with computer technology.

5. Pohledávky

Na nesplacené pohledávky, které jsou považovány za pochybné, byly v letech 2024 a 2023 vytvořeny opravné položky na základě znalosti bonity příslušných odběratelů ve vztahu k termínu vzniku pohledávek (viz odstavec 6).

K 31. prosinci 2024 a 31. prosinci 2023 pohledávky po lhůtě splatnosti činily 175 174 tis. Kč a 175 461 tis. Kč.

Pohledávky z obchodních vztahů vyplývají z denních obchodů za odchylky, regulační energii, krátkodobý trh a zúčtování rozdílů z typových diagramů dodávky. Jiné pohledávky zahrnují zejména pohledávky vyplývající z podpory elektřiny a provozní podpory tepla. Většina pohledávek po lhůtě splatnosti je předmětem soudních řízení nebo správních řízení vedených Energetickým regulačním úřadem, která k datu účetní závěrky nebyla ukončena.

Položka rozvahy „Stát – daňové pohledávky“ zahrnuje k 31. prosinci 2024 a 31. prosinci 2023 zejména pohledávku za Ministerstvem průmyslu a obchodu za vyúčtování dotace na podporu obnovitelných zdrojů energie ve výši 2 068 359 tis. Kč a 2 649 229 tis. Kč z titulu nedostatku výnosů na pokrytí nákladů na podporu elektřiny.

5. Receivables

In 2024 and 2023, adjustments were established for unpaid doubtful receivables based on an analysis of the credit status of respective customers in relation to the term of occurrence of the receivables (see Note 6).

As at 31 December 2024 and 31 December 2023, overdue receivables totalled TCZK 175,174 and TCZK 175,461, respectively.

Trade receivables arise from daily trading for imbalances, regulating energies, short-term market and the settlement of load profile differences. Other receivables include primarily receivables arising from promotion of electricity and operational promotion of heat. Most overdue receivables are subject to judicial or administrative proceedings held by the Energy Regulatory Office that were not closed as at the reporting date.

As of 31 December 2024 and 31 December 2023, the balance sheet item "Tax receivables" includes the receivable from the Ministry of Industry and Trade for accounting the subsidy for the promotion of renewable energy sources in the amount of TCZK 2,068,359 and TCZK 2,649,229, respectively, based on lack of income to cover the costs of the promotion of electricity.

Položka rozvahy „Jiné pohledávky“ zahrnuje k 31. prosinci 2024 a 31. prosinci 2023 zejména pohledávku z titulu splátky dotace ze státního rozpočtu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů ve výši 3 212 500 tis. Kč a 5 695 000 tis. Kč.

Dohadné účty aktivní zahrnují především výnosy na dosud nevyúčtovanou podporu podporovaných zdrojů energie vztahující se k běžnému roku.

Pohledávky vůči spřízněným osobám (viz odstavec 18).

6. Opravné položky

Opravné položky vyjadřují přechodné snížení hodnoty aktiv (uvedených v odstavci 5).

Změny na účtech opravných položek (v tis. Kč):

Opravné položky k: Adjustments to:	Zůstatek k 31. 12. 2022 Balance at 31 Dec 2022	Tvorba opravné položky Additions to adjustment	Zúčtování opravné položky Release of adjustment	Zůstatek k 31. 12. 2023 Balance at 31 Dec 2023	Tvorba opravné položky Additions to adjustment	Zúčtování opravné položky Release of adjustment	Zůstatek k 31. 12. 2024 Balance at 31 Dec 2024
Pohledávkám – zákonné Receivables - legal	174 303	40	-13	174 330	20	-40	174 310
Pohledávkám – ostatní Receivables - other	-	-	-	-	-	-	-

Zákonné opravné položky se tvoří v souladu se zákonem o rezervách a jsou daňově uznatelné.

The balance sheet item “Other receivables” includes as of 31 December 2024 and 31 December 2023 the receivable based on the repayment of the state budget subsidy for the payment of the costs related to the promotion of electricity from renewable sources in the amount of TCZK 3,212,500 and TCZK 5,695,000.

Estimated receivables include in particular revenues for the support of promoted energy sources not settled yet, relating to the current year.

Receivables from related parties (see Note 18).

6. Adjustments

Adjustments represent a temporary impairment of assets (assets specified in Note 5).

Changes in adjustments (in TCZK):

Legal adjustments are established in accordance with the Act on Reserves and are tax deductible.

7. Krátkodobý finanční majetek a peněžní prostředky

Účty v bankách obsahují depozitní a běžné vklady u bankovních ústavů Komerční banka, a.s., Česká spořitelna, a.s., UniCredit Bank Czech Republic and Slovakia, a.s., Československá obchodní banka, a. s., a Česká národní banka (denominované zejména v Kč).

K 31. prosinci 2024 a k 31. prosinci 2023 výše peněžních prostředků činila 17 048 240 tis. Kč a 11 491 532 tis. Kč, z toho výše peněžních prostředků u České národní banky činila 11 007 134 tis. Kč a 2 431 086 tis. Kč.

Krátkodobý finanční majetek k 31. prosinci 2024 a k 31. prosinci 2023 společnost neměla.

8. Časové rozlišení aktiv

Náklady příštích období zahrnují především časově rozlišené výdaje na hardwarovou podporu a nájemné kancelářských prostor a jsou účtovány do nákladů období, do kterého věcně a časově přísluší.

	2024	2023
Hardwarová podpora / Hardware support	3 225	2 389
Nájemné / Rent	631	591
Kancelářské vybavení, web, ostatní služby / Furnishings, web, other services	51	215
Náklady příštích období / Prepaid expenses	3 907	3 195

Příjmy příštích období zahrnují zejména dotace na kompenzace cen elektřiny a plynu, doúčtování ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny, pevné ceny za činnost zúčtování, úroky z vkladů v bankách a ostatní služby a jsou účtovány do výnosů období, do kterého věcně a časově přísluší.

	2024	2023
Dotace na kompenzace cen elektřiny a plynu / Subsidies for electricity and gas prices compensation	1 064 448	9 088 177
Platby na krytí podpory podporovaných zdrojů / Payments to cover support of promoted energy sources	204 009	-
Úroky, výnos ze směnky, služby integrace / Interest, revenue from bill of exchange, integration services	24 412	14 139
Ceny za činnosti operátora trhu / Payments for market operator's activities	200	77
Příjmy příštích období / Accrued revenues	1 293 069	9 102 393

7. Short-term investments and cash

Bank accounts include deposit and current accounts with Komerční banka, a.s., Česká spořitelna, a.s., UniCredit Bank Czech Republic and Slovakia, a.s., Československá obchodní banka, a. s. and the Czech National Bank (denominated principally in CZK).

As at 31 December 2024 and 31 December 2023, the Company's cash totalled TCZK 17,048,240 and TCZK 11,491,532, respectively, of which cash deposited with the Czech National Bank totalled TCZK 11,007,134 and TCZK 2,431,086, respectively.

As at 31 December 2024 and 31 December 2023, the Company had no short-term investments.

8. Deferrals

Prepaid expenses include in particular deferred expenses on hardware support and rent of office space and are expensed in the period to which they relate in terms of substance and timing.

Accrued revenues include in particular subsidies for electricity and gas prices compensation, the supplementation of a price paid to cover costs related to the promotion of electricity, a fixed price for the settlement, interest on bank deposits and other services and are recognised in revenues in the period to which they relate in terms of substance and timing.

9. Vlastní kapitál

Základní kapitál společnosti tvoří jedna akcie s nominální hodnotou 1 000 mil. Kč. Akcie zní na jméno, je plně upsána a splacena.

V letech 2024 a 2023 došlo k následujícím změnám účtů vlastního kapitálu (v tis. Kč):

	Zůstatek k 31. 12. 2022 Balance at 31 Dec 2022	Zvýšení Increase	Snížení Decrease	Zůstatek k 31. 12. 2023 Balance at 31 Dec 2023	Zvýšení Increase	Snížení Decrease	Zůstatek k 31. 12. 2024 Balance at 31 Dec 2024
Počet akcií / Shares held	1	-	-	1	-	-	1
Základní kapitál / Registered capital	500 000	500 000	-	1 000 000	-	-	1 000 000
Rezervní fond / Reserve fund	62 831	4 462	-	67 293	-	-	67 293
Sociální fond / Social fund	1 682	4 135	-129	5 688	-	-	5 688
Fond rozvoje / Development fund	522 332	80 643	-500 000	102 975	-	-41 518	61 457

Společnost soustřeďuje volné finanční prostředky na budoucí investiční potřeby ve fondu rozvoje. Sociální fond je určen ke krytí nároků zaměstnanců nad rámec zákoníku práce.

Na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady společnosti ze dne 19. června 2024 a 14. června 2023 bylo schváleno následující rozdělení zisku za roky 2023 a 2022 (v tis. Kč):

Zisk roku 2022 / Profit for 2022	89 240	Ztráta roku 2023 / Loss for 2023	-41 518
Příděl/čerpání do – / Transfer to/utilisation for –		Příděl/čerpání do – / Transfer to/utilisation for	
rezervního fondu / reserve fund	4 462	rezervního fondu / reserve fund	-
sociálního fondu / social fund	4 135	sociálního fondu / social fund	-
fondu rozvoje / development fund	80 643	fondu rozvoje / development fund	-41 518
Výplaty tantiém / Bonuses	-	Výplaty tantiém / Bonuses	-
Výplaty dividend / Dividends	-	Výplaty dividend / Dividends	-

Zisk vytvořený v běžném období bude rozdělen na základě rozhodnutí jediného akcionáře. Předpokládáme příděl do rezervního fondu a fondu rozvoje.

9. Equity

The Company’s registered capital is formed by one share at the nominal value of CZK 1,000 million. The registered share is fully subscribed and paid up.

In 2024 and 2023, changes in the individual components of equity were as follows (in TCZK):

The Company collects available funds for future investment needs in the development fund. The social fund is intended to cover the employees’ claims exceeding the framework of the Labour Code.

Based on the decision of the sole shareholder acting within the powers of the Company’s general meeting held on 19 June 2024 and 14 June 2023, the profit distribution for 2023 and 2022 was approved as follows (in TCZK):

The current year’s profit will be distributed as decided by the sole shareholder. We anticipate an allocation to the reserve fund and the development fund.

10. Rezervy

Změny na účtech rezerv (v tis. Kč):

	Zůstatek k 31.12.2022 Balance at 31 Dec 2022	Tvorba rezerv Additions to provisions	Zúčtování rezerv Release	Zůstatek k 31.12.2023 Balance at 31 Dec 2023	Tvorba rezerv Additions to provisions	Zúčtování rezerv Release	Zůstatek k 31.12.2024 Balance at 31 Dec 2024
Rezerva na daň z příjmu Income tax provision	10 341	-	-10 341	-	13 846	-	13 846
Ostatní rezervy Other provisions	8 937	10 268	-8 937	10 268	9 159	-10 268	9 159

Rezerva na daň z příjmů 2024 byla snížena o zaplacené zálohy na daň z příjmů.

Rezerva na daň z příjmů 2023 nebyla tvořena, protože zaplacené zálohy převýšily splatnou daň. Výsledná pohledávka byla vykázána v rámci položky Stát – daňové pohledávky.

Ostatní rezervy jsou tvořeny na odměny členům orgánů společnosti.

10. Provisions

Changes in provisions (in TCZK):

The income tax provision for the year ended 31 December 2024 was reduced by income tax prepayments.

The income tax provision for the year ended 31 December 2023 was not created, because the realised prepayments exceeded the tax due. The net receivable was recorded in State – Tax receivables.

Other provisions are established for remuneration paid to the members of the Company's bodies.

72

11. Krátkodobé závazky

K 31. prosinci 2024 a k 31. prosinci 2023 závazky po lhůtě splatnosti činily 5 886 tis. Kč a 2 861 tis. Kč.

K 31. prosinci 2024 a k 31. prosinci 2023 výše splatných závazků pojistného na sociální a zdravotní zabezpečení činila 5 218 tis. Kč a 4 732 tis. Kč, přičemž žádný z těchto závazků nebyl po lhůtě splatnosti.

Přijaté zálohy představují poskytnuté finanční zajištění subjektům zúčtování k obchodování na trhu s elektřinou a plynem.

Jiné závazky představují zejména závazky vyplývající z podpory elektřiny a provozní podpory tepla.

Dohadné účty pasivní zahrnují především náklady na dosud nevyúčtovanou podporu podporovaných zdrojů energie vztahující se k běžnému roku.

Závazky vůči spřízněným osobám (viz odstavec 18).

11. Short-term liabilities

As at 31 December 2024 and 31 December 2023, overdue liabilities totalled TCZK 5,886 and TCZK 2,861, respectively.

As at 31 December 2024 and 31 December 2023, due social security and health insurance liabilities totalled TCZK 5,218 and TCZK 4,732, respectively, and none of these liabilities were overdue.

Advances received comprise the provided financial security for the subjects of the settlement for trading on the electricity and gas markets.

Other liabilities primarily include liabilities arising from promotion of electricity and operational promotion of heat.

Estimated payables include in particular expenses on the support of promoted energy sources not settled yet, relating to the current year.

Payables to related parties (see Note 18).

12. Závazky k úvěrovým institucím a závazky – ovládající osoba

Společnost měla k 31. prosinci 2024 a k 31. prosinci 2023 u České republiky – Ministerstva financí sjednanou zápůjčku ve výši 12 000 000 tis. Kč a 9 000 000 tis. Kč, která slouží k vyrovnaní časového nesouladu mezi příjmy a výdaji na podporu podporovaných zdrojů energie a je vykázána včetně naběhlého příslušenství v položce rozvahy Závazky – ovládaná a ovládající osoba. Zápůjčka byla splacena ke dni 2. dubna 2025. Společnost uzavřela s Ministerstvem financí novou smlouvu o zápůjčce za obdobných podmínek, které byly výhodnější, než by tomu bylo v případě zápůjčky za obvyklých tržních podmínek.

Ke dni 31. prosince 2024 nebyl čerpán kontokorentní úvěr od Komerční banky, a.s.

Náklady na úroky vztahující se k zápůjčce od Ministerstva financí za roky 2024 a 2023 činily 188 900 tis. Kč a 144 058 tis. Kč.

13. Časové rozlišení pasiv

Výdaje příštích období zahrnují především položky související s výplatou podpory podporovaným zdrojům, vypořádání odchylek a krátkodobého trhu a kompenzace cen elektřiny a plynu a jsou účtovány do nákladů období, do kterého věcně a časově přísluší.

Položky výdajů příštích období (v tis. Kč):

	2024	2023
Platby na krytí podpory podporovaných zdrojů / Payments to cover support of promoted energy sources	1 775 790	328 520
Vypořádání odchylek a krátkodobého trhu / Imbalances and short-term market settlement	115 927	228 936
Ostatní služby / Other Services	3 103	8 141
Kompenzace cen elektřiny a plynu / Electricity and gas prices compensation	-	9 088 177
Výdaje příštích období / Accrued expenses	1 894 820	9 653 774

12. Liabilities to credit institutions and liabilities – controlling entity

As at 31 December 2024 and 31 December 2023, the Company was drawing a loan of TCZK 12,000,000 and TCZK 9,000,000, respectively, from the Czech Republic – the Ministry of Finance, to offset the discrepancies in timing between the income generated from and expenses paid for the support of promoted energy sources. The loan and related accrued interest are presented in the balance sheet in “Liabilities – group undertakings”. The loan was repaid on 2 April 2025. The Company concluded a new loan agreement with the Ministry of Finance under similar terms and conditions that were more favourable than the usual market terms and conditions.

As at 31 December 2024, the Company did not use the overdraft facility from Komerční banka, a.s.

Interest expense relating to the loan from the Ministry of Finance in 2024 and 2023 totalled TCZK 188,900 and TCZK 144,058, respectively.

13. Accruals

Accrued expenses include in particular items related to the disbursement of the support for promoted energy sources, the settlement of imbalances and the short-term market and electricity and gas prices compensation, and are recognised in expense in the year in which they were incurred.

Items of accrued expenses (in TCZK):

14. Deriváty

Společnost má uzavřeny smlouvy o derivátech. K 31. prosinci 2024 společnost přecenila deriváty na reálnou hodnotu a kladné, resp. záporné reálné hodnoty derivátů jsou vykázány v jiných pohledávkách, resp. v jiných závazcích.

V následující tabulce je uveden přehled nominálních částek a kladných a záporných reálných hodnot otevřených derivátů určených k obchodování k 31. prosinci 2024 a k 31. prosinci 2023 (v tis. Kč):

	2024		2023	
	Smluvní/Nominální Contractual/Nominal	Reálná hodnota Fair value	Smluvní/Nominální Contractual/Nominal	Reálná hodnota Fair value
Měnové kontrakty Foreign exchange contracts		Kladná Positive		Kladná Positive
Forwardy na prodej EUR Forwards for EUR sale	0	-	0	12 797
Forwardy na nákup EUR Forwards for EUR purchase	100 819	-	336	10 623
Deriváty určené k obchodování celkem Total derivatives held for trading	100 819	-	336	23 420
				-
				42

14. Derivatives

The Company has entered into derivative contracts. As at 31 December 2024, the Company revalued the derivatives at fair value. Positive, or if appropriate negative, derivative values are reported in other receivables, or if appropriate in other liabilities.

The table below summarises nominal amounts and positive and negative fair values of derivatives held for trading as at 31 December 2024 and as at 31 December 2023 (in TCZK):

74

Splatnost čtyř derivátů v celkové výši 100 819 tis. Kč (3 990 tis. EUR) byla mezi 2. až 3. lednem 2025.

Four derivatives totalling TCZK 100,819 (TEUR 3,990) matured between 2 and 3 January 2025.

15. Daň z příjmů

Stanovení výše splatné daně (v tis. Kč):

15. Income tax

Tax expense calculation (in TCZK):

	2024	2023
Zisk před zdaněním / Profit before tax	54 232	-38 930
Rozdíly mezi účetními a daňovými odpisy / Differences between accounting and tax depreciation	-21 571	-15 131
Tvorba/zúčtování rezerv a opravných položek / Establishment/release of provisions and adjustments	-1 109	1 331
Kapitálová přiměřenost / Capital adequacy	79 338	48 980
Ostatní nedaňové náklady / Other non-tax expenses	612	4 513
Zdanitelný příjem / Taxable income	111 502	763
Sazba daně z příjmu / Income tax rate	21 %	19 %
Daň / Tax	23 416	145
Úprava daně minulých let / Adjustment to income tax relating to previous years	555	49
Splatná daň / Current tax	23 971	194

Odloženou daň vyčíslila společnost následovně (v tis. Kč):

The structure of deferred tax is as follows (in TCZK):

Položky odložené daně Deferred tax items	2024		2023	
	Odložená daňová pohledávka Deferred tax asset	Odložený daňový závazek Deferred tax liability	Odložená daňová pohledávka Deferred tax asset	Odložený daňový závazek Deferred tax liability
Rozdíl mezi účetní a daňovou zůstatkovou cenou dlouhodobého majetku / Difference between the carrying values and tax values of fixed assets	-	4 288	241	-
Rezervy na odměny statutárních orgánů / Provisions for remuneration provided to the statutory bodies' members	1 923	-	2 156	-
Odložená daň / Deferred tax	-	2 365	2 397	-

16. Majetek a závazky nevykázané v rozvaze

Společnost poskytuje bankovní záruku ve výši 113 tis. EUR pronajímateli kancelářských prostor, v nichž sídlí. Dále společnost poskytuje na základě obchodního vztahu na trhu s plynem bankovní záruku provozovateli přepravní soustavy plynu společnosti NET4GAS, s.r.o., jejíž výše činila 30 000 tis. Kč k 31. prosinci 2024 a 30 000 tis. Kč k 31. prosinci 2023. Společnost poskytuje bankovní záruku s platností na kalendářní rok.

Bankovní záruky poskytované subjekty zúčtování (subjekty účastníci se trhu s elektřinou a plynem), kterými jsou zajišťovány závazky vůči společnosti z titulu účasti na organizovaném krátkodobém trhu a z titulu vypořádání odchylek, činily 17 093 403 tis. Kč k 31. prosinci 2023 a 18 639 563 tis. Kč k 31. prosinci 2023.

Společnost je účastníkem několika správních řízení vedených Energetickým regulačním úřadem a několika soudních sporů týkajících se výplaty podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a plateb ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny. Jedná se zejména o spory s provozovateli distribučních soustav týkající se plateb ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny za rok 2013. Dále jde o spory s výrobcí energie z podporovaných zdrojů ohledně nárokové výše podpory. Společnost předpokládá, že v případě, kdy by spory prohrála, byly by případné výdaje uhrazeny z tržeb z plateb ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a dotace ze státního rozpočtu. Zveřejnění dalších informací o uvedených sporech nepovažuje společnost za vhodné, neboť by mohla ohrozit strategii společnosti v těchto věcech. Společnost je přesvědčena, že všechna rizika společnosti související se soudními spory jsou v účetní závěrce odpovídajícím způsobem zohledněna.

16. Contingencies and commitments

The Company provides a bank guarantee of TEUR 113 to the lessor of the office premises where it has its registered office. Based on a business relationship on the gas market, the Company also provides a bank guarantee to the gas transmission system operator, NET4GAS, s.r.o., amounting to TCZK 30,000 as at 31st December 2024, and TCZK 30,000 as at 31st December 2023. The bank guarantee is always provided for a calendar year by the Company.

Bank guarantees provided by subjects of settlement (subjects participating in the electricity and gas market) which secure payables towards the Company arising from the participation in the organised short-term trade and the settlement of imbalances totalled TCZK 17,093,403 and TCZK 18,639,563 as at 31st December 2024 and 31st December 2023, respectively.

The Company is a party to several administrative proceedings conducted by the Energy Regulatory Office and in several legal disputes concerning the disbursement of promotion of electricity from renewable energy sources and payments of prices to cover costs related to the promotion of electricity. These disputes primarily include disputes with distribution system operators concerning payment of the price for the expenses connected with electricity promotion for 2013, as well as disputes with producers of electricity from promoted sources regarding the claimed amount of the support. The Company assumes that if it lost the actions, related expenses would be paid from revenues from the price paid to cover costs associated with the promotion of electricity and from the government subsidy. The Company does not consider it appropriate to disclose further information on these disputes as the possible disclosures may jeopardise the Company's strategy in respect of the disputes. The Company believes that all risks related to legal disputes have been adequately reflected in the financial statements.

17. Osobní náklady

Rozpis osobních nákladů (v tis. Kč):

	2024		2023	
	Celkový počet zaměstnanců a členů orgánů Total number of employees and members of the Company's bodies	Členové řídicích a kontrolních orgánů Members of management and supervisory bodies	Celkový počet zaměstnanců a členů orgánů Total number of employees and members of the Company's bodies	Členové řídicích a kontrolních orgánů Members of management and supervisory bodies
Průměrný počet zaměstnanců a členů orgánů Average number of employees and members of the Company's bodies	85	23	83	22
Mzdy a odměny / Salaries and bonuses	96 111	42 578	86 950	38 176
Sociální zabezpečení a zdravotní pojištění Social security and health insurance	31 316	13 158	27 724	11 295
Sociální náklady / Social expenses	5 856	741	4 755	741
Osobní náklady celkem / Total personnel expenses	133 283	56 477	119 429	50 212

Rozpis osobních nákladů orgánů společnosti
(v tis. Kč):

	2024	2023
	Osobní náklady celkem Total personnel expenses	Osobní náklady celkem Total personnel expenses
Řídicí orgány / Management	50 590	44 474
Kontrolní orgány / Supervisory bodies	5 887	5 738
Řídicí a kontrolní orgány / Management and supervisory bodies	56 477	50 212

V roce 2024 a 2023 neobdrželi členové řídicích, kontrolních a správních orgánů žádné zálohy, závdavky, zápůjčky, úvěry, přiznané záruky ani jiné výhody a nevlastní žádné akcie/podíly společnosti.

Společnosti nevznikly k 31. prosinci 2024 žádné penzijní závazky vůči bývalým členům řídicích, kontrolních a správních orgánů.

17. Personnel expenses

Structure of personnel expenses (in TCZK):

Structure of personnel expenses of the Company's bodies
(in TCZK):

In 2024 and 2023, members of management, supervisory, and administrative bodies received no advances, deposits, borrowings, loans, guarantees or other benefits, nor do they hold any shares/equity investments in the Company.

As at 31st December 2024, the Company had incurred no pension liabilities to former members of management, supervisory and administrative bodies.

18. Informace o spřízněných osobách

Společnost běžně prodává zboží a poskytuje služby spřízněným osobám, v nichž má majetkový podíl akcionář společnosti stát Česká republika prostřednictvím Ministerstva průmyslu a obchodu. V letech 2024 a 2023 dosáhl tento objem prodeje 27 738 063 tis. Kč a 36 587 881 tis. Kč.

Společnost nakupuje zboží a využívá služeb spřízněných osob v rámci běžné obchodní činnosti podniku. V letech 2024 a 2023 činily nákupy 10 609 537 tis. Kč a 11 016 260 tis. Kč.

Krátkodobé pohledávky a závazky včetně finančního zajištění vůči spřízněným osobám k 31. prosinci (v tis. Kč):

Spřízněná osoba / Related party	Pohledávky / Receivables		Závazky / Payables	
	2024	2023	2024	2023
ČEPS, a.s.	291 073	56 356	48 503	60 851
Net4gas, s.r.o.	6 031	7 041	66 748	64 929
Gas Storage CZ, s.r.o.	6	6 925	35 316	40 453
Celkem / Total	297 110	70 322	150 567	166 233

Společnost v rámci své role dražitele povolenek stanovené zákonem č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů vypořádává s Ministerstvem životního prostředí prostředky za vydražené povolenky. V letech 2024 a 2023 činily tyto prostředky 16 673 373 tis. Kč a 18 616 202 tis. Kč. Toto vypořádání je účtováno rozvahově.

Dále společnost obdržela zápůjčku od Ministerstva financí – viz bod 12. V letech 2024 a 2023 činily úrokové náklady této zápůjčky 188 900 tis. Kč a 144 058 tis. Kč.

18. Related parties

The Company sells goods and provides services to parties related through the Company’s sole shareholder, the Czech Republic, through the Ministry of Industry and Trade as part of its regular business activities. In 2024 and 2023, the sales volume totalled TCZK 27,738,063 and TCZK 36,587,881, respectively.

The Company purchases goods from and utilises services of related parties as part of its regular business activities. In 2024 and 2023, the purchases totalled TCZK 10,609,537 and TCZK 11,016,260, respectively.

Short-term receivables from related parties and payables including financial security towards related parties as of 31st December (in TCZK):

In its role as the auctioneer of emission rights pursuant to Act No. 383/2012 Coll., On the conditions for greenhouse gas emission trading, the Company settles the funds for auctioned emission rights with the Ministry of the Environment. In 2024 and 2023, these funds totalled TCZK 16,673,373 and TCZK 18,616,202, respectively. The settlement is recognised in the balance sheet.

The Company also received a loan from the Ministry of Finance – see Note 12. In 2024 and 2023, the interest expense of this loan totalled TCZK 188,900 and TCZK 144,058, respectively.

19. Významné položky zisků a ztrát

Přehled výnosů a nákladů souvisejících s podporou podporovaných zdrojů energie (v tis. Kč):

	2024	2023
Cena na úhradu nákladů podpory / Price paid to cover costs for promotion of electricity	22 453 079	142 031
Dotace ze státního rozpočtu / Government subsidies	12 850 000	22 780 000
Časové rozlišení výnosů, dohadné výnosy, korekce / Deferrals, estimated revenues, corrections	65 849	-18 898
Ostatní výnosy / Other revenue	9 642	4 635
Pohledávka (+) / Závazek (-) vůči státnímu rozpočtu / Receivable from (+) / Liability to (-) the state budget	2 068 359	2 649 229
Výnosy na úhradu nákladů podpory / Revenues to cover costs for promotion of electricity	37 446 929	25 556 997
Podpora formou zeleného bonusu / Green bonus incentives and compensations	7 168 937	19 778 364
Podpora formou povinného výkupu / Support of obligatory electricity purchase	28 040 862	5 481 207
Cena za činnost povinně vykupujícího / Cost of obligatory purchaser's activity	2 042 124	143 846
Ostatní náklady / Other expenses	195 006	153 580
Náklady na výplatu nákladů podpory / Total costs for the promotion of electricity	37 446 929	25 556 997

Jiné provozní výnosy jsou tvořeny zejména cenou na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a dotací z prostředků státního rozpočtu na krytí nákladů na podporu elektřiny a provozní podporu tepla. Jiné provozní náklady představují zejména úhrady nákladů na podporu elektřiny a provozní podporu tepla.

Za roky 2024 a 2023 činily odměny statutárnímu auditorovi za povinný audit 800 tis. Kč a 800 tis. Kč ročně.

Rozpis tržeb za prodej zboží a vlastních výrobků a služeb (v tis. Kč):

	2024		2023	
	Domácí Domestic	Zahraniční Foreign	Domácí Domestic	Zahraniční Foreign
Tržby z vypořádání odchylek a denního trhu Revenues from the imbalances and day ahead spot market settlement	107 534 324	7 140 298	122 905 142	5 560 807
Tržby za služby zúčtování elektřiny a plynu Revenues from settlement of electricity and gas	628 008	3 571	487 937	16 404
Tržby za služby Rejstříku emisních povolenek Revenues from services of the Emission Trading Registry	6 343	49	7 472	35
Výnosy celkem Total revenues	108 168 675	7 143 918	123 400 551	5 577 246

19. Significant profit and loss items

Revenues and expenses relating to the support of promoted energy sources (in TCZK):

Other operating revenues comprise in particular the price paid to cover costs for the promotion of electricity and government subsidies to cover costs for the promotion of electricity and operational promotion of heat. Other operating expenses comprise in particular payments to cover the promotion of electricity, operational promotion of heat and support of decentralised electricity generation.

In 2024 and 2023, fees paid to the statutory auditor for the statutory audit amounted to TCZK 800 and TCZK 800, respectively.

Revenues from goods and own products and services (in TCZK):

20. Čistý obrat

Čistý obrat za účetní období ve výši 152 770 813 tis. Kč uvedený ve výkazu zisku a ztráty (zjišťovaný pro kategorizaci účetních jednotek a skupin účetních jednotek) byl s ohledem na změnu v účetní legislativě stanoven pro období 2024 a 2023 odlišně:

- Za období 2023 byl stanoven jako součet veškerých výnosů vykázaných na příslušných řádcích výkazu zisku a ztráty.
- Za období 2024 byl stanoven jako výnosy z účetních skupin 602, 604 a 648. Jde pouze o vybrané výnosy, na kterých je založen obchodní model účetní jednotky, určené s přihlédnutím k odvětví a trhu, na kterém účetní jednotka působí a k podstatě činnosti pro zákazníky.

Pokud by byl ukazatel čistého obrátu za období 2023 stanoven podle metodiky pro období 2024, jeho hodnota by byla 154 540 743 tis. Kč.

21. Finanční výnosy a náklady

Ostatní finanční výnosy ve výši 874 130 tis. Kč a 1 223 939 tis. Kč za roky 2024 a 2023 představují především kurzové zisky z vypořádání krátkodobých trhů. Ostatní finanční náklady ve výši 1 172 294 tis. Kč a 1 745 330 tis. Kč za roky 2024 a 2023 představují především kurzové ztráty z vypořádání denního trhu s elektřinou a přírůstky finančního zajištění vyplacené subjektům zúčtování na trhu s elektřinou a plynem.

22. Přehled o peněžních tocích

Přehled o peněžních tocích byl zpracován nepřímou metodou. Pro účely sestavení přehledu o peněžních tocích jsou peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty definovány tak, že zahrnují peníze v pokladně, peníze na cestě, peníze na bankovních účtech a další finanční aktiva, jejichž ocenění může být spolehlivě určeno, a která mohou být snadno přeměněna v peněžní prostředky. Zůstatek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů je na konci účetního období následující:

	Zůstatek k 31. 12. / Balance as at 31 st Dec	
	2024	2023
Krátkodobý finanční majetek / Short-term investments	-	-
Peněžní prostředky / Cash	17 048 240	11 491 535
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty / Cash and cash equivalents	17 048 240	11 491 535

20. Net turnover

The net turnover for the accounting period in the amount of TCZK 152,770,813 reported in the profit and loss account (determined for the categorisation of reporting entities and groups of reporting entities) was established differently for the years ended 31st December 2024 and 2023 with respect to changes in accounting legislation:

- For the year ended 31st December 2023, it was determined as the sum of all revenues reported in the respective lines of the profit and loss account.
- For the year ended 31st December 2024, it was determined as the revenues from the accounting groups 602, 604 and 648. This includes only selected revenues upon which the business model of the reporting entity is based, determined with regard to the industry and market in which the reporting entity operates and the nature of activities for customers.

If the net turnover indicator for the year ended 31st December 2023 were determined according to the methodology for the year ended 31st December 2024, its value would be TCZK 154,540,743 thousand.

21. Financial revenues and expenses

Other financial revenues of TCZK 874,130 and TCZK 1,223,939 for 2024 and 2023, respectively, mainly comprise foreign exchange gains resulting from the settlement of short-term markets. Other financial expenses of TCZK 1,172,294 and TCZK 1,745,330 for 2024 and 2023, respectively, mainly comprise foreign exchange losses resulting from the settlement of the daily electricity market and additions to financial security paid to the subjects of the settlement on the electricity and gas market.

22. Cash flow statement

The cash flow statement was prepared using the indirect method. For the purposes of the cash flow statement, cash and cash equivalents are defined to include cash in hand, cash in transit, cash at the bank and other financial assets whose valuation can be reliably determined and that can be readily converted to cash. Cash and cash equivalents as at the year-end were as follows:

23. Významné události

V průběhu roku 2024 společnost zavedla u elektřiny v souladu s evropskou legislativou zkrácenou zúčtovací a obchodní periodu z 60 minut na 15 minut. Významnou událostí s dopadem na trh s elektřinou bylo spuštění nové obchodní platformy pro obchodování s hodinovými produkty v rámci vnitrodenních aukcí s elektřinou v červnu 2024. I v roce 2024 společnost přijímala žádosti dodavatelů elektřiny nebo plynu o úhradu prokazatelné ztráty a přiměřeného zisku.

Vedení společnosti důvodně očekává, že společnost má odpovídající zdroje k tomu, aby mohla v dohledné budoucnosti pokračovat ve své činnosti. Společnost tak při přípravě této účetní závěrky uplatnila předpoklad nepřetržitého trvání společnosti.

24. Významné následné události

Společnost splatila Ministerstvu financí k 3. únoru 2025 splátku ve výši 8 mld. Kč, poslední splátka ve výši 4 mld. Kč byla splacena k 2. dubnu 2025. Společnost uzavřela s Ministerstvem financí novou smlouvu o zápůjčce v celkové výši 12 mld. Kč se splatností do 2. dubna 2026.

Kromě výše uvedených událostí nejsou vedení společnosti známy další významné události, které by měly vliv na účetní závěrku.

Sestaveno dne: 28. dubna 2025



Ing. Michal Puchel
předseda představenstva
Chairman of the Board of Directors



Ing. Alena Lobotková
členka představenstva
Member of the Board of Directors

23. Material events

In the year ended 31 December 2024, the Company implemented a shortened settlement and trading period for electricity from 60 minutes to 15 minutes in accordance with European legislation. A significant event impacting the electricity market was the launch of a new trading platform for trading hour-long products within intraday electricity auctions in June 2024. In the year ended 31 December 2024, the Company continued to receive applications from electricity and gas suppliers for the reimbursement of demonstrable loss and reasonable profit.

The Company's management has a justified expectation that the Company has adequate resources to continue its operations in the foreseeable future. Therefore, the Company applied the going concern assumption in preparing these financial statements.

24. Material subsequent event

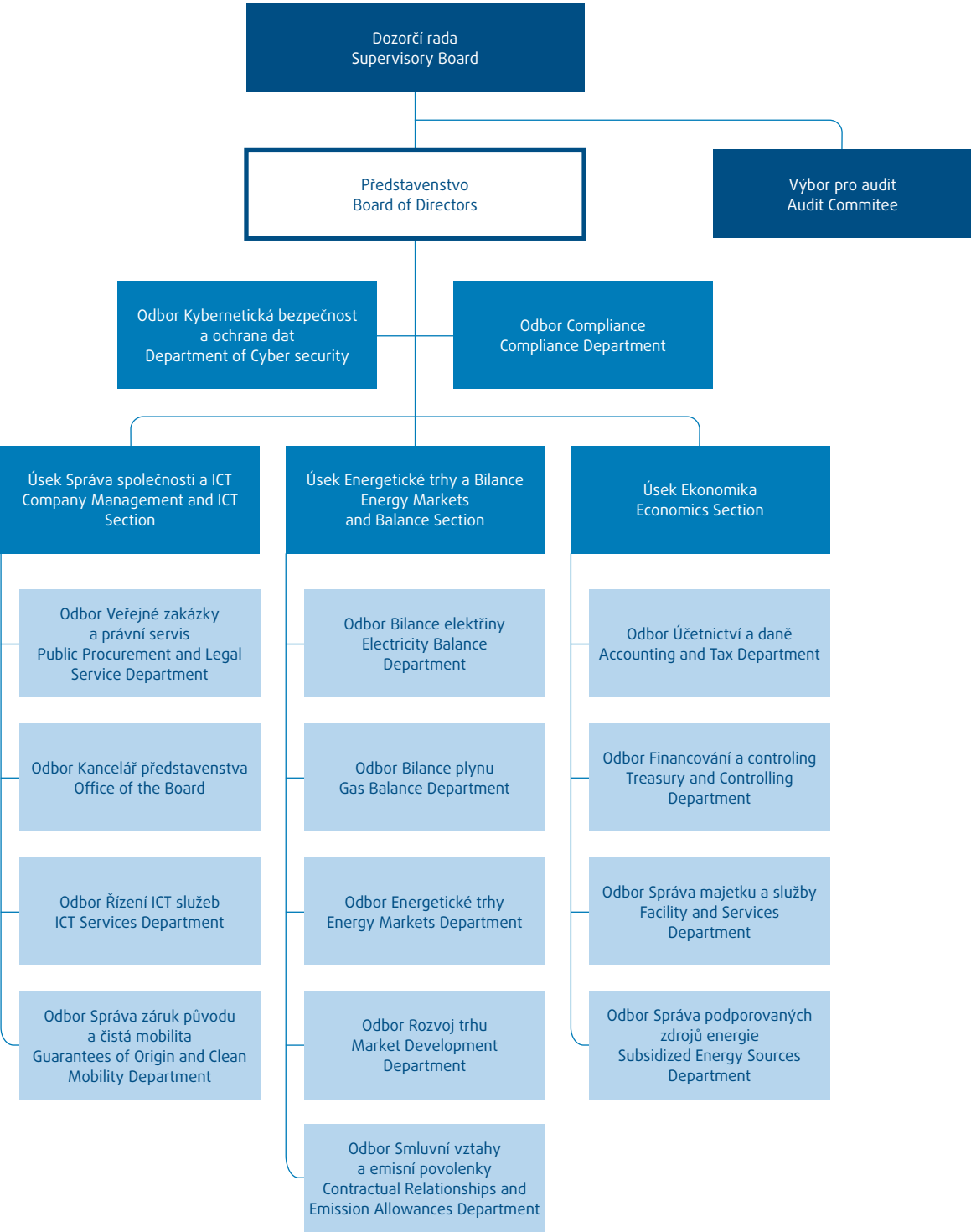
As of 3 February 2025, the Company repaid the instalment in the amount of CZK 8 billion to the Ministry of Finance, and the last instalment in the amount of CZK 4 billion was repaid by the Company as of 2 April 2025. The Company concluded a new contract with the Ministry of Finance for a loan in the amount of CZK 12 billion, which will fall due on 2 April 2026.

Except for the above-stated events, the Company's management is not aware of any other material events that would have any impact on the financial statements.

Prepared on: 28 April 2025

Organizační struktura ke dni 31. 12. 2024

Organizational structure as of 31st December, 2024



Zpráva o vztazích mezi propojenými osobami Report on relations between connected parties

Zpráva o vztazích mezi ovládající osobou a osobou ovládanou a mezi ovládanou osobou a osobami ovládanými stejnou ovládající osobou za rok 2024

Zákon č. 90/2012 Sb., o obchodních společnostech a družstvech (zákon o obchodních korporacích), ve znění pozdějších předpisů (dále též ZOK) v ustanovení § 82 stanoví povinnost pro statutární orgán ovládané osoby vypracovat písemnou zprávu o vztazích mezi ovládající osobou a osobou ovládanou a mezi ovládanou osobou a osobami ovládanými stejnou ovládající osobou za uplynulé účetní období.

Společnost OTE, a.s., IČO: 26463318 (dále též „OTE“) byla založena státem Česká republika a podíl státu na vlastnických právech činí 100 %. Stát je tak jediným akcionářem a osobou ovládající (dále též „ovládající osoba“) a společnost OTE je osobou ovládanou. Výkonem akcionářských práv společnosti OTE je pověřeno Ministerstvo průmyslu a obchodu.

Společnost OTE není kapitálově propojena s žádnou společností ovládanou stejnou ovládající osobou, není společníkem těchto osob.

Report on relations between the controlling entity and the controlled entity and between the controlled entity and the entities controlled by the same controlling entity for 2024

Act No. 90/2012 Coll., On Business Companies and Cooperatives (Business Corporations Act), as amended, (hereinafter referred to as the “BCA”) stipulates in § 82 the obligation for the statutory body of the controlled entity to prepare a written report on relations between the controlling entity and the controlled entity; between the controlled entity and entities controlled by the same controlling entity for the previous accounting period.

OTE, a.s., CRN: 26463318 (hereinafter OTE) was established by the Czech Republic and its share of ownership is 100%. The State is thus the sole shareholder and controlling entity (hereinafter also the controlling entity) and OTE is the controlled entity. The Ministry of Industry and Trade is entrusted with the exercise of shareholder rights.

OTE is not financially connected with any company controlled by the same controlling entity, is not a shareholder of these persons.

Struktura vztahů dle § 82 odst. 2 písm. a) ZOK**Ovládající osoba** (v souladu s § 74 ZOK)**Česká republika – Ministerstvo průmyslu a obchodu**

Název	Ministerstvo průmyslu a obchodu
Sídlo	Na Františku 32, Praha 1, 110 00
IČO	47609109
Vztah k ovládané osobě	Jediným akcionářem a ovládající osobou společnosti OTE, a.s., ve smyslu § 74 ZOK je stát Česká republika. Výkon akcionářských práv České republiky vykonává z pověření státu Ministerstvo průmyslu a obchodu.

Ovládaná osoba (v souladu s § 74 ZOK)**OTE, a.s.**

Název	OTE, a.s.
Sídlo	Sokolovská 192/79, Praha 8, 186 00
IČO	26463318

Osoby se smluvním vztahem s OTE ovládané stejnou ovládající osobou
(v souladu s § 82 ZOK)**ČEPS, a.s.**

Název	ČEPS, a.s.
Sídlo	Praha 10, Elektrárenská 774/2, PSČ 101 52
IČO	25702556
Vztah k ovládané osobě	Osoba ovládaná stejnou ovládající osobou se vzájemnými smluvními vztahy

Gas Storage CZ, s.r.o.

Název	Gas Storage CZ, s.r.o.
Sídlo	Limuzská 3135/12, Strašnice, 108 00 Praha 10
IČO	27892077
Vztah k ovládané osobě	Osoba ovládaná stejnou ovládající osobou se vzájemnými smluvními vztahy

NET4GAS, s.r.o.

Název	NET4GAS, s.r.o.
Sídlo	Praha 4 - Nusle, Na Hřebenech II 1718/8, 140 21
IČO	27260364
Vztah k ovládané osobě	Osoba ovládaná stejnou ovládající osobou se vzájemnými smluvními vztahy

The structure of relations in accordance with § 82 para. 2 point. a) BCA**Controlling entity** (in accordance with § 74 BCA)**Czech Republic - Ministry of Industry and Trade**

Name	Ministry of Industry and Trade
Residence	Na Františku 32, Praha 1, 110 00
CRN	47609109
Relationship to the Controlled Entity	The sole shareholder and controlling entity of OTE, a.s., within the meaning of Section 74 of the BCA is the Czech Republic. The exercise of shareholder rights of the Czech Republic is performed by the Ministry of Industry and Trade on behalf of the state.

Controlled entity (in accordance with § 74 BCA)**OTE, a.s.**

Name	OTE, a.s.
Residence	Sokolovská 192/79, Praha 8, 186 00
CRN	26463318

Persons with a contractual relationship with OTE controlled by the same controlling entity (in accordance with Section 82 of the BCA)**ČEPS, a.s.**

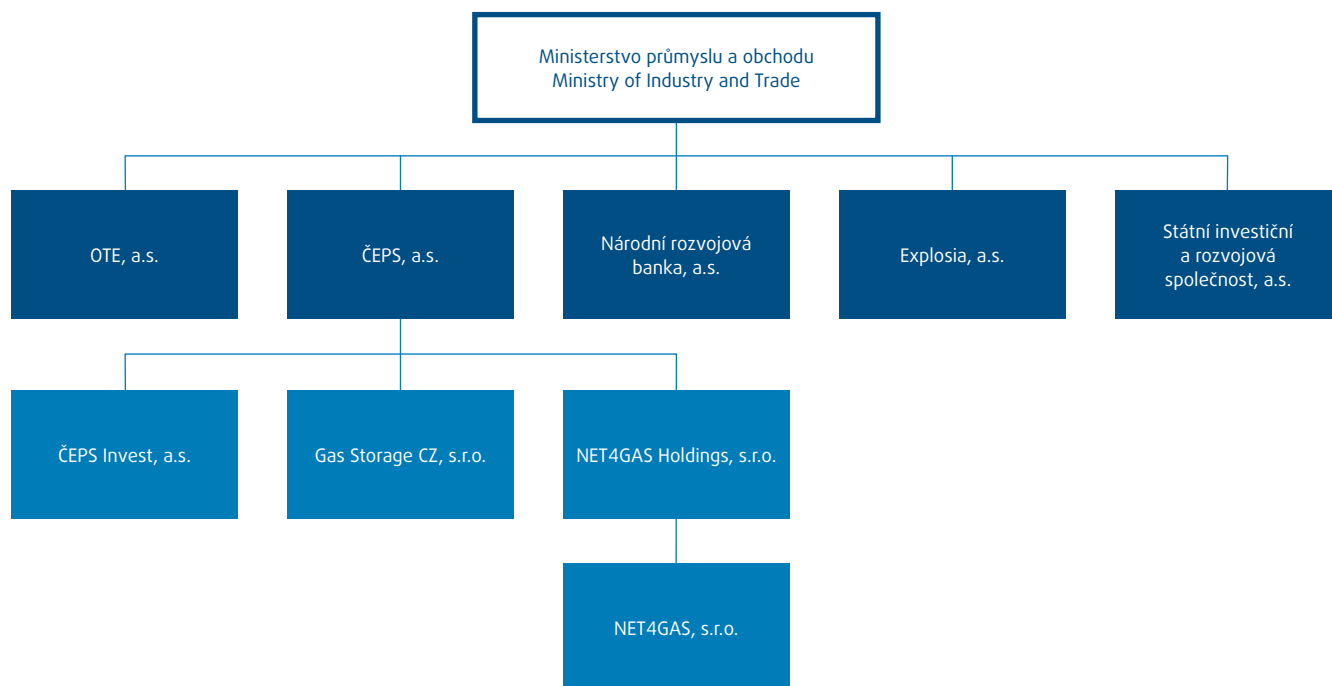
Name	ČEPS, a.s.
Residence	Elektrárenská 774/2, Praha 10, 101 52
CRN	25702556
Relationship to the Controlled Entity	A person controlled by the same controlling entity with mutual contractual relations

Gas Storage CZ, s.r.o.

Name	Gas Storage CZ, s.r.o.
Residence	Limuzská 3135/12, Strašnice, 108 00 Praha 10
CRN	27892077
Relationship to the Controlled Entity	A person controlled by the same controlling entity with mutual contractual relations

NET4GAS, s.r.o.

Name	NET4GAS, s.r.o.
Residence	Praha 4 - Nusle, Na Hřebenech II 1718/8, 140 21
CRN	27260364
Relationship to the Controlled Entity	A person controlled by the same controlling entity with mutual contractual relations

Organizační schéma popisující strukturu vztahů dle § 82 ZOK**Organizational chart describing the structure of relationships according to § 82 of the BCA****Úloha ovládané osoby dle § 82 odst. 2 písm. b) ZOK, způsob a prostředky ovládaní dle § 82 odst. 2 písm. c) ZOK**

Ovládaná osoba má od svého vzniku dne 2. 7. 2001 jediného akcionáře, kterým je stát, tj. Česká republika. Práva akcionáře v ovládané osobě jménem státu vykonává vládou písemně pověřený zaměstnanec zakládajícího ministerstva, kterým je Ministerstvo průmyslu a obchodu. K ovládnutí dochází prostřednictvím rozhodování jediného akcionáře v působnosti valné hromady ovládané společnosti. Ovládaná osoba má čtyřčlenné představenstvo, které je voleno a odvoláváno dozorčí radou. Členové dozorčí rady společnosti OTE jsou voleni rozhodnutím jediného akcionáře při výkonu působnosti valné hromady. Dozorčí rada má šest členů. Společnost OTE je držitelem licence č. 150504700 na činnosti operátora trhu udělené Energetickým regulačním úřadem podle § 4 odst. 1 písm. b) bodu 7 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů (dále též „energetický zákon“) a vykonává rovněž činnosti, které jí jako držitelce licence na činnosti operátora trhu přísluší dle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých

The role of the controlled entity pursuant to § 82 para. 2, point b) BCA, method and means of control according to § 82 para. 2 point c) BCA

Since its incorporation on 2nd July, 2001, the controlled entity has the sole shareholder, i.e. the Czech Republic. The rights of the shareholder in the controlled entity on behalf of the state are exercised by an employee of the founding Ministry authorized by the Government in writing, in this case the Ministry of Industry and Trade. Control is exercised through the decision of the sole shareholder in the competence of the general assembly of the controlled company. The controlled entity has a four-member Board of Directors, which are elected and removed by the Supervisory Board. The members of the Supervisory Board are elected by the decision of the sole shareholder in the exercise of the powers of the general assembly. The Supervisory Board has six members. OTE possesses the license No. 150504700 to market operator activities granted by the Energy Regulatory Office according to Section 4 (1); (b) point 7 of Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and the Performance of State Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts (Energy Act), as amended, and also conducts activities as a license holder for the market

zákonů ve znění pozdějších předpisů a zákona č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů ve znění pozdějších předpisů.

Přehled jednání dle § 82 odst. 2 písm. d) ZOK

V účetním období od 1. 1. 2024 do 31. 12. 2024 nebyla učiněna žádná jednání ve smyslu ust. § 82 odst. 2 písm. d) ZOK.

Společnost OTE je v běžném obchodním styku se společnostmi ovládanými stejnou ovládající osobou uvedenou níže v seznamu a má s těmito společnostmi uzavřeny smlouvy, které vyplývají z energetického zákona a souvisejících právních předpisů.

Smlouvy odpovídají běžnému obchodnímu styku a nebyly uzavřeny za jiných než obvyklých podmínek, žádná z osob dle § 82 odst. 1 ZOK nemá žádné zvláštní výhody, které by vyplývaly z tohoto spojení. Jiné právní úkony nebo jiná opatření v zájmu těchto osob nebyly učiněny, ani na jejich popud přijaty nebo uskutečněny ze strany společnosti OTE. Uvedené osoby neučinily žádné právní úkony či opatření, které by přivodily společnosti OTE majetkovou újmu či výhodu, popř. ze kterých by plynula pro společnost OTE rizika.

Přehled smluvních vztahů platných pro účetní období roku 2024 mezi osobami ovládanými stejnou ovládající osobou dle § 82 odst. 2 písm. e) ZOK

ČEPS, a.s.

- smlouva o zúčtování odchylek ze dne 29. 3. 2003 a její dodatky;
- smlouva o předávání údajů pro zúčtování odchylek ze dne 5. 1. 2004 a její dodatek;
- smlouva o předávání údajů o regulační energii ze dne 5. 1. 2004 a její dodatek;
- smlouva o vystavování dokladů ze dne 17. 4. 2009;
- smlouva o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou ze dne 3. 10. 2010 a její dodatky;
- smlouva o vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky a nákladů na regulační energii ze dne 31. 7. 2020;
- smlouva o provozu Single Intraday Coupling ze dne 30. 5. 2018 a její dodatky. Jedná se o multilaterální smlouvu mezi příslušnými organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav;
- smlouva uzavřená mezi OTE a ČEPS dle nařízení CACM ze dne 10. 7. 2019 (agreement on shipping agent designation on the Czech Bidding Zone Borders for day-ahead and intraday frames),

operator which fall under Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources and on Amendments to Certain Acts, as amended, and Act No. 383/2012 Coll., On the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, as amended.

List of negotiations according to Section 82 paragraph 2; d) BCA

In the accounting period from 1st January 2024 to 31st December 2024, no negotiations were conducted within the meaning of Section 82 paragraph 2: d) BCA.

OTE is in the ordinary course of business with companies controlled by the same controlling entity listed below and has concluded contracts with these companies resulting from the Energy Act No. 458/2000 Coll. as Amended and Related Legislation.

Contracts correspond to normal business relations and were not concluded under other than usual conditions, none of the persons under Section 82 (1) of the BCA has any special advantages that would result from this contractual connection. Other legal acts or other measures in the interest of these persons have not been taken, nor have they been taken or carried out by OTE. These persons did not take any legal acts or measures that would cause property damage or an advantage to OTE or which would result in risks for OTE.

Overview of contractual relations valid for the accounting period of 2024 between entities controlled by the same controlling entity pursuant to § 82 paragraph 2; e) BCA

ČEPS, a.s.

- Agreement on Settlement of Imbalances dated 29th March 2003 and its amendments;
- Agreement on Transfer of Data for Settlement of Imbalances dated 5th January 2004 and its amendment;
- Contract on the transmission of regulating energy data dated 5th January 2004 and its amendment;
- Contract for issuing documents dated 17th April 2009;
- Contract for access to the organized short-term electricity market dated 3rd October 2010 and its amendments;
- Agreement on the settlement of differences arising from the settlement of imbalance costs and regulating energy costs of 31st July 2020;
- Single Intraday Coupling operation contract of 30th May 2018 and its amendments. This is a multilateral agreement between the relevant market organizers and transmission system operators;
- Contract concluded between OTE and ČEPS pursuant to CACM Regulation of 10th July 2019 (agreement on shipping agent designation on the Czech Bidding Zone Borders for day-ahead and intraday frames);

- smlouva o vypořádání přeshraničního přenosu elektřiny v rámci implicitní alokace na denním a vnitrodenním trhu s elektřinou ze dne 14. 11. 2019 a její dodatek;
- smlouva Single Day-Ahead Coupling Operations Agreement (DAOA) ze dne 28. 3. 2019 a její dodatky. Jedná se o multilaterální smlouvu mezi příslušnými organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav;
- Day Ahead Operational Agreement for the Core Flow-Based Market Coupling Project for the Core Region (Core DAOA). Jedná se o multilaterální smlouvu mezi příslušnými organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav v regionu pro výpočet kapacity CORE;
- smlouva Central Settlement Entity Service Level Agreement (CSE SLA) se společností JAO S.A. z 28. 3. 2019. Jedná se o multilaterální smlouvu mezi příslušnými organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav;
- prohlášení o důvěrnosti pro Energy Community v rámci spolupráce NEMOs a TSOs v projektu SDAC; Jedná se o multilaterální smlouvu mezi příslušnými organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav;
- rámcová dohoda o předsmluvním jednání ze dne 1. 10. 2014;
- memorandum o vzájemné spolupráci při naplňování národního akčního plánu pro chytré sítě (multilaterální smlouva) ze dne 13. 3. 2020,
- smlouva o spolupráci Studie očekávané dlouhodobé rovnováhy ze dne 7. 5. 2020 a její dodatky;
- smlouva Core IDA RIP ze dne 15. 9. 2022 ustanovuje tzv. Regionální implementační projekt pro implementaci vnitrodenních aukcí v regionu pro výpočet kapacity CORE. Jedná se o multilaterální smlouvu mezi příslušnými organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav regionu CORE;
- smlouva Project Management Office Services zajišťující služby projektového manažera pro společný projekt Core Flow-Based Market Coupling. Jedná se o multilaterální smlouvu mezi příslušnými organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav;
- dodatečná dohoda ke smlouvě IDOA pro účely provozování vnitrodenních aukcí v regionu CORE. Jedná se o multilaterální smlouvu mezi příslušnými organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav regionu CORE;
- Smlouva Project Management Office Services zajišťující služby projektového manažera pro společný projekt SDAC a SIDC. Jedná se o multilaterální smlouvu mezi příslušnými organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav;
- mandátní smlouva mezi stranami SDAC a SIDC/IDA ve věci zadání veřejné zakázky na poskytovatele simulačního nástroje. Jedná se o multilaterální smlouvu mezi příslušnými organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav.
- Contract on the settlement of cross-border transmission of electricity within the implicit allocation on the day-ahead and intra-day electricity market of 14th November 2019 and its amendment;
- The Single Day-Ahead Coupling Operations Agreement (DAOA) of 28th March 2019 and its amendments. This is a multilateral agreement between the relevant market organizers and transmission system operators;
- Day Ahead Operational Agreement for the Core Flow-Based Market Coupling Project for the Core Region (Core DAOA). This is a multilateral agreement between the relevant market organizers and transmission system operators in the region for the calculation of CORE capacity;
- Central Settlement Entity Service Level Agreement (CSE SLA) with JAO S.A. of 28th March 2019. This is a multilateral agreement between the relevant market organizers and transmission system operators;
- Declaration of Confidentiality for Energy Community under NEMOs and TSOs in SDAC; This is a multilateral agreement between the relevant market organizers and transmission system operators;
- Framework agreement on pre-contractual negotiations dated 1st October 2014;
- Memorandum on Mutual Cooperation in the Implementation of the National Action Plan for Smart Grids (Multilateral Agreement) of 13th March 2020;
- Cooperation agreement "Study of expected long-term balance" dated 7th May 2020 and its amendments;
- Core IDA RIP agreement dated 15th September 2022 establishes Regional Implementation Project for the implementation of intraday auctions in the CORE capacity calculation region. It is a multilateral agreement between the respective market operators and transmission system operators of the CORE region;
- Project Management Office Services contract securing project manager services for the joint Core Flow-Based Market Coupling project. It is a multilateral agreement between the respective market operators and transmission system operators;
- An addendum to the IDOA agreement for the purpose of operating intraday auctions in the CORE region. This is a multilateral agreement between the relevant market operators and transmission system operators of the CORE region;
- The Project Management Office Services Agreement, providing project management services for the joint SDAC (Single Day-Ahead Coupling) and SIDC (Single Intraday Coupling) projects. This is a multilateral agreement between the relevant market operators and transmission system operators;
- A mandate agreement between the parties of SDAC and SIDC/IDA regarding the procurement of a simulation tool provider. This is a multilateral agreement between the relevant market operators and transmission system operators.

Gas Storage CZ, s.r.o.

- smlouva o zřízení a vedení účtu v rejstříku pro obchodování s jednotkami přiděleného množství (povolenkami) emisí skleníkových plynů a úpravě souvisejících vztahů ze dne 21. 12. 2005 a její dodatky;
- smlouva o předávání dat a o zúčtování odchylek s provozovatelem zásobníku plynu ze dne 26. 7. 2016.

NET4GAS, s.r.o.

- smlouva o zřízení a vedení účtu v rejstříku pro obchodování s jednotkami přiděleného množství (povolenkami) emisí skleníkových plynů a úpravě souvisejících vztahů ze dne 11. 7. 2006 a její dodatky;
- smlouva o spolupráci ze dne 16. 5. 2016;
- smlouva o spolupráci „Studie očekávané dlouhodobé rovnováhy“ ze dne 12. 5. 2020 a její dodatky.

Společnost OTE nemá žádné jiné smluvní vztahy s dalšími osobami, ve kterých výkon akcionářských práv České republiky vykonává z pověření státu Ministerstvo průmyslu a obchodu.

S ostatními společnostmi působícími v sektoru energetiky ovládanými státem Českou republikou, ve kterých výkon akcionářských práv České republiky nevykonává Ministerstvo průmyslu a obchodu, je společnost OTE v běžném obchodním styku a má s nimi uzavřeny obchodní smlouvy, které vyplývají ze:

- zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů a prováděcích právních předpisů;
- zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů;
- zákona č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, ve znění pozdějších předpisů.

V oblasti elektroenergetiky se jedná o následující typy smluv:

- o zúčtování odchylek;
- o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou;
- o předávání údajů;
- o zúčtování regulační energie;
- o přístupu do CS OTE;
- o vyrovnání plateb za úhradu podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie ve formě výkupních cen.

Gas Storage CZ, s.r.o.

- Agreement on the Establishment and Maintenance of an Account in the Emission Trading Registry and the adjustment of related relations dated 21st December 2005 and its amendments;
- Agreement of data transfer and settlement of imbalances with the gas storage operator dated 26th July 2016.

NET4GAS, s.r.o.

- Agreement on the Establishment and Maintenance of an Account in the Emission Trading Registry and the adjustment of related relations dated 11th July 2006 and its amendments;
- Cooperation agreement dated 16th May 2016;
- Cooperation Agreement titled “Expected Long-Term Balance Study”, dated 12th May 2020, including its subsequent amendments.

OTE has no other contractual relations with other entities in which the exercise of shareholder rights of the Czech Republic is performed by the Ministry of Industry and Trade on behalf of the State.

With other companies operating in the energy sector controlled by the State of the Czech Republic, in which the exercise of the Czech Republic’s shareholder rights is not exercised by the Ministry of Industry and Trade, OTE is in the ordinary course of trade and has concluded business contracts with them resulting from:

- Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and Public Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts (the Energy Act), as amended and from the relevant decrees;
- Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources and on Amendments to Certain Acts, as amended;
- Act No. 383/2012 Coll., On the Terms for Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, as amended.

In the electricity sector, the following types of contracts are involved:

- Settlement of imbalances;
- Access to the organized short-term electricity market;
- Submission of data;
- Balancing energy settlement;
- Access to CS OTE;
- Settlement of payments for the payment of support for the production of electricity from renewable energy sources in the form of feed-in tariffs.

In the gas sector, the following types of contracts are involved:

V oblasti plynárenství se jedná o následující typy smluv:

- o zúčtování odchylek;
- o předávání údajů;
- o přístupu do CS OTE;
- o předávání dat a zúčtování odchylek s provozovatelem zásobníku plynu.

Jako správce rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů uzavírá OTE s obchodními partnery smlouvu:

- o zřízení a vedení účtu v rejstříku pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

Výše uvedené smlouvy neposkytují společnosti OTE žádné zvláštní výhody, nevýhody či rizika ve smyslu ustanovení § 82 odst. 4 ZOK. Ceny účtované v oblasti elektroenergetiky a plynárenství jsou ceny regulované Energetickým regulačním úřadem v souladu s jeho platnými cenovými rozhodnutími. Ceny účtované v oblasti rejstříku obchodování s povolenkami jsou schváleny výborem rejstříku složeným z pracovníků Ministerstva životního prostředí a pracovníků společnosti OTE a jsou zveřejněny na internetových stránkách společnosti OTE v ceníku, který je přílohou smlouvy o zřízení a vedení účtu v rejstříku pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

Mezi společnostmi OTE a Ministerstvem životního prostředí byla uzavřena Smlouva o výkonu funkce dražitele dne 14. 2. 2013 za účelem naplňování povinností operátora trhu podle § 7 zákona č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, ve znění pozdějších předpisů. Tato smlouva neposkytuje společnosti OTE žádné zvláštní výhody, nevýhody či rizika ve smyslu ustanovení § 82 odst. 4 ZOK.

Mezi společnostmi OTE a Ministerstvem financí byly uzavřeny Smlouvy o zápůjčce dne 30. 3. 2023 a dne 13. 3. 2024 pro účely financování výplaty podpory podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, jejíž podmínky jsou pro společnost OTE výhodnější, než by tomu bylo v případě zápůjčky za obvyklých tržních podmínek. Jiné výhody, nevýhody či rizika ve smyslu ustanovení § 82 odst. 4 ZOK z dané smlouvy neplnou. Smlouva ze dne 30. 3. 2023 byla ukončena splacením zápůjčky dne 2. 4. 2024.

- Settlement of imbalances;
- Submission of data;
- Access to CS OTE;
- Submission and settlement of imbalances with the gas storage operator.

As the Registry Administrator of the Emission Trading Registry, OTE concludes a contract with its trading partners:

- On the Establishment and Maintenance of an Account in the Emission Trading Registry.

The above contracts do not provide OTE with any special advantages, disadvantages or risks within the meaning of Section 82 (4) of the Commercial Corporations Act. Prices charged in the electricity and gas sectors are prices regulated by the Energy Regulatory Office and in accordance with its applicable pricing decisions. The prices charged in the Emission Trading Registry are approved by the Registry Committee composed of employees of the Ministry of the Environment and OTE workers and are published on the OTE website in the price list attached to the contract on the Establishment and Maintenance of an Account in the Emission Trading Registry.

An Agreement on the performance of the auctioneer's function was concluded between OTE and the Ministry of the Environment on 14th February 2013 in order to fulfil the market operator's obligations pursuant to Section 7 of Act No. 383/2012 Coll., On the Terms for Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, as amended. This agreement does not provide OTE with any special advantages, disadvantages or risks within the meaning of the provisions of Section 82 (4) of the Commercial Corporations Act.

Loan Agreements were concluded between OTE and the Ministry of Finance on 30th March, 2023 and on 13th May 2024 for the purpose of financing the payment of support pursuant to Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources and on Amendments of Certain Acts, as amended, the conditions of which are more advantageous for OTE than would be the case of a loan under normal market conditions or risks within the meaning of the provisions of Section 82 (4) if the Act On Business Corporations do not arise from the given contract. The agreement dated 30th March 2023 was terminated by repaying the loan on 2nd April 2024.

A public contract on the performance of certain activities arising

Mezi společností OTE a Ministerstvem průmyslu a obchodu byla uzavřena Veřejnoprávní smlouva o výkonu některých činností vyplývajících z § 11 zákona č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, ve znění pozdějších předpisů dne 3. 8. 2021. Předmětem této smlouvy je úprava vzájemných práv a povinností mezi MPO a společností OTE spojených s výplatou finančních kompenzací nepřímých nákladů dle předmětného zákona a nařízení vlády. Tato smlouva neposkytuje společnosti OTE žádné zvláštní výhody, nevýhody či rizika ve smyslu ustanovení § 82 odst. 4 ZOK.

Zpráva o vztazích byla vypracována v souladu s ustanovením § 82 ZOK za poslední účetní období, tj. od 1. 1. 2024 do 31. 12. 2024. Tato zpráva bude předložena k přezkoumání dozorčí radě společnosti OTE a auditorovi, který provede ověření účetní závěrky a výroční zprávy ve smyslu zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů.

Zpráva o vztazích je součástí výroční zprávy podle zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů a bude zveřejněna v zákonné lhůtě uložením do sbírky listin, která je součástí obchodního rejstříku vedeného Městským soudem v Praze.

V Praze dne 17. 3. 2025



Ing. Michal Puchel

předseda představenstva

Chairman of the Board of Directors



Ing. Igor Chemišinec, Ph.D., MBA

místopředseda představenstva

Vice-Chairman of the Board of Directors

from Section 11 of Act No. 383/2012 Coll., On the Terms for Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, as amended, was concluded between OTE and the Ministry of Industry and Trade on 3rd August 2021. The subject of this agreement is the regulation of mutual rights and obligations between the MIT and OTE associated with the payment of financial compensation for indirect costs in accordance with the law and government regulations. This agreement does not provide OTE with any special advantages, disadvantages, or risks within the meaning of the provisions of Section 82 (4) of the BCA.

The Report on Relations was prepared in accordance with the provisions of Section 82 of the BCA for the last accounting period, i.e., from 1st January 2024 to 31st December 2024. This report will be submitted for review to the Company's Supervisory Board and to the auditor who will verify the financial statements and the annual report pursuant to Act No. 563/1991 Coll., On Accounting, as amended

The report is part of the annual report pursuant to Act No. 563/1991 Coll., On Accounting, and will be published within the statutory period by depositing it in the Collection of Documents, which is part of the Commercial Register maintained by the Municipal Court in Prague

In Prague on 17th March 2025

Poskytování informací dle zákona č. 106/1999 Sb., o svobodném přístupu k informacím Provision of information pursuant to Act No. 106/1999 Coll., On Free Access to Information

Společnost OTE je transparentní a otevřená společnost, která o svých činnostech zveřejňuje informace na svých veřejně přístupných webových stránkách www.ote-cr.cz

V případě dotazu (žádosti) ze strany fyzických nebo právnických osob či jiných subjektů lze společnosti OTE zaslat písemnou žádost prostřednictvím provozovatele poštovních služeb, elektronické podatelny datové schránky ID: azefhvx nebo využít kontakt do obecné e-mailové schránky společnosti OTE prostřednictvím e-mailové adresy ote@ote-cr.cz

Pro podání žádosti o informace podle zákona č. 106/1999 Sb., o svobodném přístupu k informacím, ve znění pozdějších předpisů (dále též „zákon č. 106/1999 Sb.“) nejsou ze strany společnosti OTE stanoveny žádné vzorové formuláře, kdy společnost OTE posuzuje každou obdrženou žádost podle jejího skutečného obsahu.

Ze žádosti podané podle zákona č. 106/1999 Sb., musí být zřejmé, že je žádost určena společnosti OTE; že se žadatel (tazatel) domáhá poskytnutí informace podle zákona č. 106/1999 Sb., o jakou informaci žadatel (tazatel) žádá, přičemž žádost o poskytnutí informace podaná podle zákona č. 106/1999 Sb., zároveň musí obsahovat kontaktní údaje žadatele (tazatele) a všechny zákonem č. 106/1999 Sb., požadované a předepsané náležitosti.

Postup při podávání a vyřizování písemných žádostí o poskytnutí informace podané žadatelem (tazatelem) podle zákona č. 106/1999 Sb., jakož i související lhůty, se řídí zákonem č. 106/1999 Sb.

OTE is a transparent and open company that publishes information about its activities on its publicly accessible website www.ote-cr.cz.

In the event of a query (request) from physical or legal persons or other entities, a written request can be sent to OTE via the postal service operator, the electronic data box ID: azefhvx, or use the contact to the general e-mail box of OTE via the e-mail address ote@ote-cr.cz.

For submitting a request for information pursuant to Act no. 106/1999 Coll., On Free Access to Information, as amended (hereinafter also "Act No. 106/1999 Coll."), no sample forms are established by OTE, whereby OTE assesses each received request according to its actual content.

From the application filed under Act no. 106/1999 Coll. it must be clear that the request is addressed to OTE; that the applicant (interviewer) is demanding the provision of information pursuant to Act no. 106/1999 Coll.; what information the applicant (interviewer) is requesting, while the request for the provision of information submitted pursuant to Act no. 106/1999 Coll. at the same time, it must contain the contact details of the applicant (interviewer) and all Act No. 106/1999 Coll. required and prescribed requirements.

The procedure for submitting and processing written requests for the provision of information submitted by the applicant (interviewer) pursuant to Act no. 106/1999 Coll., as well as related deadlines, are governed by Act no. 106/1999 Coll.

Co se týká poskytování informací dle zákona č. 106/1999 Sb., vychází společnost OTE z nálezu Ústavního soudu ze dne 2. 4. 2019, č. j. II. ÚS 618/18, ze kterého vyplývá, že společnost OTE je povinným subjektem při poskytování informací dle zákona č. 106/1999 Sb. Tato skutečnost však nic nemění na zákonem stanovené povinnosti společnosti OTE zajistit ochranu chráněných informací podle zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, jakož i obchodního tajemství dle zákona č. 89/2012 Sb., občanský zákoník, ve znění pozdějších předpisů a souvisejících právních předpisů. S účinností od 1. 9. 2022 není společnost OTE dle zákona č. 106/1999 Sb., povinna poskytovat informace o činnostech, které (i) jsou uskutečňovány v běžném obchodním styku v rozsahu předmětu podnikání společnosti OTE, nebo (ii) mají obchodní nebo průmyslovou povahu a poskytnutí informace by společnost OTE znevýhodnilo na relevantním trhu.

S ohledem na povinnost společnosti OTE jakožto povinného subjektu ohledně zveřejnění informací v oblasti poskytování informací a vyřizovaných žádostí o poskytnutí informace podaných podle zákona č. 106/1999 Sb., společností OTE ve výroční zprávě, níže společnost OTE povinné informace uvádí:

V průběhu roku 2024 společnost OTE vyřizovala celkem 11 (jedenáct) obdržených žádostí o poskytnutí informací podaných podle zákona č. 106/1999 Sb. Z toho 7 (sedm) obdržených žádostí bylo ze strany společnosti OTE vyřízeno poskytnutím požadovaných informací (případně zodpovězením v žádostech položených dotazů) jejich žadateli. Ve 2 (dvou) případech obdržených žádostí podaných podle zákona č. 106/1999 Sb., byly žádosti žadatelů ze strany společnosti OTE vyřízeny vydáním rozhodnutí o odmítnutí žádosti nebo její části, a to zejména z důvodu nezbytného dodržení zákonem stanovené povinnosti společnosti OTE zajistit ochranu chráněných informací ve smyslu ustanovení § 20a odst. 4 písm. g) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, přičemž proti oběma rozhodnutím o odmítnutí žádostí vydaných společností OTE nebylo ze strany příslušných žadatelů (tazatelů) podáno odvolání ani stížnost na postup společnosti OTE při vyřízení jejich žádosti.

Regarding the provision of information according to Act no. 106/1999 Coll., the company OTE is based on the decision of the Constitutional Court of 2 April 2019, no. II. ÚS 618/18, from which it follows that the OTE company is a mandatory subject in the provision of information pursuant to Act no. 106/1999 Coll. However, this fact does not change the statutory obligation of OTE to ensure the protection of protected information according to Act no. 458/2000 Coll., On Business Conditions and the Performance of State Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts (Energy Act), as amended, as well as trade secrets according to Act no. 89/2012 Coll., Civil Code, as amended and related legal regulations. With effect from September 1st 2022, OTE is not, according to Act no. 106/1999 Coll. obliged to provide information on activities that (i) are carried out in the ordinary course of business within the scope of OTE's business, or (ii) are of a commercial or industrial nature and the provision of information would put OTE at a disadvantage on the relevant market.

With regard to the obligation of OTE as a mandatory entity regarding the publication of information in the field of information provision and processed requests for the provision of information submitted pursuant to Act no. 106/1999 Coll. by OTE in the annual report, OTE provides mandatory information below:

In the course of 2024, OTE handled a total of 11 (eleven) requests for the provision of information submitted pursuant to Act no. 106/1999 Coll. Of these, 7 (seven) applications received were handled by OTE by providing the requested information (or by answering the questions asked in the applications) to their applicants. In 2 (two) cases of received applications submitted pursuant to Act no. 106/1999 Coll., the applicants' requests were dealt with by OTE by issuing a decision to reject the request or its part, mainly due to the necessary compliance with the statutory obligation of OTE to ensure the protection of protected information in the sense of § 20a par. 4, letter g) Act no. 458/2000 Coll., On the Conditions of Business and on the Performance of State Administration in the Energy Sector and on the amendment of certain laws (Energy Act), as amended, whereby no appeal was filed by the relevant applicants (interviewers) against both decisions on the rejection of the application issued by the OTE company, nor was there a complaint about the procedure of the OTE company in processing their application.

Ve zbývajících 2 (dvou) případech obdržených žádostí podaných žadatelem (tazatelem) podle zákona č. 106/1999 Sb., kterému byl v roce 2024 ze strany společnosti OTE poskytnut větší rozsah požadovaných informací, resp. zodpovězen velký rozsah žadatelem položených dotazů, a to na základě žadatelem (tazatelem) podaných předchozích žádostí podle zákona č. 106/1999 Sb., nebylo 2 (dvěma) žádostem, resp. zodpovězení v předmětných žádostech položených dotazů, vyhověno, a to z důvodu nepřiměřeného zatěžování společnosti OTE pokládáním dotazů nesouvisejících s předmětem již zdárně vyřešené věci s příslušným žadatelem (tazatelem). Ze strany žadatele bylo proti postupu s nevyhověním jeho dvěma dodatečným žádostem podáno odvolání (stížnost), které bylo společně s příslušným spisovým materiálem a dříve vyřízenými žádostmi daného žadatele, předáno společnosti OTE nadřízenému orgánu, tj. Úřadu pro ochranu osobních údajů. Úřad pro ochranu osobních údajů do konce roku 2024 o předaných odvoláních (stížnostech) společně se spisovým materiálem zatím nerozhodl.

V roce 2020, 2021, 2022, 2023 a 2024 neprobíhalo žádné soudní řízení, které by se týkalo vyřizovaných a odmítnutých žádostí společnosti OTE v předchozích letech. Závěrem společnost OTE pro úplnost uvádí, že v průběhu roku 2024 nebyla poskytnuta žádná licence k poskytování informací.

V Praze dne 17. února 2025



Ing. Michal Puchel
předseda představenstva
Chairman of the Board of Directors



Ing. Igor Chemišinec, Ph.D., MBA
místopředseda představenstva
Vice-Chairman of the Board of Directors

In the remaining 2 (two) cases of received applications submitted by the applicant (interviewer) pursuant to Act no. 106/1999 Coll., to which a larger range of required information was provided by OTE in 2024, or answered a large range of questions asked by the applicant, based on previous applications submitted by the applicant (interviewer) according to Act no. 106/1999 Coll., there were 2 (two) requests, or answers to the questions asked in the subject applications, granted, due to the disproportionate burden on OTE by asking questions unrelated to the subject of the already successfully resolved matter with the relevant applicant (interviewer). The applicant filed an appeal (complaint) against the process of not complying with his two additional requests, which was forwarded by OTE to the superior authority, together with the relevant file material and previously processed requests of the given applicant, i.e. Office for Personal Data Protection. The Office for the Protection of Personal Data has not yet decided on the submitted appeals (complaints) together with the file material by the end of 2024.

In 2020, 2021, 2022, 2023 and 2024, there were no court proceedings related to processed and rejected applications by OTE in previous years. In conclusion, for the sake of completeness, OTE states that during 2024, no license was granted to the information provided.

In Prague, 17th February 2025

Rejstřík pojmů a zkratk

Index of terms and abbreviations

Zkratka	Význam	Abbreviation	Description
ACER	Agentura pro spolupráci energetických regulačních orgánů (Agency for the Cooperation of Energy Regulators)	ACER	Agency for the Cooperation of Energy Regulators
AIB	Asociace vydavatelských subjektů (Association of Issuing Bodies)	AIB	Association of Issuing Bodies
AMM	Systém inteligentního měření – Smart Metering systém	AMM	Smart Metering system
BOZP	Bezpečnost a ochrana zdraví při práci	BOZP	Safety and health protection at work
CACM	Nařízení Komise (EU) č. 2015/1222, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení	CACM	Commission Regulation (EU) 2015/1222 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management
CEER	Rada evropských energetických regulátorů (The Council of European Energy Regulators)	CEER	The Council of European Energy Regulators
CEP	Čistá energie pro všechny Evropany	CEP	Clean energy for all Europeans
CO₂	Oxid uhličitý	CO₂	Carbon dioxide
CORE	Region ustanovený dle nařízení CACM zahrnující region CEE a CWE včetně hranic s Rumunskem a Chorvatskem	CORE	Capacity calculation region including CEE and CWE and borders with Romania and Croatia
CS OTE	Centrální systém operátora trhu, CS OTE zahrnuje CDS i IS OTE	CS OTE	Central System of the Market Operator; CS OTE is comprised of CDS and IS OTE
ČEPS	Společnost ČEPS, a.s.	ČEPS	ČEPS, a.s., electricity transmission system operator.
ČNB	Česká národní banka	ČNB	Czech National Bank
ČR/CZ	Česká republika	ČR/CZ	Czech Republic
DS	Distribuční soustava	DS	Distribution system
DPH	Daň z přidané hodnoty	VAT	Value Added Tax
DPI	Dodavatel poslední instance	SoLR	Switching to a supplier of last resort
DT	Denní trh s elektřinou/plynem, část organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou/plynem	DM	Day-ahead spot electricity/gas market, part of the organized short-term electricity/gas market
DZ	Druhotné zdroje	Sec. S	Secondary sources
EECS	Evropské elektronické certifikační schéma (European Electricity Certificate Scheme)	EECS	European Electricity Certificate Scheme
EK	Evropská komise	EK	European Commission
EP	Evropský parlament	EP	European Parliament
		ERO	European Parliament
		ES/ES ČR	Electric Power System/Electric Power System of the Czech Republic
		EU	European Union
		EU ETS	European Union Emission Trading Scheme
		EUA	EU Allowance

Zkratka	Význam	Abbreviation	Description
ERÚ	Energetický regulační úřad	EA	Energy Act, Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and Public Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts, as amended
ES/ES ČR	Elektrizační soustava České republiky	EZP	Guarantees of origin registry
EU	Evropská unie	PVP	Photovoltaic power plant
EU ETS	Evropské schéma pro emisní obchodování (European Union Emission Trading Scheme)	GDPR	General Data Protection Regulation (EU 2016/679)
EUA	Jednotka emisní povolenky obchodovatelná v rámci EU ETS (EU Allowance)	IDA	Intraday electricity auction within SIDC
EZ	Energetický zákon, zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů	ISMS	Information Security Management System
EZP	Evidence záruk původu	ITL	International Transaction Log recording numbers and movements of AAU, ERU, CER and RMU among national registries
FVE	Fotovoltaická elektrárna	KVET	Highly efficient combined production of electricity and heat
GDPR	Obecné nařízení na ochranu osobních údajů (EU 2016/679)/General Data Protection Regulation (EU 2016/679)	LNG	Liquefied natural gas
IDA	Vnitrodenní aukce s elektřinou v rámci SIDC	MC	Market Coupling on the principle of implicit allocation of cross-border capacity
ISMS	Systém řízení bezpečnosti informací (Information Security Management System)	MCO plan	Market Coupling Operator Plan
ITL	Centrální rejstřík (International Transaction Log) evidující veškeré počty a pohyby jednotek AAU, ERU, CER a RMU mezi národními rejstříky jednotlivých zemí	M	Ministry of Trade and Industry
KVET	Vysokoúčinná kombinovaná výroba elektřiny a tepla	MoE	Ministry of the environment
LNG	Stlačený zemní plyn	NAP SG	National Action Plan – Smart Grid
MC	Propojování trhů (Market Coupling) na principu implicitního přidělování přeshraničních kapacit	NEMO	Nominated electricity market operator
MCO plán	Plán na společné zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů (Market Coupling Operator Plan)	PDT	Point of delivery/transfer
MPO	Ministerstvo průmyslu a obchodu	OTE	OTE, a.s., electricity and gas market operator
MŽP	Ministerstvo životního prostředí	OTE-COM	OTE continuous markets, trading platform for short-term markets
NAP SG	Národní akční plán, chytré sítě – National Action Plan – Smart Grid	RES	Renewable energy sources
NEMO	Nominovaný organizátor trhu s elektřinou	PCR	Price Coupling of Regions
OPM	Odběrné/předávací místo	DSO	Distribution system operator
OTE	Společnost OTE, a.s.	SES	Supported energy sources
OTE-COM	Zkratka pro obchodní platformu OTE	TSO	Transmission system operator (ČEPS, a.s. or NET4GAS, s.r.o.)
OZE	Obnovitelné zdroje energie	PpS	Supporting services
PCR	Price Coupling of Regions – řešení pro propojování denních trhů s elektřinou	Registry	Registry for Greenhouse Gas Emission Allowance Trading
PDS	Provozovatel distribuční soustavy	REMIT	Regulation (EU) No. 1227/2011 of the EP and of the Council on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency
		SDAC	Single Day-Ahead Coupling
		SIDC	Single Intraday Coupling
		SIEM	Security Information and Event Management
		SZ	Balance responsible party as defined by the Energy Act (EA)

Zkratka	Význam	Abbreviation	Description
POZE	Podporované zdroje energie	TDD	Type supply diagrams
PPS	Provozovatel přenosové soustavy (ČEPS, a.s.) nebo Provozovatel přepravní soustavy (NET4GAS, s.r.o.)	DM	Day-ahead spot electricity/gas market, part of the organized short-term electricity/gas market
PpS	Podpůrné služby	SES Act	Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources
Rejstřík	Rejstřík obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů		
REMIT	Nařízení EP a ER č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti		
SDAC	Jednotné propojení denních trhů / Single Day-Ahead Coupling		
SIDC	Projekt – jednotné přeshraniční propojení vnitrodenního trhu (Cross-Border Intraday)		
SIEM	Soustavný bezpečnostní dohled aplikací a systémů (Security Information and Event Management)		
SZ	Subjekt/subjekty zúčtování dle vymezení daného energetickým zákonem (EZ)		
TDD	Typové diagramy dodávek		
VDT	Vnitrodenní trh s elektřinou/plynem – část organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou/plynem		
zákon o POZE	Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie		

Ostatní pojmy a zkratky jsou vysvětleny v textu.

Other symbols and abbreviations are explained in the following text.

Identifikační a kontaktní údaje Identification and contact details

Obchodní firma (název) OTE, a.s.
Sídlo společnosti Sokolovská 192/79
 186 00 Praha 8 – Karlín
Telefon +420 234 686 100
E-mail ote@ote-cr.cz
www <http://www.ote-cr.cz>
<https://www.povolenky.cz>
ID datové schránky azefhvx
Bankovní spojení 195582760247/0100
IČO 26463318
DIČ CZ26463318
Registrace Obchodní rejstřík vedený
 Městským soudem v Praze, oddíl B,
 vložka 7260
Základní kapitál 1 000 mil. Kč
Právní řád České republiky
Právní předpis Obchodní zákoník č. 513/1991 Sb.
 a zákon č. 219/2000 Sb., o majetku
 České republiky a jejím vystupování
 v právních vztazích
Právní forma akciová společnost
Datum založení 18. 4. 2001
 Založena na dobu neurčitou
Datum vzniku 2. 7. 2001

Company name OTE, a.s.
Headquarters Sokolovská 192/79
 186 00 Praha 8 – Karlín
Telephone number +420 234 686 100
E-mail ote@ote-cr.cz
www <http://www.ote-cr.cz>
<https://www.povolenky.cz>
ID data box azefhvx
Bank account 195582760247/0100
CRN 26463318
VAT Reg No CZ26463318
Registration Commercial Register maintained
 by the Municipal Court in Prague,
 Section B, File 7260
Basic capital CZK 1 000 million
Legal order Czech Republic
Law regulation Commercial Code No. 513/1991 Coll.
 and Act No. 219/2000 Coll., On the
 Property of the Czech Republic and its
 Acting in Legal Relationships
Legal form joint-stock company
Date of establishment 18th April 2001
 Established for an indefinite period
Creation date 2nd July 2001





www.ote-cr.cz