



Výroční zpráva
Annual report

23

**SPOJUJEME TRHY A PŘÍLEŽITOSTI
COMBINING OPPORTUNITIES WITH MARKETS**



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.

Obsah

Contents

03	Úvodní slovo předsedy představenstva	03	Opening Statement of the Chairman of the Board
06	Profil společnosti	06	Company Profile
10	Finanční a provozní ukazatele	10	Financial and Operating Indicators
12	Významné události ve sledovaném období	12	Key Events in the Reporting Period
18	Očekávaný vývoj, cíle a záměry	18	Expected development, goals and objectives
22	Jednotný trh s elektřinou	22	Single electricity market
24	Jednotný trh s plynem v Evropě	24	Single gas market in Europe
26	Implementace inteligentního měření elektřiny a plynu	26	Implementation of smart metering for electricity and gas
28	Záruky původu a evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě	28	Guarantees of origin and system to track the use of renewable energy in transportation sector
30	Zpráva představenstva	30	Report of the Board of Directors
30	Hlavní oblasti činnosti	30	Main areas of activity
31	Vývoj společnosti	31	Development of the Company
36	Služby	36	Services
37	Výzkum a vývoj, členství OTE v profesních organizacích a iniciativách	37	Research and development, OTE's membership in professional organisations and initiatives
38	Finanční situace	38	Financial situation
40	Řízení rizik	40	Risk management
40	Komunikace a spolupráce s médii	40	Communication and cooperation with the media
40	Program compliance, udržitelné podnikání a nefinanční informace	40	Compliance program, sustainable business, and non-financial information
41	Kybernetická bezpečnost a ochrana osobních údajů	41	Cyber security and private data protection
41	Zaměstnanecká politika a pracovněprávní vztahy	41	Employment policy and labor law relations
42	Sociální program	42	Social program
42	Vzdělávání a rozvoj zaměstnanců	42	Employee training and development
43	Ochrana životního prostředí a environmentální politika	43	Environmental protection and environmental policy
44	Základní kapitál, akcionáři společnosti	44	Share capital, shareholders of the Company
44	Základní kapitál	44	Registered capital
44	Složení akcionářů	44	Composition of shareholders
45	Statutární orgány a vedení společnosti	45	Statutory bodies and management
52	Zpráva dozorčí rady	52	Report of the Supervisory Board
54	Zpráva o auditu	54	Auditor's Report
59	Rozvaha v plném rozsahu ke dni 31. 12. 2023	59	Balance Sheet in Full Format as at 31 December 2023
60	Rozvaha v plném rozsahu ke dni 31. 12. 2023	60	Balance Sheet in Full Format as at 31 December 2023
61	Výkaz zisku a ztráty v plném rozsahu k 31. 12. 2023	61	Income Statement in Full Format as at 31 December 2023
62	Přehled o peněžních tocích ke dni 31. 12. 2023	62	Cash Flow Statement as at 31 December 2023
63	Přehled o změnách ve vlastním kapitálu za rok končící 31. 12. 2023	63	Statement of Changes in Equity as at 31 December 2023
64	Příloha v účetní závěrce ke dni 31. prosince 2023	64	Notes to the Financial Statements as at 31 December 2023
85	Organizační struktura	85	Organizational structure
86	Zpráva o vztazích mezi propojenými osobami	86	Report on relations between connected parties
95	Poskytování informací dle zákona	95	Provision of information pursuant
97	Rejstřík pojmů a zkratk	97	Index of terms and abbreviations
100	Identifikační a kontaktní údaje	100	Identification and contact details

VĚDA A VÝZKUM

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.

SCIENCE AND RESEARCH

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 practical activities and processes.



Úvodní slovo předsedy představenstva

Opening Statement of the Chairman of the Board

Vážený akcionáři, vážení obchodní partneři, přátelé, zaměstnanci,

velice si vážím příležitosti Vás na tomto místě opět po roce oslovit a seznámit s jednotlivými činnostmi a výsledky akciové společnosti OTE, a.s., která i v roce 2023 dosáhla významných úspěchů.

Rok 2023 byl ovlivněn několika zásadními událostmi. Ve spolupráci s naším akcionářem a obchodními partnery jsme se podíleli na snížení dopadu energetické krize, která byla primárně zapříčiněna bezprecedentní a stále probíhající válkou na Ukrajině. Na základě vládních rozhodnutí a s tím souvisejících právních norem jsme prováděli výplatu kompenzací, jejichž cílem bylo dopady vysokých cen energií pro odběratele snížit. Příčinou vysokých cen byla zejména geopolitická situace v Evropě spolu s omezením dodávek plynu z Ruska a z toho plynoucí nárůst nákladů na dodávky plynu, výrobu elektřiny a jejich dopravu. Činnosti spojené s výplatou kompenzací byly pro nás nové. Na přípravě celého procesu jsme velmi aktivně participovali již od návrhu legislativního rámce až po výplatu kompenzací v podobě zálohových plateb, které budou v následujícím období finálně vypořádány.

I přes tento enormní nárůst výše uvedených nových povinností u nás nedošlo k omezení našich hlavních činností. Dokonce bylo dosaženo několika nových milníků.

Za rok 2023 jsme opět zobchodovali rekordní množství elektřiny a plynu. To vše bylo dosaženo i díky spolehlivě fungující obchodní platformě, kterou pravidelně inovujeme a přidáváme další funkcionality na základě Vašich přání, požadavků a zákonných norem s důrazem na udržení její kvality, uživatelského komfortu a dostupnosti při dodržení zásad kybernetické bezpečnosti. Na tomto místě bych rád poděkoval všem účastníkům trhu za spolupráci a důvěru v naši společnost. Bez Vašeho zájmu a jistoty, že naše obchodní platformy poskytují bezpečné a kvalitní prostředí,

Dear shareholder, dear business partners, dear friends and employees,

I truly appreciate the opportunity to address you once again and acquaint you with individual activities and results of the joint-stock company OTE, a.s. that brought the Company much success also in 2023.

The year 2023 was influenced by several major events. In cooperation with our shareholder as well as with our business partners, we participated in reducing the impacts of the energy crisis which was primarily caused by the unprecedented and ongoing war in Ukraine. Based on the government decisions – and related legislation – we carried out compensation payments, the aim of which was to mitigate the impacts of high energy prices on the customers. The cause of the high prices was mainly the geopolitical situation in Europe, combined with the restrictions of supplying gas from Russia, resulting in the increase in the cost of gas supplies, electricity production and their transportation. Activities related to the payment of compensation were new to us. We participated very actively in the preparation of the entire process, from the draft of the legislative framework to compensation payments in the form of advance payments, which will be completely settled in the following period.

Despite the enormous increase in the above-mentioned new responsibilities, our main activities have not been curtailed. Some new milestones were even reached.

We traded a record electricity and gas volumes once again in 2023. All this was also achieved thanks to the reliably functioning trading platform, which is innovated regularly and where new additional functionalities are added, based on your wishes, requests and law requirements, with an emphasis on maintaining its quality, comfort and availability for the users while complying with the cyber security principles. At this point, I would like to thank all market participants for their cooperation and trust in our company. Without your interest and certainty that our trade platforms provide a safe and quality environment, and without

a naší role centrální protistrany zajišťující kreditní riziko všech obchodníků, by takto vysokých objemů obchodů nebylo možné dosáhnout. I z tohoto důvodu neustále dbáme na rozvoj informačního systému CS OTE, ochranu dat a uživatelskou přívětivost.

Pokračovali jsme v rozvoji environmentálních produktů, které neustále nabývají na významu, a věříme, že udržitelnost a péče o životní prostředí jsou klíčovými hodnotami nás všech. Rozšířili jsme možnosti naší platformy Evidence záruk původu o vstřícnější uživatelské rozhraní, zjednodušili jsme administraci a mimo jiné vytvořili přehlednější reporting. Tím jsme téměř 3 000 účastníkům trhu umožnili efektivněji zpracovávat a využívat data, která se týkají vydávání záruk původu elektřiny z obnovitelných zdrojů, a tím tak přispět k ochraně životního prostředí. Výrobci elektřiny mají možnost žádat o vydání záruk původu na veškerou vyrobenou a dodanou elektřinu do přenosové nebo distribuční soustavy České republiky. I nadále zajišťujeme výplatu podpory provozovatelům výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, jsme správcem rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů a vykonáváme mnohé další činnosti, které se týkají ochrany klimatu a životního prostředí.

Podílíme se na tvorbě české i mezinárodní legislativy, spolupracujeme s obchodními partnery napříč sektorem, orgány státní správy i samosprávy, profesními organizacemi a dalšími stakeholdery.

V roce 2023 se nám opět podařilo upevnit spolupráci s našimi zahraničními partnery. Jednotný denní trh s elektřinou funguje již desátým rokem a propojení vnitrodenního trhu proběhlo již před pěti lety. V obou těchto projektech jsme velice aktivní. Intenzivně se nejen v této oblasti zúčastňujeme mnoha nových projektů, jako je mimo jiné agregace, solidarita a flexibilita, dále pracujeme na implementaci 15minutové zúčtovací periody, podpory decentralizované energetiky (včetně sdílení v rámci komunit) a dalších aktivitách podporujících jednotný evropský trh s energiemi. Jsme členy mnoha mezinárodních profesních organizací. Přispíváme do diskuse v rámci mnoha pracovních setkání a podílíme se i našimi zkušenostmi na finální podobě evropských norem. Naši kolegové jsou uznávanými odborníky zvolenými do čela jednotlivých projektů. Například Ondřej Máca byl v rámci spolupráce nominovaných organizátorů trhů s elektřinou (NEMO) zvolen předsedou řídicího výboru NEMO IDSC a spolupředsedajícím řídicího výboru Market Coupling Steering Committee. Lajos Valent je vedoucím pracovník skupin Governance, které spadají pod řídicí výbory NEMO Committee a Market Coupling Steering Committee. Já jsem s velkou pokorou přijal nominaci a v říjnu i i své zvolení členem

our role as a central counterparty securing the credit risks of all traders, such high trade volumes would not have been possible. For this reason, we pay unceasing attention to the development of CS OTE information system, data protection and user friendliness.

We have continued developing environmental products that are becoming more important, and we believe sustainability and environmental care are crucial values for all of us. We have enlarged the capabilities of our "Evidence of Guarantees of Origin" platform with a more user-friendly interface, simplified administration and, among other things, we have created clearer reporting. Thus, we have enabled almost 3 000 market participants to more efficiently process and use data related to issuing Guarantees of Origin of electricity from renewable sources and thereby contribute to the protection of the environment. Electricity producers have the option to request the issuance of the Guarantee of Origin for all the electricity produced and delivered into the transmission or distribution system of the Czech Republic. We continue to ensure the payment of subventions to operators of electricity from renewable sources; we are the administrator of the register of trading in greenhouse gas emission allowances and we perform numerous other activities concerning climate and environment protection.

We participate in the formation of Czech and international legislation; cooperate with business partners across the sector as well as with state and local government authorities, professional organizations and other stakeholders.

In 2023, we once again managed to strengthen cooperation with our foreign partners. The single day-ahead electricity market has been already operating for ten years and the intraday market was coupled five years ago. We have been very active in both these projects. We are intensively, and not only in this area, involved in a number of new projects, such as aggregation, solidarity and flexibility; furthermore, we are working on the implementation of the 15-minute settlement period, on support for decentralized energy (including sharing within communities) and on other activities supporting the single European energy market. We are members of many international professional organizations. We take part in the discussions at various work meetings and through our experience we contribute to the final form of European standards. Our colleagues are well-recognized experts chosen to lead individual projects. For instance, Ondřej Máca was, within the cooperation of nominated electricity market organizers, elected chairman of the NEMO IDSC steering committee and co-chairman of the Market Coupling Steering Committee. Lajos Valent is the head of the Governance working groups falling under the NEMO Committee and the Market Coupling Steering Committee. I personally humbly accepted first the nomination and, in

představenstva asociace EUROPEX sdružující evropské burzy a operátory trhů. Zapojení našich kolegů do mezinárodních profesních organizací a do řídicích výborů různých projektů svědčí o kvalitě našeho týmu a naší společnosti.

Vážený akcionáři, vážení přátelé, obchodní partneři, rád bych Vám při této příležitosti poděkoval za spolupráci, kterou, jak věřím, budeme i nadále rozvíjet a společně zvládneme všechny úkoly, které máme před sebou. Operátor trhu je připraven pro vás zajišťovat všechny služby v co nejkratším čase a nejlepší kvalitě i nadále.

Děkuji všem našim zaměstnancům, kteří s obrovskou invencí, profesionalitou a nadstandardním pracovním nasazením perfektně zvládli všechny úkoly, které jim rok 2023 přinesl.

Těším se na spolupráci i v dalších letech

V úctě



Ing. Michal Puchel

předseda představenstva OTE

Chairman of the OTE Board of Directors

October, my election as a member of the board of directors of the EUROPEX association, which unites European stock exchanges and market operators. The involvement of our colleagues in international professional organizations and in the steering committees of various projects indicates the quality of our team and our company.

Dear shareholder, dear friends, business partners, on this occasion I would like to thank you for cooperation, which I believe we will continue to develop and together we will manage all the tasks awaiting us. The market operator is ready to provide you with all the services in the shortest time possible and in the best possible quality also in the future.

I would like to thank all of our employees who, with great invention, professionalism and their above-standard work commitment perfectly managed all the tasks that the year 2023 brought to them.

I look forward to our further cooperation in the years to come.

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 zahájila společnost 1. 1. 2002. Původní obchodní název společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., byl v roce 2009 změněn na OTE, a.s., v souvislosti s rozšířením činností o oblast plynárenství. Základní kapitál společnosti činí 1 000 mil. Kč.

Od počátku výkonu své činnosti OTE plní významnou roli v rámci sektoru energetiky České republiky zejména při zúčtování a finančním vypořádání odchylek, tj. rozdílů mezi sjednaným a skutečně odebraným nebo vyrobeným množstvím elektřiny účastníků trhu s elektřinou, a při organizování krátkodobého trhu s elektřinou. Od roku 2010 zajišťuje OTE obdobné činnosti rovněž v oblasti plynárenství, kde organizuje krátkodobý trh s plynem a zúčtovává a finančně vypořádává odchylky. V roce 2013 společnost rozšířila pole své působnosti o oblast provozní podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

OTE, a.s., (OTE, market operator) was established on 18 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 1 January 2002. The original trade name of the Company - Operátor trhu s elektřinou, a.s. - was changed to OTE, a.s. in 2009 in connection with the expansion of activities into the gas industry. The Company's capital is CZK 1 000 million.

Since the very beginning of its activities, OTE has played an important role in the energy sector of the Czech Republic, particularly in the settlement and financial settlement of imbalances, i.e. differences between the agreed and actual quantities of electricity taken or produced by electricity market participants, and in the organization of the short-term electricity market. Since 2010, OTE has also conducted similar activities in the gas sector, i.e., organizing the short-term gas market and clearing and financially settling imbalances. In 2013, the Company further expanded its scope to include operating support for electricity from renewable sources, secondary sources, high-efficiency combined heat and power generation pursuant to Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources and on Amendments to Certain Acts, as amended.

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 a předávání Ministerstvu průmyslu a obchodu, Energetickému regulačnímu úřadu, provozovateli přenosové soustavy a provozovateli přepravní soustavy alespoň jednou ročně zprávy o budoucí očekávané spotřebě elektřiny a plynu a o způsobu zabezpečení rovnováhy mezi nabídkou a poptávkou elektřiny a plynu,
- 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 výroben 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.

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,
- preparing and submitting to the Ministry of Industry and Trade, the Energy Regulatory Office, the transmission system operator, and the transmission system operator at least once a year a report on the future expected consumption of electricity and gas and on the way to ensure the balance between supply and demand of electricity and gas,
- 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.

V roce 2023 se OTE významně zapojil do opatření na zmírnění dopadů cen elektřiny a plynu dodávaných koncovým spotřebitelům poskytováním personální a systémové podpory při úhradě prokazatelné ztráty a přiměřeného zisku v mimořádné tržní situaci účastníkům trhu s elektřinou nebo plynem dodávajícím elektřinu nebo plyn. Operátorem trhu spravovaná data zároveň pomáhala Energetickému regulačnímu úřadu k ověření údajů z žádostí a poskytnutých podkladů předložených těmito účastníky. Tato podpora bude pokračovat i v roce 2024.

K zajištění činností operátora trhu provozuje společnost informační systém, jehož prostřednictvím jsou mimo jiné realizovány obchodní platformy krátkodobého trhu s elektřinou a krátkodobého trhu s plynem, trhu s nevyužitou flexibilitou, vyhodnocení a vypořádání odchylek subjektů zúčtování na trhu s elektřinou a trhu s plynem, systém výplaty podpory podporovaným zdrojům energie a systém pro vydávání a evidenci záruk původu. V souvislosti s rozvojem trhu s energiemi a nově vznikajícími technickými a legislativními požadavky na fungování informačního systému operátora trhu byla a je jeho infrastruktura průběžně posilována a doplňována novými navazujícími funkcemi.

Tyto činnosti jsou podle energetického zákona vykonávány jako činnosti regulované.

Od roku 2004 se společnost OTE dle zákona č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů stala 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 a novelou zákona č. 253/2008 Sb., o některých opatřeních proti legalizaci výnosů z trestné činnosti a financování terorismu, ve znění pozdějších předpisů od roku 2015 také do role povinné osoby pro kontrolu transakcí s emisními povolenkami.

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

In 2023, OTE was significantly involved in measures to mitigate the impact of electricity and gas prices supplied to end consumers by providing personnel and system support in the payment of demonstrable loss and reasonable profit in the extraordinary market situation to electricity and gas market participants supplying electricity or gas. The data managed by the market operator, at the same time, helped the Energy Regulatory Office to verify data from requests and documents submitted by these participants. This support will also continue in year 2024.

In order to ensure the activities of the market operator, the Company operates an information system through which, among other things, the trading platforms of the short-term electricity market and the short-term gas market, the market with unused flexibility, the evaluation and settlement of imbalances of balance responsible parties on the electricity and gas markets, the system for subventions payments related to supported energy sources and the system for issuing guarantees of origin are implemented. In the context of the energy market development and emerging technical and legislative requirements for the operation of the Central Market Operator System, its infrastructure has been and is being continuously updated and supplemented with new downstream functions.

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

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 and 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 also into 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.



OBNOVITELNÉ ZDROJE

Prostřednictvím procesu uplatnění záruk původu byl transparentně garantován původ přibližně 4 072 GWh elektřiny vyrobené z obnovitelných nebo nízkoemisních zdrojů a spotřebované v ČR.

RENEWABLE SOURCES

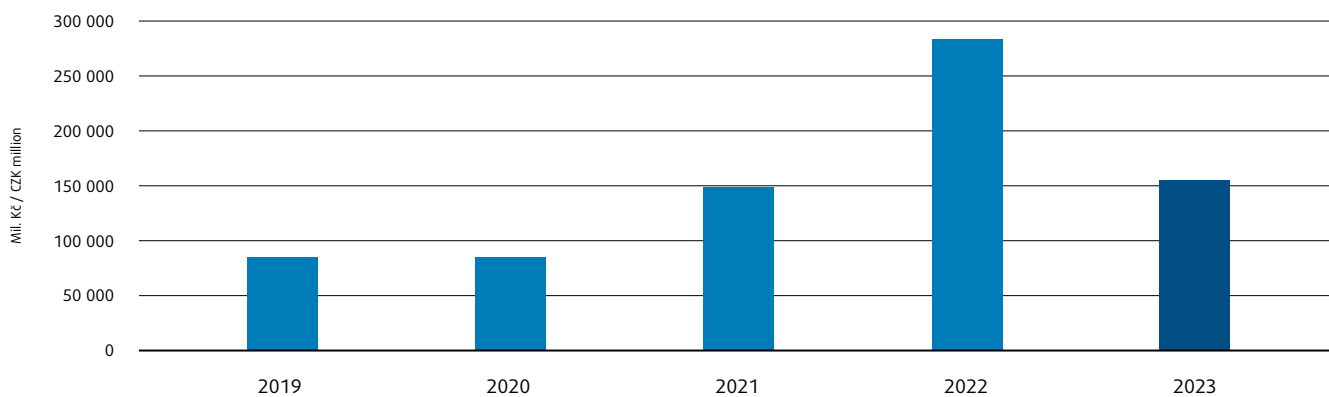
Through the process of cancelling guarantees of origin, the origin of approximately 4,072 GWh of electricity generated from renewable sources and consumed in the Czech Republic was transparently guaranteed.

Finanční a provozní ukazatele

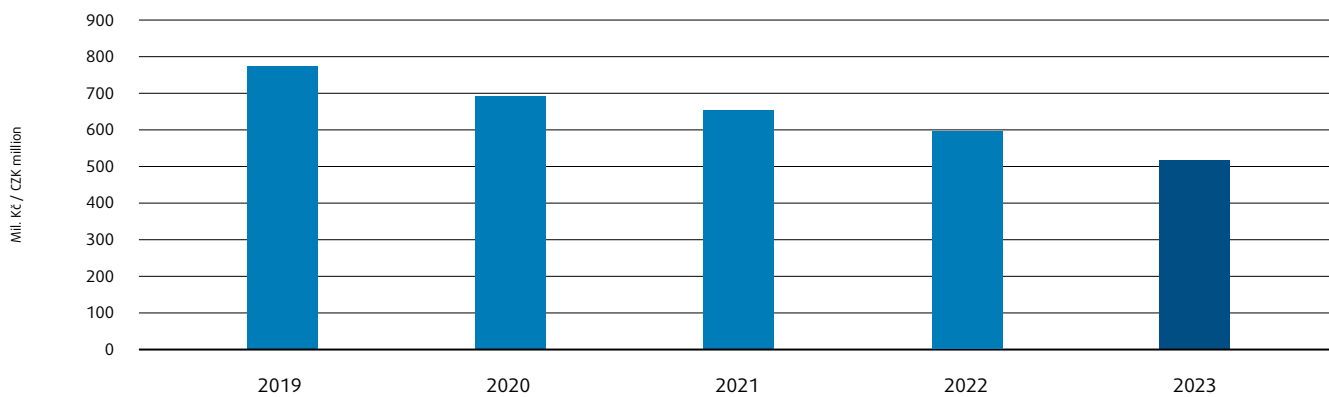
Financial and Operating Indicators

Tis. Kč / TCZK	2023	2022	2021	2020	2019
AKTIVA NETTO (PASIVA) CELKEM / TOTAL NET ASSETS (LIABILITIES)	29 878 414	33 738 928	27 041 840	18 368 359	16 996 336
Dlouhodobý majetek (netto) / Fixed assets (net)	191 885	77 808	39 634	30 769	55 822
Oběžná aktiva (netto) / Current assets (net)	20 580 941	33 646 271	26 871 155	18 170 572	16 688 426
Ostatní aktiva (netto) / Other assets (net)	9 105 588	14 849	131 051	167 018	252 088
Vlastní kapitál / Equity	1 134 438	1 176 085	1 089 201	855 414	855 773
z toho: / of which:					
Základní kapitál / Registered capital	1 000 000	500 000	500 000	500 000	500 000
Cizí zdroje / Liabilities	19 090 202	31 226 221	25 125 153	16 744 349	15 267 413
Ostatní pasiva / Other liabilities	9 653 774	1 336 622	827 486	768 596	873 150
VÝNOSY CELKEM / TOTAL REVENUES	156 381 367	282 296 850	148 794 907	82 706 467	83 097 585
z toho: / of which:					
Tržby z prodeje služeb / Revenues from sale of services	511 848	596 413	655 069	692 464	780 371
Výnosy z odchylek a krátkodobého trhu / Revenues from imbalances and short-term market	128 465 949	238 710 836	103 186 985	35 625 781	36 400 853
Výnosy podpory OZE / Revenues from support of renewable energy sources	25 552 362	39 235 181	43 462 943	45 611 547	45 538 601
NÁKLADY CELKEM BEZ DANĚ Z PŘÍJMŮ / TOTAL EXPENSES WITHOUT INCOME TAX	156 420 297	282 184 947	148 503 753	82 702 324	83 002 337
z toho: / of which:					
Náklady z odchylek a krátk. trhu / Expenses on imbalances and short-term market	128 432 922	238 668 497	103 169 656	35 620 751	36 396 294
Náklady podpory OZE / Expenses from support of renewable energy sources	25 403 417	39 214 981	43 462 943	45 611 547	45 539 127
Provozní náklady / Operating expenses	694 570	648 236	390 753	694 664	724 571
z toho: / of which:					
Spotřeba materiálu, energií a služeb / Consumption of materials, energy and services	221 598	210 386	206 758	191 524	209 101
Osobní náklady / Personnel expenses	119 429	102 631	102 811	92 497	87 149
Odpisy / Amortization/depreciation	33 889	20 658	19 397	69 044	79 437
Finanční náklady / Financial expenses	1 889 388	3 653 233	1 480 401	775 362	342 345
Provozní výsledek hospodaření / Operating profit/loss	9 834	23 863	292 694	23 251	85 220
Výsledek hospodaření před zdaněním / Profit/loss before taxes	-38 930	111 903	291 154	4 143	95 248
Výsledek hospodaření za účetní období / Profit/loss for the year	-41 518	89 240	235 044	786	77 037
VYBRANÉ FINANČNÍ UKAZATELE / SELECTED FINANCIAL INDICATORS					
Běžná likvidita / Current liquidity	108 %	108 %	107 %	110 %	111 %
Rentabilita vlastního kapitálu / Return on equity	-4 %	8 %	22 %	0 %	9 %
Evidenční stav pracovníků / Recorded headcount	77	74	70	67	67

Celkové výnosy v letech 2019-2023 v mil. Kč
Total revenues 2019-2023 (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 2023 byl i v návaznosti na události v předchozím období stále významně ovlivněn bezprecedentním nárůstem cen komodit elektřiny a plynu včetně ceny povolenky na emise skleníkových plynů. Částečně se na zmírnění negativních dopadů tohoto nárůstu projevilo přijímání legislativních opatření na národní a unijní úrovni ke zmírnění dopadů vysokých cen elektřiny a plynu na koncové odběratele. Tato opatření s významnou účastí operátora trhu se pozitivně projevila nejen u koncových odběratelů, ale i na straně jejich dodavatelů.

Mezi významné události z pohledu činnosti operátora trhu v roce 2023 lze zejména řadit:

Roční objemy obchodů na krátkodobých trzích udržely v roce 2023 svůj růst a dosáhly nových ročních maxim

Na krátkodobých trzích s elektřinou organizovaných operátorem trhu se v roce 2023 zobchodovalo 31,52 TWh elektřiny, což činí cca polovinu tuzemské netto spotřeby. Zobchodovalo se tak meziročně o 7,1 % více elektřiny než v roce 2022 a nejvíce elektřiny od doby zahájení obchodování na platformách OTE.

Na vnitrodenním trhu s plynem organizovaném operátorem trhu se zobchodovalo 4,87 TWh plynu a překonal se tak rok 2022 o 10,2 %. Zároveň bylo dosaženo nejvíce zobchodovaného plynu v historii této platformy. Po turbulentní nestandardní situaci cenových šoků v roce 2022 došlo v uplynulém roce na trzích k poklesu cen, a i snížení jejich volatility.

Na denním trhu (DT) s elektřinou bylo zobchodováno 25,92 TWh, což je o 6,6 % více než v roce 2022 (24,31 TWh). Průměrná cena obchodů v roce 2023 na denním trhu s elektřinou (BaseLoad) byla 100,79 EUR/MWh. Oproti roku 2022 se jedná o meziroční pokles průměrné ceny o 59,3 %, což se přibližuje k cenové hladině roku 2021, ale stále vyšší než v období před rokem 2021. Maximální hodinová cena DT dosáhla hodnoty 444,02 EUR/MWh ve 20. hodině dne

The year 2023 was, following the events in the previous period, still significantly affected by the unprecedented increase in electricity and gas commodity prices, including the price of greenhouse gas allowances. The adoption of legislative measures at the national and EU level to mitigate the impact of high electricity and gas prices on the end consumers partially defused the negative effects of this increase. These measures, with the significant participation of the market operator, have had a positive effect not only on the side of the end consumers but also on the side of their suppliers.

Among the noteworthy events in 2023 from the market operator's view are:

Annual trading volumes in short-term markets have maintained their growth throughout 2023 and reached new annual maximums

Electricity on short-term electricity markets organized by the market operator was in 2023 traded in the amounts of 31.52 TWh, which corresponds to approximately half of the domestic net consumption. It was a year-on-year increase of 7.1 % of electricity than in year 2022 and the most electricity since the beginning of trading on OTE platforms.

The traded volumes on the intraday gas market organized by the market operator were in the amounts of 4.87 TWh and thus exceeded year 2022 by 10.2 %. This means that the most traded gas in the history of this platform was achieved. After the turbulent non-standard situation of price shocks in 2022, there was decrease in prices in the markets in the past year, as well as reduction in their volatility.

25.92 TWh was traded on the day-ahead electricity market, which is 6.6 % more than in year 2022 (24.31 TWh). The average price of trades in 2023 on the day-ahead electricity market (BaseLoad) was 100.79 EUR/MWh. Compared to 2022, this represents a 59.3% year-on year decrease in the average price, which is close to the 2021 price level, but still higher than the pre-2021 period. The maximum hourly price of DT

11. 9. 2023, maximální denní BL byl 203,11 EUR/MWh dne 24. 1. 2023. Minimální hodinová cena denního trhu dosáhla hodnoty -68,54 EUR/MWh ve 14. hodině dne 28. 5. 2023. Minimální denní BL byl ve výši 0,78 EUR/MWh dne 24. 12. 2023. V roce 2023 bylo na denním trhu dosaženo nejen maximální roční zobchodované množství, ale i maximální denní zobchodované množství ve výši 113,96 GWh pro den dodávky 4. 4. 2023.

Na vnitrodenním trhu s elektřinou bylo v roce 2023 zobchodováno 5,60 TWh elektřiny, což je nárůst o 8,8 % oproti roku 2022, kdy bylo zobchodováno 5,11 TWh. Vážený průměr cen obchodů v roce 2023 na vnitrodenním trhu s elektřinou byl 105,54 EUR/MWh. Oproti roku 2021 (241,21 EUR /MWh) se jedná o meziroční pokles průměrné ceny o 56,2 %. Maximální hodinový vážený průměr cen na vnitrodenním trhu dosáhl hodnoty 617,87 EUR/MWh (při maximální ceně obchodu 992,13 EUR/MWh), a to ve 20. hodině dne 11. 9. 2023, a byla to i maximální cena obchodu v rámci roku 2023.

Zobchodované množství na vnitrodenním trhu s plynem v roce 2023 ve výši 4,87 TWh představovalo meziroční nárůst o 10,2 % oproti roku 2022, ve kterém účastníci trhu uzavřeli obchody o objemu 4,42 TWh. Vážený průměr cen obchodů v roce 2023 na vnitrodenním trhu s plynem byl 43,76 EUR/MWh, což je pokles vážené ceny plynu o 60,2 % oproti roku 2022 (109,94 EUR/MWh).

K 31. 12. 2023 mělo přístup na krátkodobé trhy s elektřinou 144 účastníků trhu a na krátkodobý trh s plynem 133 účastníků.

Integrační aktivity společnosti na trhu s elektřinou

Společnosti ČEPS a OTE společně s organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav členských států EU a Norska pokračovali i v roce 2023 v úspěšné spolupráci v rámci propojeného jednotného denního trhu s elektřinou (SDAC) a jednotného vnitrodenního trhu s elektřinou (SIDC). S cílem dalšího rozvoje integrace trhů s elektřinou se práce v roce 2023 zaměřovaly na diskuse o připojení zemí mimo Evropskou unii (např. Balkánské země, Ukrajina), rozšíření obchodních platform o vnitrodenní aukce (v rámci SIDC) a přechod na 15minutovou obchodní periodu v rámci SDAC, jejíž plná podpora je očekávána od prvního kvartálu roku 2025.

Oceněním společnosti a jejich zaměstnanců v oblasti mezinárodních a integračních aktivit byla skutečnost, že předseda představenstva společnosti Michal Puchel byl zvolen členem představenstva asociace EUROPEX sdružující

reached 444.02 EUR/MWh at 20:00 on 11th September 2023; the maximum daily BL was 203.11 EUR/MWh on 24th January 2023. The minimum hourly price of the daily market reached the value of -68.54 EUR/MWh at 14:00 on 28th May 2023. The minimum daily BL was 0.78 EUR/MWh on 24th December 2023. In 2023, not only the annual maximum quantity traded was reached on the daily market, but also the maximum daily traded quantity of 113.96 GWh for the delivery day 4th April 2023.

In 2023, 5.60 TWh of electricity was traded on the intraday electricity market, which is 8.8% increase compared to year 2022, when 5.11 TWh was traded. The weighted average price of trades in 2023 on the intraday electricity market was 105.54 EUR/MWh. Compared to year 2021 (241.21 EUR /MWh) this represents a 56.2% decrease in the average price. The maximum hourly weighted average of prices on the intraday market reached 617.87 EUR/MWh (at the maximum trade price of 992.13 EUR/MWh), at 20:00 on 11th September 2023 and it was at the same time the maximum trade price in 2023.

The traded volume of the intraday gas market in 2023 of 4.87 TWh represented a year-on-year increase by 10.2 % compared to the previous year, in which market participants closed deals in the volume of 4.42 TWh. The weighted average price of trades in 2023 on the intraday gas market was 43.76 EUR/MWh, which represents a 60.2% decrease in weighted gas price compared to 2022 (109.94 EUR/MWh).

As of 31st December, 2023, 144 market participants had access to the short-term electricity markets and 133 market participants to the short-term gas market.

The Company's integration activities in the electricity market

ČEPS and OTE, together with market operators and TSOs of EU Member States and Norway, followed up also in year 2023 on the successful cooperation within the Single Day-Ahead Coupling (SDAC) and Single Intraday Coupling (SIDC). With the aim of further development in the integration of electricity markets, work in 2023 focused on discussion on the connection 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 was the fact that the chairman of the Company's board of directors Michal Puchel has been elected a member of the board of directors of the EUROPEX association, which unites European stock exchanges and market operators. Our colleague Ondřej Maca, the head of the Market

evropské burzy a operátory trhů. Náš kolega Ondřej Máca, který je vedoucím odboru Rozvoj trhu, byl potvrzen v prestižní funkci předsedy řídicího výboru NEMO IDSC a funkci spolupředsedajícího výboru Market Coupling Steering Committee (MCSC), který zastřešuje celý projekt propojení trhů s elektřinou. Kolega Lajos Valent byl určen vedoucím pracovních skupin Governance, které spadají pod řídicí výbory NEMO Committee a Market Coupling Steering Committee.

Operátor trhu odebrá pouze zelenou elektřinu

Odpovědný přístup k životnímu prostředí, ochrana klimatu a udržitelný rozvoj jsou stále klíčové strategické cíle operátora trhu, kdy i v roce 2023 podporoval výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů nákupem tzv. zelené elektřiny certifikované uplatněnými zárukami původu. OTE je společností, která dlouhodobě a proaktivně přistupuje k ochraně klimatu. Respektuje a uznává etický a udržitelný způsob podnikání a svými sociálně odpovědnými aktivitami přispívá ke zlepšení životního prostředí.

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 žádosti účastníků trhu s elektřinou nebo plynem dodávajících elektřinu nebo plyn u 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. Celkově se jednalo o finanční prostředky ve výši cca 48 miliard Kč na měsíční kompenzace poskytované na dodávku elektřiny a plynu za stanovené ceny za rok 2023 a 14 miliard Kč na kompenzace poskytované na dodávku elektřiny a plynu na ztráty za stanovené ceny.

Ve čtvrtém čtvrtletí roku 2023 a na začátku roku 2024 se společnost intenzivně připravovala na svou roli v oblasti závěrečného vypořádání měsíčních kompenzací, tj. vypořádání rozdílů mezi kompenzacemi za stanovené období a celkovými zálohami obchodníků s elektřinou nebo plynem, které proběhne v průběhu roku 2024, případně v první polovině 2025.

Development Department, has been re-appointed to the prestigious position of Chairman of the Steering Committee NEMO 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 has appointed the head of the Governance working groups falling under the NEMO Committee and the Market Coupling Steering Committee.

The market operator only takes green electricity

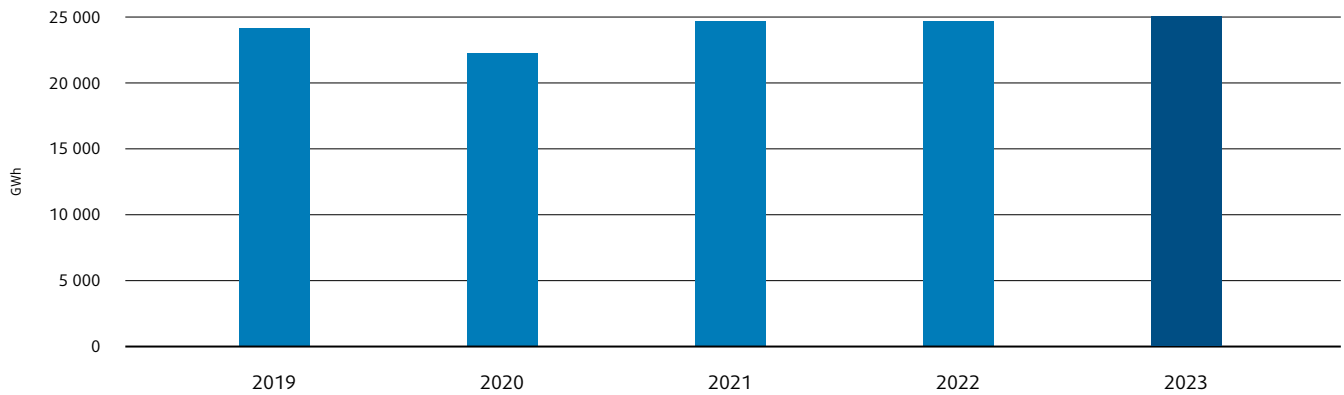
Environmental responsibility, climate protection and sustainable development are still key strategic objectives of the market operator, who also in 2023 promoted the generation of electricity from renewable sources by purchasing so-called green electricity certified by the guarantees of origin. OTE is a company with a long-term and proactive approach to climate protection. It respects and recognizes ethical and sustainable ways of doing business and strives to contribute to improving the environment through its socially responsible activities.

Price compensation

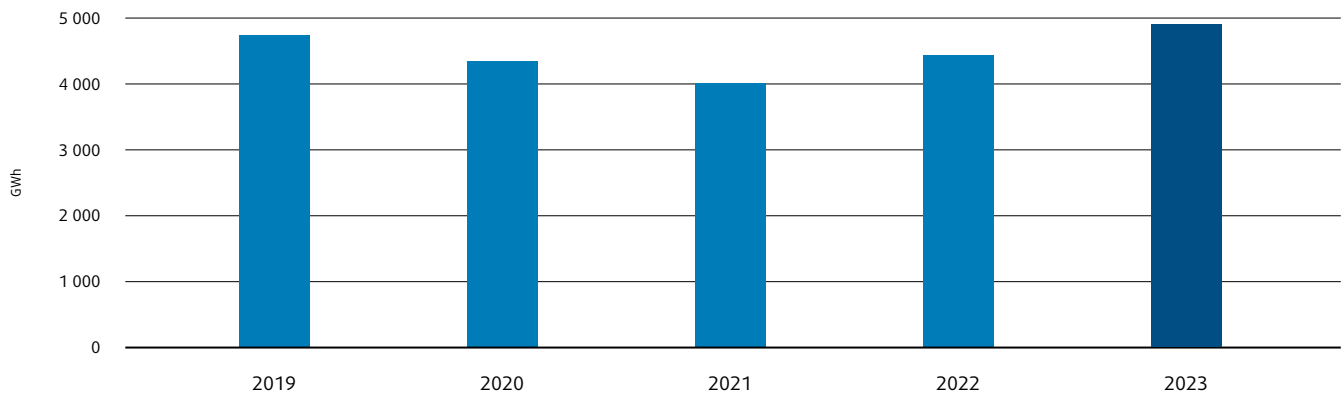
Based on the Act No 458/2000 Coll., On Business Conditions and the Performance of State Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts (Energy Act), as amended by later legislation, specifically according to Section § 19f of this Act and relevant government implementing regulations, the market operator 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. In total, these were funds in the total amount of approximately 48 billion CZK for monthly compensation provided for the supply of electricity and gas at set prices for year 2023 and 14 billion CZK for compensation provided for the supply of electricity and gas for losses given by the set prices.

In the fourth quarter of 2023 and at the beginning of year 2024 the Company has been intensively preparing for its role in the area of the final settlement of monthly compensations, i.e. the settlement of the differences between the compensations for the specified period and the total advance payments of electricity or gas traders, which will take place in the course of 2024 or, if need be, in the first half of year 2025.

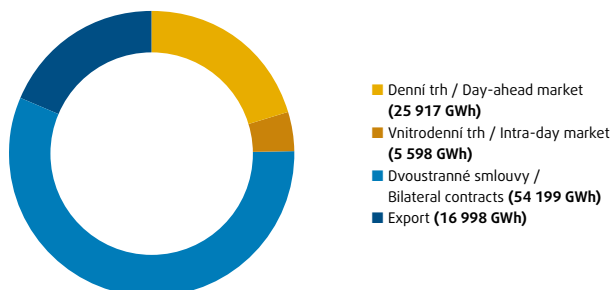
Vypořádané objemy denního trhu s elektřinou 2019–2023 v GWh (vč. přeshraničních toků z DT)
Settled volumes on the day-ahead electricity market 2019–2023 (GWh) (incl. cross-border flows on DM)



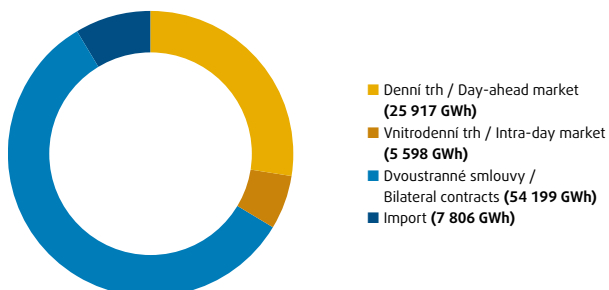
Vypořádané objemy vnitrodenního trhu s plynem 2019–2023 v GWh
Settled volumes of intraday gas market 2019–2023 (GWh)



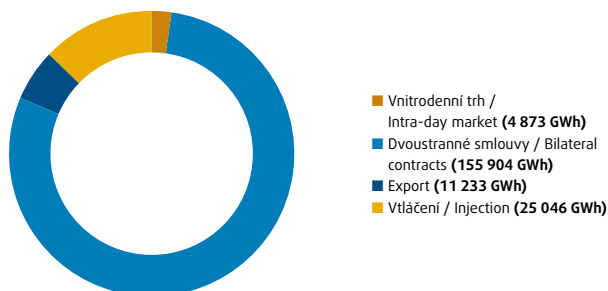
Struktura registrovaných objemů elektřiny v GWh v roce 2023 - prodej Structure of registered electricity sales in 2023 (GWh)



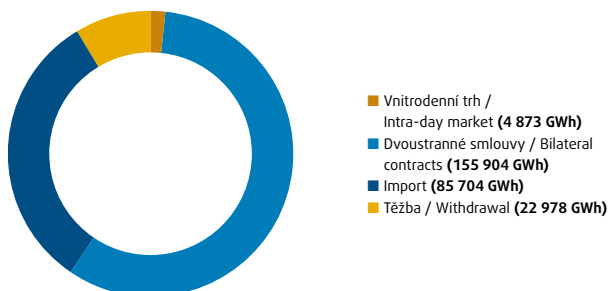
Struktura registrovaných objemů elektřiny v GWh v roce 2023 - nákupy Structure of registered electricity purchases in 2023 (GWh)



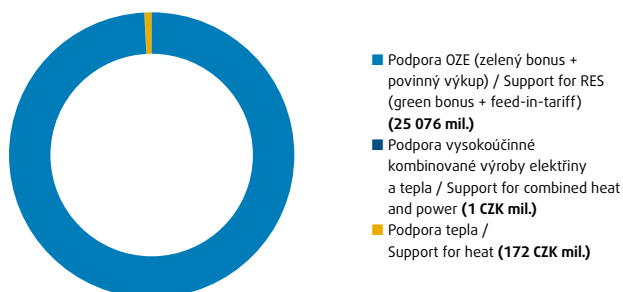
Struktura registrovaných objemů plynu v GWh v roce 2023 - prodej Structure of registered gas sales in 2023 (GWh)



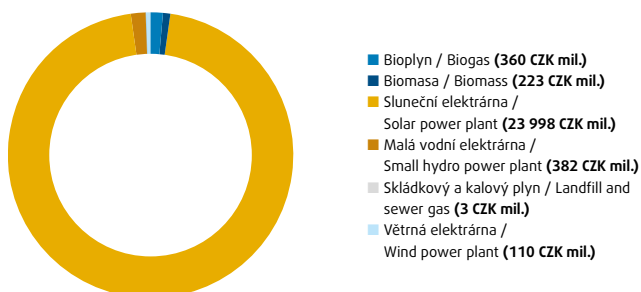
Struktura registrovaných objemů plynu v GWh v roce 2023 - nákupy Structure of registered gas purchases in 2023 (GWh)



Struktura vyplacené podpory elektřiny a tepla v roce 2023 v mil. Kč Structure of support paid for electricity and heat in 2023 (CZK million)



Struktura vyplacené podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů energie v roce 2023 v mil. Kč Structure of support paid for electricity from renewable energy sources in 2023 (CZK million)



REGISTROVANÉ ZDROJE

Prostřednictvím procesu uplatnění záruk původu byl transparentně garantován původ přibližně 4 072 GWh elektřiny vyrobené z obnovitelných nebo nízkoemisních zdrojů a spotřebované v ČR.

REGISTERED SOURCES

Through the process of cancelling guarantees of origin, the origin of approximately 4,072 GWh of electricity generated from renewable sources and consumed in the Czech Republic was transparently guaranteed.



Očekávaný vývoj, cíle a záměry

Expected development, goals and objectives

Rozvoj trhu s elektřinou a plynem, 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 očekávané změny fungování trhu s elektřinou a plynem v celé Evropské unii, tedy i v České republice. V těchto změnách se stále významně projevuje geopolitická situace ovlivněná ruskou invazí na Ukrajinu a v této souvislosti i růst cen jednotlivých energetických komodit. V tomto kontextu byla pro operátora trhu výzvou v uplynulém období přijímaná legislativa s cílem pomoci spotřebitelům, kde hraje operátor trhu a jeho systém v mnoha oblastech nenahraditelnou roli. Zde se značně osvědčuje léty budovaný robustní systém operátora trhu a znalosti a zkušenosti jednotlivých zaměstnanců. Kontinuální rozvoj IT technologií a posilování personální základny je dlouhodobě budovanou strategií společnosti. Provozní a kybernetická bezpečnost je dalším faktorem pro naplňování potřeb dynamicky rostoucích trhů s elektřinou a plynem. Přípravovaná krizová opatření a oznámená reforma trhu spolu s rozšířením fungování trhu s povolenkami bude výzvou pro další rozvoj činností operátora trhu i trhu s elektřinou a trhu s plynem samotnými.

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

Pro trh s elektřinou

- 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),
- směrnice evropského parlamentu a rady 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů (RED II),

Developing the electricity and gas markets, 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 expected changes in the functioning of the electricity market throughout the European Union, including the Czech Republic. These changes are still heavily affected by the geopolitical situation influenced by the Russian invasion to Ukraine, and the associated increase in the prices of individual energy commodities. In this context the market operator had to tackle the challenge in the new legislation with the goal of helping consumers, where the market operator and its system play an irreplaceable role in many regards. Here the time-tested and robust market operator system and the knowledge and experiences of individual employees truly shine. The continuous development of IT technologies and strengthening of personnel base are the long-term strategies of the Company. Operational and cyber security is another factor in meeting the needs of the dynamically growing electricity and gas markets. Future emergency measures and an announced market reform along with expanded functioning of the allowance market will be a challenge for further development of market operator activities and activities of the gas market itself.

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

For the 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),
- 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),

- 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,
- návrh NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY, kterým se mění nařízení (EU) 2019/943 a (EU) 2019/942 a směrnice (EU) 2018/2001 a (EU) 2019/944 s cílem zlepšit uspořádání trhu Unie s elektřinou,
- návrh NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY, kterým se mění nařízení (EU) 1227/2011 a (EU) 2019/942 s cílem zlepšit ochranu Unie před manipulací s trhem na velkoobchodním trhu s energií.

Pro trh s plynem

- 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,
- návrh NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY, kterým se mění nařízení (EU) 1227/2011 a (EU) 2019/942 s cílem zlepšit ochranu Unie před manipulací s trhem na velkoobchodním trhu s energií.

Přestože tyto výše uvedené zásadní dokumenty dávají určitou představu o budoucím fungování trhu s elektřinou a plynem v ČR, stěžejní pro OTE je také jejich transpozice do národních legislativních předpisů.

- 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,
- draft of the REGULATION OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL amending EU Regulations 2019/943 and 2019/942 and EU Directives 2018/2001 and 2019/944 with the aim of improving the organization of the Union electricity market,
- draft of the REGULATION OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL amending EU Regulations 1227/2011 and 2019/942 with the aim of improving the Union's protection against market manipulation in the wholesale energy market.

For the 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,
- draft of the REGULATION OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL amending EU Regulations 1227/2011 and 2019/942 with the aim of improving the Union's protection against market manipulation in the wholesale energy market.

Although the above-mentioned key documents give some idea of the future functioning of the electricity and gas markets in the Czech Republic, their transposition into national legislation is crucial for OTE.

Pro další směřování trhu s elektřinou a trhu s plynem budou určující nejen v roce 2023 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., o podporovaných zdrojích energie. 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 dají 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 nakonec 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 opatření na ochranu konečných zákazníků před vysokými cenami energií,
- implementace změn plynoucích z úpravy národní a evropské legislativy a síťových kodexů,
- vytvoření jednotného trhu s elektřinou,
- implementace 15minutového vyhodnocovacího a zúčtovacího intervalu v elektřině,
- vytvoření jednotného trhu s plynem,
- implementace inteligentního měření elektřiny a plynu,
- řešení sdílení elektřiny,
- změny spojené s evidencí a výplatou provozní podpory,
- rozšíření funkcionalit v oblasti správy a vydávání záruk původu a evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě.

The following, in 2023 already adopted amendments, as well as upcoming amendments of Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and State Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Some Acts (Energy Act), will be determining for the next directions of the electricity and gas markets. Another notable change (not only for the market operator) is the above-mentioned amendment to Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources. These changes are also 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 measures for the protection of end customers from high energy prices,
- implementation of changes resulting from the modification of national and European legislation and network codes,
- creating a single electricity market,
- implementation of a 1 5-minute evaluation and settlement interval in electricity,
- creating a single gas market,
- implementation of smart metering of electricity and gas,
- electricity sharing solution,
- changes associated with registration and payment of operational support,
- expanding the functionalities in the area of administration and issuance of Guarantees of origin and registration of the fulfilment of the use of renewable energy sources in transport.

Opatření na ochranu konečných zákazníků před vysokými cenami energií

Rok 2024 bude z pohledu činnosti operátora trhu významně ovlivněn legislativními povinnostmi zajistit plnění úkolů společnosti v souvislosti s vládními opatřeními § 19f energetického zákona proti energetické krizi, konkrétně roli operátora trhu při kompenzacích poskytovaných na dodávku elektřiny a plynu za stanovené ceny a při kompenzacích poskytovaných na dodávku elektřiny a plynu na ztráty za stanovené ceny. Činnosti v roce 2024 se v tomto ohledu budou zaměřovat na závěrečné vypořádání měsíčních kompenzací, tj. na vypořádání rozdílu mezi kompenzacemi za stanovené období a celkovými zálohami obchodníků s elektřinou nebo plynem. Zaměstnanci OTE a představenstvo společnosti se aktivně účastní jednání pracovních skupin a předkládají návrhy řešení tak, aby byl zajištěn hladký průběh výplaty kompenzací. Konkrétní rámec úloh operátora trhu konkretizují schválená nařízení vlády k výkonu plnění § 19f energetického zákona.

Jedná se o:

- nařízení vlády č. 463/2022 Sb., o stanovení cen elektřiny a plynu v mimořádné tržní situaci dodávaných na ztráty v distribučních soustavách a o kompenzacích poskytovaných na dodávku elektřiny a plynu na ztráty za stanovené ceny, ve znění pozdějších předpisů,
- nařízení vlády č. 5/2023 Sb., o kompenzacích poskytovaných na dodávku elektřiny a plynu za stanovené ceny, ve znění pozdějších předpisů.

Zároveň bude v roce 2024 pokračovat příjem a zpracování informací od jednotlivých obchodníků s elektřinou o výši příspěvku zohledněného pro každé odběrné místo zákazníka v domácnosti v rámci vypořádání plateb tzv. úsporného tarifu, tj. příspěvku na elektřinu podle § 11r energetického zákona, vyplaceného v září 2022. Obchodník s elektřinou je povinen dle § 4 nařízení vlády č. 262/2022 Sb., o příspěvku na úhradu nákladů za energie, předat operátorovi trhu do 31. května 2024 pro odběrná místa zákazníků v domácnosti informaci o výši příspěvku zohledněného pro každé odběrné místo zákazníka v domácnosti.

Measures for the protection of end customers from high energy prices

In terms of market operator's activities, the year 2024 will be influenced by legislative responsibilities to ensure the fulfilment of the Company's duties tasks in the context of government measures in Section 19f of the Energy Act to counter the energy crisis, specifically the role of the market operator in compensations provided for the supply of electricity and gas at the set prices and in compensations provided for the supply of electricity and gas for losses at set prices. In this regard, activities in 2024 will be focused on the final settlement of monthly compensations, i.e. the settlement of the difference between the compensations for the specified period and the total advances received by of electricity or gas traders. OTE employees and the Company's board of directors actively participate in working group meetings and submit proposals for solutions in order to ensure the smooth progress of compensation payments. The specific framework of the tasks of the market operator is specified in the approved government regulations for the implementation of § 19f of the Energy Act.

This includes:

- government Regulation No. 463/2022 Coll., On Electricity and Gas Prices in Extraordinary Market Situations Supplied for Losses in Distribution Systems and Compensations Granted for the Supply of Electricity and Gas for Losses at Specified Prices, as amended,
- government Regulation No. 5/2023 Coll., On Compensations Granted for the Supply of Electricity and Gas at Specified Prices, as amended.

At the same time, in 2024, information will continue to be received and processed from individual electricity traders on the amount of contribution taken into account for each customer's household offtake, point as part of the settlement of payments within the so-called energy-saving tariff, i.e. the electricity contribution according to § 11r of the Energy Act, paid in September 2022. The electricity trader is obliged – according to § 4 of Government Regulation No 262/2022 Coll., On the Energy Cost Contribution – to provide the market operator with information on the contribution taken into account for each household customer outlet by 31st May, 2024.

Jednotný trh s elektřinou

Spolupráce na tvorbě jednotného trhu s elektřinou je jednou ze zásadních priorit operátora trhu po více než 10 let od doby prvního propojení česko-slovenského denního trhu s elektřinou v roce 2009. Je dlouhodobě prokázáno, že propojení národních trhů s elektřinou formou implicitní alokace kapacit přispívá ke zlepšení tržních podmínek obchodu s elektřinou zejména v participujících zemích, 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.

Úspěšně dokončená integrace denního trhu s elektřinou v roce 2021 a vnitrodenního trhu s elektřinou v roce 2022 neznamená konec aktivit v této oblasti. V časovém rámci vnitrodenního trhu s elektřinou pokračují práce na implementaci vnitrodenních aukcí v souladu s rozhodnutím Agentury pro spolupráci energetických regulačních orgánů (ACER) č. 1/2019. Nově zaváděné vnitrodenní aukce zásadním způsobem doplní dnes probíhající kontinuální obchodování. Nemalé úsilí je dále věnováno analýze přechodu na výpočet přeshraničních kapacit metodou flow-based v rámci vnitrodenního trhu a zohlednění ztrát na stejnosměrných linkách.

V roce 2023 proběhla aktivní diskuse o zapojení států mimo EU do jednotného trhu s elektřinou, a to na základě mezinárodní dohody uzavřené mezi EU a těmito státy. Tomuto rozšíření však musí nezbytně předcházet implementace vybraných legislativních změn ze strany těchto zemí.

Uvidíme, do jaké míry se pak projeví změny v rámci připravované novely nařízení CACM a celková reforma trhu, kterou Evropská komise plánuje v rámci dokončované úpravy Electricity Market Design. Společnost OTE je aktivním účastníkem příslušných konzultačních procesů jak svým vlastním jménem, tak prostřednictvím asociace Europex a uskupení NEMO Committee.

Výsledky na krátkodobých trzích s elektřinou potvrzují i přes turbulenci roku 2022 jejich význam pro účastníky trhu a udržení stabilního tržního prostředí. Je nutno zdůraznit, že tyto trhy obstály svou spolehlivostí také v situaci charakterizované bezprecedentním nárůstem cen v celé Evropě a strukturálními změnami na trzích doprovázenými někde i ukončením činnosti obchodníků. Objem obchodů na

Single electricity market

Cooperation in the creation of the single electricity market has been one of the market operator's top priorities for more than 10 years since the first coupling of the Czech-Slovak day-ahead electricity market in 2009. It has long been proven that the coupling interconnection 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 volatility on the individual organized day-ahead markets and, last but not least, to the efficient use of cross-border line 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 successful integration of the day-ahead electricity market in 2021 and the intraday electricity market in 2022 does not mean an end of these activities. In the timeframe of the intraday electricity market, we continue our work on implementing intraday auctions in accordance with the Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) No. 1/2019. The newly introduced intraday auctions will significantly complement the ongoing continuous trading. Considerable effort is also devoted to the analysis of the transition to the calculation of cross-border capacities using the flow-based method within the intraday market and to consideration of losses on direct current lines.

In 2023, there was an active discussion about the involvement of non-EU countries in the single electricity market, on the basis of the international agreement concluded between the EU and these countries. However, this expansion must necessarily be preceded by the implementation of the selected legislative changes by these countries.

We shall see how great the changes in terms of the future CACM regulation amendment and overall potential market reform planned by the European Commission as part of Electricity Market Design will be. OTE is an active participant in relevant consulting processes both in name and through the Europex association and the NEMO Committee.

The results on short-term electricity markets confirm, despite the turbulent year 2022, their importance for market participants and for maintaining a stable market environment. It cannot be ignored that these markets have stood their ground thanks to their reliability in the face of the unprecedented price increase across entire Europe and structural changes on markets sometimes

krátkodobých trzích s elektřinou dosahuje stále vysokých hodnot, kde objem elektřiny obchodovaný na krátkodobých trzích s elektřinou i v roce 2023 odpovídal téměř polovině tuzemské netto spotřeby. Nejen proto operátor trhu věnuje velkou pozornost nezbytnému rozvoji tržních platform jak obchodovaných produktů, tak uživatelských aplikací. Obchodování prostřednictvím aplikace dostupné pro mobilní zařízení s operačním systémem Android nebo iOS je nyní standardem vnitrodenního trhu s elektřinou i vnitrodenního trhu s plynem.

Implementace 15minutového zúčtovacího intervalu v elektřině

Na činnost operátora trhu má z titulu jeho funkce významný dopad i další ze sítových kodexů nařízení EK 2017/2195 ze dne 23. 11. 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice. Toto nařízení vytváří tlak na sjednocování pravidel v oblasti regulace elektrizačních soustav včetně úprav ve výpočtu, zúčtování odchylek a harmonizace zúčtovací periody. Cílem operátora trhu je aktivně monitorovat vývoj diskuzí a tam, kde se to operátora trhu týká, spolupracovat na implementaci tohoto důležitého dokumentu do provozu. Úsilí OTE se zaměřuje na implementaci změn souvisejících s možnými úpravami metodiky zúčtování odchylek a pořizováním regulační energie v souvislosti s postupnou implementací evropských platform na nákup regulační energie. Významné změny v této oblasti byly u operátora trhu zavedeny již od 1. 4. 2022 zejména v oblasti zpracování údajů o regulační energii aktivované prostřednictvím evropských platform MARI a PICASSO a jejich integraci do systému zúčtování odchylek používaného v ČR tak, jak stanovuje vyhláška č. 408/2015 Sb., o pravidlech trhu s elektřinou.

V oblasti naplňování požadavku harmonizace intervalu zúčtování odchylek se operátor trhu intenzivně připravuje na významnou změnu, kdy na trhu s elektřinou v České republice s účinností od 1. 7. 2024 dojde k přechodu na 15minutovou zúčtovací periodu ve vyhodnocování odchylek subjektů zúčtování v elektroenergetice. I přes vynakládané úsilí v oblasti implementace opatření na ochranu konečných zákazníků před vysokými cenami energií, které plně vytěžuje zdroje na straně operátora trhu, musí OTE stále věnovat pozornost a připravovat technické a organizační kroky k tomu, aby byl spolu s účastníky trhu v dostatečném časovém předstihu na tento přechod připraven. Poskytováním relevantních podkladů, potřebné dokumentace a podpory účastníkům trhu ať už formou pravidelných webinářů, na kterých jsou účastníci trhu seznamováni s připravovanými změnami v informačním systému operátora trhu v oblasti přechodu na 15minutový zúčtovací interval či umožněním příslušné změny

followed even by the termination of activities of some traders. The volume of trading on the short-term electricity markets still reaches high numbers where the volume of electricity traded on the short-term electricity markets in 2023 is equivalent to almost half of domestic net consumption. This is not the only reason the market operator is paying close attention to the necessary development of the market platforms themselves, both the products traded and the user applications. Trading via an app available for Android or iOS mobile devices is now a standard in both the intraday electricity and intraday gas markets.

Implementation of the 15-minute settlement period in electricity

Another of the network codes of the EC Regulation 2017/2195 of 23rd November 2017 which lays down a framework guideline for business assurance of power balance in the electricity industry, also has a significant impact on the activities of the market operator due to its function. This regulation creates pressure for the unification of rules in the field of electricity system regulation, including adjustments in the calculation and settlement of imbalances and, in particular, the harmonization of the settlement period. The market operator's objective is to actively monitor the development of the discussions and, where the market operator is concerned, to cooperate in the implementation and of this important document. OTE's efforts are focused on the implementation of changes related to possible adjustments to the imbalance clearing methodology and the procurement of regulating energy in the context of the gradual implementation of the European platforms for the purchase of regulating energy. The major changes in this area have been introduced with the market operator on 1 April 2022, especially in the area of processing data on regulating energy activated through the European platforms MARI and PICASSO and their implementation into the imbalance settlement system used in the Czech Republic as set out in Decree No. 408/2015 Coll., On the Rules of the electricity market.

In the field of meeting the requirement to harmonize the imbalance settlement interval, the market operator has been intensively preparing for the notable change, when in the Czech Republic as of 1st July, 2024; there will be a transition to a 15-minute settlement period in the evaluation of deviations of settlement entities in the electricity industry. Despite the efforts taken in introducing measures to protect end customers from high energy prices, which fully use up resources on the side of the market operator, OTE must continue to focus on and prepare technical and organizational steps to be ready for this transition along with market participants in enough advance. Providing relevant input, required documentation and support to market participants, whether in the form of regular webinars, on which the market participants are introduced to the upcoming changes in the market operator's information system in the area of the

před jejich nasazením do produkčního prostředí nejprve testovat v testovacím prostředí operátora trhu, je nezbytnou podmínkou úspěšného přechodu. Součástí přechodu na 15minutovou periodu zúčtování odchylek je i přechod na výše zmíněnou 15minutovou obchodní periodu u vybraných obchodních platform (vnitrodenní trh a vnitrodenní aukce) a přechod na stanovení jednotné zúčtovací ceny odchylky. Pro denní trh s elektřinou pak bude zásadní, aby byl tento přechod harmonizován v rámci celého SDAC, což lze očekávat začátkem roku 2025.

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. 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, společností NET4GAS) i zahraničí. V roce 2024 bude OTE dokončovat smluvní a provozní rámec pro praktickou aplikaci solidarity v podmínkách ČR. Další vývoj v této oblasti se bude odvíjet od chystaných změn právních předpisů (zejména díky novelizaci nařízení č. 2017/1938) 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. sblížení sektoru elektroenergetiky a plynárenství pro ukládání sezónních 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 nevyjímaje.

15-minute settlement period, or by allowing them to test the relevant changes before they are deployed in the production in the market operator's test environment first, is a necessary condition for the successful transition. Part of the transition to the 15-minute settlement period for the deviations is also the transition to the above mentioned aforementioned 15-minute trading period for selected trading platforms (intraday market and intraday auction) and the transition to the determination of a uniform deviation settlement price. It will then be essential for the daily electricity market that this transition is harmonized within the entire SDAC, which can be expected at the beginning of year 2025.

Single gas market in Europe

Trading on the gas market in each European country has its own specificities 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 their lack during the winter months, clearly shows. One of them is Regulation 2017/1938 of the European Parliament and of the Council concerning measures to safeguard the security of gas supply and repealing Regulation No. 994/2010. 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 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, NET4GAS Company) as well as abroad. In 2024, 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 upcoming changes to legislation (mainly due to the amendment of Regulation No. 2017/1938) or based on 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 bio methane, 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 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.

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 2024 se bude operátor trhu v rámci kodexu sítě pro interoperabilitu věnovat rovněž diskusím se společností NET4GAS na téma upgrade standardu pro výměnu datových zpráv mezi účastníky trhu v plynárenství na celoevropské úrovni, tzv. formátu zpráv EDIGAS. Tento upgrade může mít dopad na obchodníky s plynem a na všechny provozovatele plynové infrastruktury.

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 počátkem roku 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 bilance tohoto zásobníku.

On the part of the European Commission and the group of European regulators, the aim is 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 with the aim of creating 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 2024, the market operator under the Network Code for Interoperability will also devote the time to discussions with NET4GAS Company concerning 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. This upgrade may impact gas traders and all gas infrastructure operators.

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 in order to strengthen the domestic gas market. An amendment to this Decree at the beginning of 2024 set the rules for the operation of a gas storage facility with a cross-border function of SPP Storage, s.r.o. company, within the gas system of the Czech Republic. The role of the market operator will be to evaluate the daily, monthly and annual balances of this reservoir.

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, která 1. 1. 2021 nabyla účinnosti. Na tento časový plán navazují úpravy v dalších legislativních předpisech, zejména ve vyhlášce č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou.

Je nezpochybnitelné, 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.

Zavádění inteligentního měření je nezbytnou podmínkou i pro implementaci tzv. sdílení elektřiny, tedy systému, kdy elektřinu lze nejen odebrat, ale také vyrábět a sdílet s jinými účastníky trhu, a to i mezi různými odběrnými místy napříč Českou republikou. Významně k tomuto systému přispělo i přijetí zákona č. 469/2023 Sb., kterým se mění 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, a další související zákony, na konci roku 2023. Tento zákon zavádí pojmy, jako jsou sdílení a aktivní zákazník, stejně jako roli nového účastníka trhu s elektřinou, a to elektroenergetického datového centra. Právě nastavení komunikace mezi operátorem trhu a tímto nově vznikajícím účastníkem trhu bude také jedním z hlavních témat pro následující období, aby byla včas zajištěna podpora sdílení elektřiny v České republice.

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 number 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, which came into force on 1st January 2021. 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 in particular the possibility of providing flexibility, the creation of independent aggregators, or 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.

The implementation of Smart Metering is also a necessary condition for implementation of 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. The adoption of Act No. 469/2023 Coll., which amends 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, and other related laws, contributed significantly to this system regulations at the end of 2023. This law introduces concepts such as sharing and active customer, as well as the role of a new electricity market participant, namely the electricity data centre. Setting up communication between the market operator and this newly emerging market participant will also be one of the main topics for the following period, in order to ensure timely support of electricity sharing in the Czech Republic.

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.

Zvláštní pozornost OTE aktuálně věnuje kodexu sítě pro interoperabilitu a předávání údajů, 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 z verze 4 na verzi 5.1 používaných v plynárenství. Přechod na vyšší verzi EDIGAS 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.

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

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 from version 4 to version 5.1, used in the gas industry, in cooperation with all market participants. Unfortunately, the migration to the higher version of EDIGAS entails a large number of changes and has to be carefully assessed from a number of aspects (necessity of implementation, level of impact on market participants, costs).

In the electricity market, the discussion on harmonization in the field 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 with regard to 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 nová povinnost provozovat tzv. Evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě.

V oblasti záruk původu přinesla výše uvedená novela rozšíření možností jejich vydávání. Nově 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. Připomeňme, že operátor trhu dosud vydával záruky původu pouze na elektřinu z obnovitelných zdrojů a elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla. Díky novele zároveň mohou žádosti o vydání záruk původu energie žádat i výrobci biometanu, tepla z obnovitelných zdrojů, tepla z jaderného zařízení a vodíku.

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. Zároveň slouží k zaznamenání převodů a využití pohonných hmot vyrobených z obnovitelných zdrojů energie na splnění povinnosti zajištění minimálního podílu biopaliv, pokročilého biometanu a elektřiny z obnovitelných zdrojů energie v dopravě. Představuje také platformu, do níž lze vkládat a v níž lze uchovávat další dokumenty, jak ukládá zákon č.165/2012 Sb., § 47c.

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

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 transportation sector.

In the area of guarantees of origin, the above-mentioned amendment also extends the possibilities of their issuance. From now on, electricity producers are 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. It should be stressed that so far, 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.

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 transportation sector. The new system allows remote entering and storing documents related to sustainability criteria and greenhouse gas emissions, to record the transfer and use of fuels produced from renewable energy sources to meet the obligation to ensure a minimum share of bio fuels, advanced bio methane and electricity from renewable energy sources in transportation sector. It also represents a platform where other documents can be entered and stored, as required by Act No. 165/2012 Coll., § 47c.

The aim of the legislative changes described above is undoubtedly to promote decarbonisation in the electricity, gas and transportation sectors, an effort that OTE has long supported.

INVESTICE

Celkem byly v roce 2023 pořízeny investice ve výši 147 967 tis. Kč. Všechny investiční výdaje byly financovány z vlastních zdrojů společnosti.

INVESTMENTS

In total, investments of CZK 147,967 thousand were acquired in 2023. All capital expenditures were financed from the Company's own resources.

69.928

31.012

12.002

48.991

70.111

Zpráva představenstva

Report of the Board of Directors

Zpráva představenstva OTE, a.s., o podnikatelské činnosti společnosti a stavu jejího majetku k 31. 12. 2023

Hlavní oblasti činnosti

Akiová společnost OTE vykonává činnosti operátora na liberalizovaném trhu s elektřinou a plynem v České republice jako nezávislá centrální entita tyto činnosti již dvě dekády a svou úlohu úspěšně plní.

Hlavním předmětem činnosti společnosti je zajištění úkolů stanovených 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, tj. zejména vyhodnocení, zúčtování a vypořádání odchylek mezi sjednanými a skutečnými dodávkami a odběry elektřiny nebo plynu a dále organizování krátkodobého trhu s elektřinou a krátkodobého trhu s plynem. Dále mezi tyto činnosti patří výplata podpory podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů. Z pohledu energetického zákona jsou tyto činnosti vykonávány jako regulované.

Společnost dále v souladu se zákonem č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, ve znění pozdějších předpisů realizuje správu veřejně přístupného rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů. Vedení rejstříku není regulovanou činností ve smyslu energetického zákona a je vykazováno odděleně od činností regulovaných.

Report of the board of directors of OTE, a.s., on the company's business activities and assets as of 31st December 2023

Main areas of activity

OTE, a.s., has been performing the activities of an operator on the liberalized electricity and gas market in the Czech Republic as an independent central entity for two decades and has been successfully fulfilling its role.

The main activity of the Company is to conduct the tasks set out in § 20a of 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, i.e., evaluation, clearing and settlement of imbalances between agreed and actual electricity and gas supply and consumption, and the organization of the short-term electricity market and short-term gas market. Furthermore, these activities include the payment of support pursuant to Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources and on Amendments to Certain Acts, as amended. From the point of view of the Energy Act, these activities are performed as regulated.

Furthermore, in accordance with Act No. 383/2012 Coll., On the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, as amended, the Company manages a publicly accessible Emission Trading Registry. The keeping of the registry is not a regulated activity in the sense of the Energy Act and is reported separately from regulated activities.

Vývoj společnosti

Vznik a postavení společnosti OTE jsou úzce spjaty s liberalizací trhu s elektřinou a plynem v ČR. Systém operátora trhu byl rozvíjen a doplňován o další funkcionality na podporu obchodních aktivit účastníků trhu podle vývoje a potřeb trhu s oběma komoditami.

Role OTE byla rozšířena v roce 2005 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.

V roce 2010 zahájil operátor trhu 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. Informační systém OTE se úspěšně začlenil do všech datových toků a struktur v plynárenství a operátor trhu se stal respektovaným partnerem účastníků trhu s plynem. Od počátku roku 2010 lze registraci všech transakcí na trhu s plynem provádět v CS OTE, a to od přepravy plynu přes uskladňování až po zadávání dvoustranných smluv. Operátor trhu informuje prostřednictvím svých systémů nebo webového rozhraní účastníky trhu s plynem o dalších důležitých akcích vybraných účastníků trhu jako je aukce volných skladovacích kapacit provozovatelů zásobníků plynu nebo realizace tzv. vyrovnávacích akcí provozovatelem přepravní soustavy.

Výrazným přínosem sloučení činností OTE pro elektroenergetiku a plynárenství je možnost účastníků trhu využít jednu společnou platformu pro zadávání dat dle svých nastavených práv a činností v rámci přidělených licencí podle energetického zákona.

Dalším významným rozšířením působnosti operátora trhu v sektoru energetiky bylo zajišťování výplat provozní podpory podporovaným zdrojům energie od roku 2013 na základě zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie.

Podnikatelská činnost společnosti byla v roce 2023 ovlivněna situací na trhu s elektřinou a trhu s plynem, do které významně zasáhl válečný konflikt na Ukrajině a s tím spojený nárůst cen elektřiny a cen plynu včetně obav o zajištění potřebného množství plynu v Evropě. To vše, navíc doprovázeno i udržením cen povolenek na vyšší než v minulosti očekávané úrovni,

Development of the Company

The establishment and position of OTE are closely linked to the liberalization of the electricity and gas markets in the Czech Republic. The market operator system has been developed and supplemented with additional functionalities to support the business activities of market participants according to the development and needs of the market for both commodities.

The role of OTE was expanded in 2005 by Act No. 695/2004 Coll., On the Conditions of Trading in greenhouse gas emission allowances and on amendments to certain acts, as amended, when the market operator was entrusted with the establishment and management of a publicly accessible registry for trading in greenhouse gas emission allowances.

In 2010, the market operator started its activities in the gas sector. This change also resulted in the change of the Company's name from the original Operator 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. OTE's information system has been successfully integrated into all data flows and structures in the gas industry and the market operator has become a respected partner of gas market participants. Since the beginning of 2010, all transactions on the gas market can be registered in OTE CS, from gas transportation to storage to the entry of bilateral contracts. The market operator informs the gas market participants through its systems or web interface about other important actions of selected market participants, such as the auction of free storage capacities of gas storage operators or the implementation of the so-called balancing actions by the transmission system operator.

A significant benefit of the merger of the activities of the market operator for the electricity and gas sectors is the possibility for market participants to use one common platform for data entry according to their set rights and activities within the framework of the licenses granted under the Energy Act.

Another significant expansion of the market operator's competence in the energy sector was the payment of operating support to supported energy sources from 2013 onwards on the basis of Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources.

The Company's business activities in 2023 were influenced by the situation on the electricity market and the gas market, which was greatly affected by the war in Ukraine and the associated unprecedented increase in electricity and gas prices, as well as

vedlo k situaci, která byla důvodem pro náhlý odchod některých dodavatelů z trhu s elektřinou a trhu s plynem. S tím souvisí i nová role operátora trhu při úhradě prokazatelné ztráty a přiměřeného zisku poskytnutých v průběhu stanoveného období.

I přes tyto vlivy operátor trhu dlouhodobě poskytuje účastníkům trhu s elektřinou a plynem na jednom místě a v jednom systému komplexní služby. Je garantem spolehlivého provozu trhu s elektřinou a plynem také díky stabilnímu systému finančního zajištění obchodů s těmito komoditami a případných odchylek.

Trh s elektřinou

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

OTE dále zajišťuje podpůrné procesy uplatněním typových diagramů dodávek pro zúčtování dodávek 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 umožněno předávat data prostřednictvím automatické komunikace.

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 2023 bylo na odběrných a předávacích místech zaevidováno prostřednictvím systému OTE 448 351 změn dodavatele, od roku 2002 je to celkem 6 536 230 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)

worries about the supply of necessary volumes of gas in Europe. All of this, also accompanied by the prices of allowances kept on higher than previously expected levels, led to the situation which caused some suppliers to suddenly leave the electricity market and gas market. This is also related to the new role of the market operator in the payment of a demonstrable loss and a reasonable profit provided during the specified period.

Despite these influences, the market operator has long provided comprehensive services to electricity and gas market participants in one place and in one system. It also guarantees the reliable operation of the electricity and gas markets thanks to a stable system of financial security for the trading of these commodities and for any imbalances.

Electricity market

The market operator's information system enables in particular the collection and provision of data for invoicing of electricity distribution, settlement of imbalances between contractual and actual values of electricity 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.

OTE also provides support processes by applying type delivery diagrams for the settlement of deliveries to customers who do not have flow metering installed at their consumption and transmission points. In order to speed up the communication of data and to facilitate the processing of particularly large volumes of data, market participants are allowed to transmit data via automatic communication.

The fully liberalized electricity market is being used by electricity consumers on a daily basis, which is reflected in the number of changes of supplier of this commodity. For this reason, all points of delivery are registered in the OTE system, currently about 6.3 million electricity points of delivery. In 2023, 448,351 changes of supplier were registered in the OTE system at points of delivery, and a total of 6,536,230 changes of supplier since 2002.

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 24 July 2015 establishing

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.

V roce 2023 dosáhl objem obchodů s elektřinou na krátkodobých trzích OTE hodnoty 31,52 TWh. Po nárůstu cen na trhu s elektřinou v roce 2022 došlo v roce 2023 k jejich poklesu na úroveň roku 2021. Obchodované objemy a spokojenost účastníků s poskytovanými službami pro nás představují závazek služby dále rozvíjet. Aby tomu tak bylo, operátor trhu přistupuje i k úpravám v samotných platformách. Příkladem je implementovaný přístup na vnitrodenní trh s elektřinou prostřednictvím mobilní aplikace dostupné pro mobilní zařízení s operačním systémem Android a iOS. Operátor trhu tak podporuje moderní trendy v oblasti obchodování s energiemi a rovněž i tímto reaguje na přání účastníků trhu. Mobilní aplikace OTE VDT elektřina úspěšně doplňuje dosud užívané nástroje OTE-COM a automatické komunikace.

Na krátkodobých trzích s elektřinou bylo k 31. 12. 2023 registrováno 144 účastníků trhů. Oproti roku 2022 se jedná o 11% nárůst počtu účastníků na těchto trzích.

Trh s plynem

Vstup OTE na trh s plynem v roce 2010 se projevil nejen změnou názvu společnosti, ale především výkonem činnosti operátora trhu v oblasti plynárenství. Jednalo se zejména o činnosti spojené se zúčtováním a vypořádáním odchylek na trhu s plynem, organizaci krátkodobého trhu s plynem a zajištění podpory procesu změny dodavatele pro zákazníky – odběratele zemního plynu.

Model trhu s plynem je 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 na trhu s elektřinou i na trhu s plynem využívají odběratelé plynu plně liberalizovaného trhu, což se dlouhodobě projevuje skutečnými 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 2,75 mil.

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 the work on implementing or adapting the relevant methodologies and procedures required of NEMO under the CACM.

In 2023, the volume of electricity traded on OTE's short-term markets reached 31.52 TWh. After the increase in electricity market prices in 2022, year 2023 saw the prices decrease to the level of 2021. The volumes traded, and the satisfaction of participants with the services provided, represent a commitment to further develop the services. In order to do so, the market operator is also making adjustments to the platforms themselves. An example is the implemented access to the intraday electricity market via a mobile app available for Android and iOS mobile devices. In this way, the market operator supports modern trends in energy trading and responds to the wishes of market participants. The OTE IM electricity mobile app successfully complements the OTE-COM and automatic communication tools used so far.

As of 31st December 2023, 144 market participants were registered on the short-term electricity markets. This makes an 11% increase in participants compared to 2022.

Gas market

OTE's entry into the gas market in 2010 was reflected not only in the change in the Company name, but also in the performance of the market operator's activities in the gas sector. These were mainly activities related to clearing and settlement of imbalances on the gas market, organization of the short-term gas market and ensuring the support of the process of switching supplier for customers – natural gas customers.

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).

Similar to the electricity market, gas customers benefit from a fully liberalized market, which is reflected in the number of changes of supplier of this commodity. From 2022 onwards, all points of delivery located in the systems of the regional distribution system operators are registered in the OTE

odběrných míst plynu. Na odběrných a předávacích místech bylo v roce 2023 prostřednictvím systému OTE zaevidováno 171 306 změn dodavatele, od roku 2010 je to celkem 3 484 376 změn.

Také v roce 2023 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. Ceny plynu prošly v roce 2023 v celé Evropě turbulentním vývojem, kdy došlo k jejich významnému poklesu a relativní stabilizaci. Obdobně se tento nárůst projevil i na krátkodobých trzích s plynem organizovaných operátorem trhu.

Objem obchodů s plynem na vnitrodenním trhu v roce 2023 dosáhl hodnoty 4,87 TWh. Obchodování na vnitrodenním trhu s plynem je podpořeno možností přístupu na vnitrodenní trh s plynem prostřednictvím aplikace OTE VDT dostupné pro mobilní zařízení s operačním systémem Android a iOS. Aplikace umožňuje obchodovat a průběžně sledovat aktuální stav trhu i vývoj obchodování, pružně na něj reagovat a úspěšně doplňuje SW nástroj pro obchodování OTE-COM. Na tomto trhu bylo k 31. 12. 2023 registrováno 133 účastníků trhu. Oproti roku 2022 se jedná o 10% nárůst počtu účastníků.

Podpora obnovitelných zdrojů energie a evidence záruk původu

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. S rokem 2023 se evidence operátora trhu rozšířila o první registrované výrobní biometanu a nepodporované výrobní tepla za účelem vykazování pro vydání záruk původu. Na konci roku 2023 bylo v CS OTE registrováno 32 534 zdrojů elektřiny s nárokem na podporu o celkovém instalovaném výkonu 11 208 MW.

Podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie vydává operátor trhu záruky původu energie na základě žádosti výrobce energie. Z toho důvodu operátor trhu od roku 2013 provozuje v rámci CS OTE elektronickou Evidenci záruk původu (EZP), ve které jsou záruky původu evidovány

system, currently about 2.75 million gas points of delivery. 171,306 changes of supplier were registered in the OTE system in 2023, and a total of 3,484,376 changes of supplier since 2010.

The key role of the intraday gas market for market participants was also evident in 2023. 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. Gas prices experienced turbulent developments across Europe in 2023, with its significant decrease and relevant stabilization. Similarly, this decrease was also reflected in the short-term gas market organized by the market operator.

The volume of gas traded on the intraday market reached 4.87 TWh in 2023. Trading on the intraday gas market is supported by the possibility to access the intraday gas market via an app available for Android and iOS mobile devices. The app OTE VDT allows trading and continuous monitoring of the current market situation and trading developments and a flexible response, and successfully complements the OTE-COM trading software. There were 133 registered market participants in this market as of 31st December 2023. This makes a 10% increase in participants compared to 2022.

Promotion of renewable energy sources and evidence of guarantees of origin

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 generating plants, where licence holders send data from the electricity, heat and bio methane production reports and other data in relation to the Act on Supported Energy Sources and the Decree on Electricity Market Rules. With the year 2023, the register of the market operator expanded to include the first registered bio methane production plants and non-supported heat production plants for the purpose of reporting for the issuance of guarantees of origin. At the end of 2023, 32,534 electricity sources eligible for support with a total installed capacity of 11,208 MW were registered in CS OTE.

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. For this reason, since 2013, the market operator has been operating an electronic Guarantee of Origin

na účtech držitelů po celou dobu životního cyklu (tj. od vydání až po uplatnění). Operátor trhu je již od roku 2013 členem mezinárodní asociace vydavatelských subjektů Association of Issuing Bodies (AIB). Systém EZP je tak plně harmonizován s ostatními systémy států sdružených v AIB a umožňuje importovat a exportovat záruky původu vydané v těchto sdružených státech.

V roce 2023 došlo k rozšíření vydávání záruk původu pro všechny primární zdroje energie. To se výrazně projevilo mimo jiné ve výrazném nárůstu vydaných ZP elektřiny: 1 191 aktivním držitelům účtů bylo vydáno 7 726 273 záruk původu, což představuje nárůst počtu vydaných ZP o téměř 21 % oproti roku 2022. Díky legislativní úpravě byly také v roce 2023 poprvé vydány záruky původu tepla, a to v počtu 30 054. Prostřednictvím procesu uplatnění záruk původu byl transparentně garantován původ přibližně 4 072 GWh elektřiny vyrobené z obnovitelných nebo nízkoemisních zdrojů a spotřebované v ČR.

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

Rejstřík emisních povolenek

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 operátor trhu v roce 2005 zřídil a začal spravovat rejstřík pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů. Od června 2012 je rejstřík provozován v rámci jednotného rejstříku Evropské unie.

Zákon č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, ve znění pozdějších předpisů rozšířil činnosti OTE v oblasti emisního obchodování ustavením operátora trhu do role tzv. 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 ve společenství.

Jako správce rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů uzavírá OTE s obchodními partnery smlouvy o zřízení a vedení účtu v rejstříku pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů. V roce 2023 se v rejstříku uskutečnilo 1 268 transakcí, při nichž změnilo účet 254 210 015 jednotek. Do statistiky jsou zahrnuty veškeré transakce s evropskými i švýcarskými emisními povolenkami.

Register (EZP) within the CS OTE, in which guarantees of origin are registered in the accounts of the holders throughout the entire life cycle (i.e., from the issuance to the cancellation of guarantees of origin). The market operator has been a member of the international association of issuing bodies AIB since 2013. The EZP system is thus fully harmonized with the other systems of the AIB countries and allows importing and exporting guarantees of origin issued in these associated countries.

In 2023, the issuance of guarantees of origin was extended to all primary energy sources. This was significantly reflected, among other things, in a distinctive increase in electricity guarantees of origin issued: 7,726,273 guarantees of origin were issued to 1,191 active account holders, which represents 21% increase in issued guarantees of origin compared to year 2022. Thanks to the legislative amendment, 30,054 guarantees of origin of heat were also issued for the first time in 2023. Through the process of cancelling guarantees of origin, the origin of approximately 4,072 GWh of electricity generated from renewable sources and consumed in the Czech Republic was transparently guaranteed.

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

Emission Trading Registry

Following Act No. 695/2004 Coll., On the Conditions of Trading with greenhouse gas emission allowances and on amendments to certain acts, as amended, the market operator established and started to administer a greenhouse gas emission allowances trading registry in 2005. Since June 2012, the registry has been operated within the framework of the single Union Registry.

Act No. 383/2012 Coll., On the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, as amended, expanded OTE's activities in the field of emissions trading by establishing the market operator as an auctioneer of allowances. The auctioneer auctions the volume of allowances to be auctioned by each Member State that has appointed an auctioneer in accordance with EC Regulation No. 1031/2010 on Timing, Administration and Other Aspects of Auctioning of Greenhouse Gas Emission Allowances pursuant to Directive 2003/87/EC Establishing a Scheme for Greenhouse Gas Emission Allowance Trading within the Community.

As the 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 2023, 1,268 transactions took place in the registry, with a total of 254,210,015 units changing account. All transactions with European and Swiss emission allowances are included in the

Celková suma verifikovaných emisí vyprodukovaných ze stacionárních zařízení a letadel za rok 2022 činila 57 305 836 tun CO₂, což je mezitím o 729 834 tun CO₂ méně.

Služby

Vypořádání odchylek a organizování krátkodobého trhu s elektřinou a plynem představují stěžejní služby zajišťované operátorem trhu v ČR.

S účastníky trhu a subjekty zúčtování jsou v zájmu transparentnosti obchodních vztahů a upřesnění právního rámce uzavírány některé z následujících typů smluv pro oblast elektroenergetiky:

- 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.

V oblasti elektroenergetiky bylo k 31. 12. 2023 v CS OTE registrováno 144 subjektů zúčtování (11% nárůst oproti roku 2022), 208 dodavatelů elektřiny, kteří nejsou subjektem zúčtování, 269 provozovatelů distribuční soustavy, 40 poskytovatelů regulační energie a 1 provozovatel přenosové soustavy.

V oblasti plynárenství operátor trhu uzavírá 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. 2023 v CS OTE registrováno 133 subjektů zúčtování (10% nárůst oproti roku 2022), 89 dodavatelů, kteří nejsou subjektem zúčtování, 71 provozovatelů distribuční soustavy, 1 provozovatel přepravní soustavy a 4 provozovatelé zásobníků plynu.

Informační systém pro zajištění regulovaných činností na poli elektroenergetiky a plynárenství a evidence obnovitelných zdrojů v dopravě a s ním spojené nezbytné technické prostředky jsou provozovány formou outsourcingu na základě smluvních vztahů s řešiteli systému. Těmito smluvními vztahy je zajištěn také nezbytný rozvoj a bezpečnost provozovaných systémů.

statistics. The total verified emissions from stationary installations and aircraft operators for 2022 amounted to 57,305,836 tons of CO₂, which is a decrease of 729,834 tons of CO₂ year-on-year.

Services

Settlement of imbalances and organization of the short-term electricity and gas market are the core services provided by the market operator in the Czech Republic.

Some of the following types of contracts for the electricity sector are concluded with market participants and balance responsible parties to ensure transparency of business relations and to clarify the legal framework:

- agreement on settlement of imbalances,
- agreement on access to the organized short-term el. market,
- agreement on submission of data,
- agreement on balancing energy settlement,
- agreement on access to CS OTE.

In the electricity sector, as of 31st December 2023, there were a total of 144 balance responsible parties registered in CS OTE (11% decrease compared to 2022), 208 electricity suppliers that are not balance responsible parties, 269 distribution system operators, 40 balancing energy providers and 1 transmission system operator.

The market operator enters into the following types of agreements pertaining to the gas sector:

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

In the gas sector, as of 31st December 2023, a total of 133 balance responsible parties (10% increase compared to 2022), 89 suppliers that are not balance responsible parties, 71 distribution system operators, 1 transmission system operator and 4 gas storage operators were registered in CS OTE.

The information system for the provision of regulated activities in the field of electricity and gas and the associated necessary technical means are operated in the form of outsourcing on the basis of a contractual relationship with the system developer. This contractual relationship also ensures the necessary development and security of the system.

Na základě povinnosti plynoucí z energetického zákona a pro tímto zákonem stanovené příjemce zpracovává OTE ve spolupráci s ČEPS, a.s., a NET4GAS, s.r.o., pravidelnou zprávu o budoucí očekávané spotřebě elektřiny a plynu a o způsobu zabezpečení rovnováhy mezi nabídkou a poptávkou elektřiny a plynu. Ve výstupech je analyzován možný vývoj očekávaného stavu elektrizační soustavy ČR a plynárenství z pohledu výroby, přenosu a přepravy elektřiny a plynu.

Výzkum a vývoj, členství OTE v profesních organizacích a iniciativách

Priority výzkumu a vývoje jsou důležitými oblastmi zájmu společnosti. 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 je OTE zapojen do projektů Single Day-Ahead Market Coupling (SDAC), Single Intraday Market Coupling (SIDC – dříve také známý jako XBID), které mají na starosti rozvoj a provoz jednotného propojení denních trhů, resp. vnitrodenních trhů (včetně zavádění vnitrodenních aukcí) v EU. Aktivně vystupuje v mnoha profesních organizacích a iniciativách.

Stejně jako v minulosti pokračovalo také v roce 2023 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, NEMO Committee, PCR – Price Coupling of Regions) a v neposlední řadě Market Coupling Steering Committee, které řídí výše zmíněné iniciativy SDAC a SIDC.

Operátor trhu se v souvislosti s povinnostmi vyplývajícími z ustanovení nominovaným organizátorem trhu s elektřinou i v roce 2023 aktivně podílel na plnění povinnosti nadále rozvíjet a provozovat Evropský propojený denní a vnitrodenní trh s elektřinou tak, jak je požadováno nařízením CACM v rámci výboru NEMO Committee. Tyto aktivity posilují a otevírají další prostor pro spolupráci při rozvoji a organizaci krátkodobých trhů s elektřinou.

Cílem OTE v profesních organizacích a iniciativách je 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

On the basis of the obligation arising from the Energy Act and for the beneficiaries specified by this Act, OTE in cooperation with ČEPS, a.s. and NET4GAS prepares a regular report on the future expected consumption of electricity and gas and on the way to ensure the balance between supply and demand of electricity and gas. The outputs analyze the possible development of the expected state of the Czech electricity and gas system in terms of production, transmission and transport of electricity and gas.

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 practical 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 (formerly also known as XBID), and the operation of interconnected day-ahead markets or intraday market (establishing intraday auctions included) in the EU. It is active in many professional organizations and initiatives.

As in the past, OTE continued in 2023 to participate in professional organizations, initiatives and their working groups both in the Czech Republic and abroad (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) and Market Coupling Steering Committee, which manages the SDAC and SIDC initiatives mentioned above.

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. These activities reinforce and open further scope for cooperation in the development and organization of short-term electricity markets.

OTE's goal in professional organizations and initiatives is 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

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.

Finanční situace

V roce 2023 vykázala společnost výsledek hospodaření -41 518 tis. Kč při dosažení celkových výnosů ve výši 156 381 367 tis. Kč a celkových nákladů ve výši 156 422 885 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 128 465 949 tis. Kč, výnosy na podporu obnovitelných zdrojů energie ve výši 25 552 362 tis. Kč, tržbami z prodeje služeb ve výši 511 848 tis. Kč, finančními výnosy ve výši 1 840 624 tis. Kč a ostatními výnosy ve výši 10 584 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 7 507 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 128 432 922 tis. Kč a náklady na výplatu podpory POZE hodnotou 25 403 417 tis. Kč. Provozní náklady s odpisy činí 575 141 tis. Kč, osobní náklady jsou ve výši 119 429 tis. Kč, finanční náklady jsou ve výši 1 889 388 tis. Kč, daň splatná a odložená daň z příjmů představuje hodnotu 194 tis. Kč a 2 394 tis. Kč.

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.

Financial situation

In 2023, the Company achieved total revenues of CZK -41,518 thousand with total revenues of CZK 156,381,367 thousand and total costs in the amount of CZK 156,422,885 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 128,465,949 thousand, revenues to support renewable energy sources in the amount of 25,552,362 thousand, revenues from the sale of services in the amount of CZK 511,848 thousand, financial revenues in the amount of CZK 1,840,624 thousand and other revenues in the amount of CZK 10,584 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 register of emission allowances amounted to CZK 7,507 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 128,432,922 thousand and costs for the payment of support of SES in the amount of CZK 25,403,417 thousand contribute to the total costs. Operating costs with depreciation amount to CZK 575,141 thousand, personnel costs are in the amount of CZK 119,429 thousand, financial costs amount to CZK 1,889,388 thousand, current and deferred income tax represents the value of CZK 194 thousand and CZK 2,394 thousand.

Stav majetku*Aktiva*

Celková čistá aktiva společnosti (tj. snižená o oprávky) klesla meziročně o 3 860 514 tis. Kč a dosáhla hodnoty 29 878 414 tis. Kč, z toho činí:

dlouhodobý majetek	191 885 tis. Kč
oběžná aktiva	20 580 941 tis. Kč
ostatní aktiva	9 105 588 tis. Kč

Pasiva

vlastní kapitál	1 134 438 tis. Kč
cizí zdroje	19 090 202 tis. Kč
ostatní pasiva	9 653 774 tis. Kč

Financování potřeb společnosti je plynulé a vyrovnané. Základním zdrojem financování provozních činností OTE v období roku 2023 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. 2023 pohledávky po lhůtě splatnosti ve výši 175 461 tis. Kč, ke kterým jsou vytvořeny opravné položky ve výši 174 330 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 9 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 2023 pořízeny investice ve výši 147 967 tis. Kč. Na investice do nehmotného majetku bylo vynaloženo 102 423 tis. Kč. Hlavní část této investice tvoří úpravy softwaru CS OTE zejména z důvodu změn v legislativě. Objem hmotných investic činil 45 544 tis. Kč a byl využit především k nákupu automobilů a 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 3,860,514 thousand year-on-year to a total of CZK 29,878,414 thousand, including:

Fixed assets	CZK 191,885 thousand
Current assets	CZK 20,580,941 thousand
Other assets	CZK 9,105,588 thousand

Liabilities

Equity	CZK 1,134,438 thousand
Liabilities	CZK 19,090,202 thousand
Other liabilities	CZK 9,653,774 thousand

The Company has ensured unhindered and balanced financing of its needs. The principal source of funding for OTE's operations in 2023 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 2023, the Company recorded outstanding receivables in the amount of CZK 175,461 thousand, for which allowances were created in the amount of CZK 174,330 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 9 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 147,967 thousand were acquired in 2023. Investments in intangible assets amounted to CZK 102,423 thousand. The main part of this investment consists of modifications to the CS OTE software due to changes in legislation. The volume of tangible investments amounted to CZK 45,544 thousand and was mainly used to purchase vehicles and 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 silného a spolehlivého obchodního partnera pro všechny účastníky trhu, státní správu a samosprávu. V rámci externí komunikace byla transparentně a otevřeně komunikována témata spojená s rozvojem společnosti a jejich jednotlivých činnostech. Zástupci společnosti i v roce 2023 veřejně publikovali v médiích, vystupovali v rámci odborných konferencí, seminářů a diskuzí. 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),¹
- protikorupční opatření,
- střet zájmů,
- etický kodex.

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.

^{1/} V roce 2023 OTE implementoval vnitřní oznamovací systém a určil Příslušnou osobu, čímž naplnil požadavek zákona č. 171/2023 Sb., o ochraně oznamovatelů.

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 strong 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 openly and transparently communicated. In 2023, 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 student and general public.

Compliance program, 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)¹,
- anti-corruption measures,
- conflict of interests,
- code of ethics.

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

- Environment
 - the Company's public service contracts are designed with the effect on the environment and responsible procurement in mind,
 - OTE sources its energy consumption from electricity produced from renewable sources.

^{1/} In 2023, OTE implemented an internal reporting system and designated a Relevant Person, thus fulfilling the requirement of Act No. 171/2023 Coll., the protection of whistleblowers.

- Zaměstnanécké otázky
 - OTE má přijatu zaměstnanéckou 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.
- 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.

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. V roce 2023 vedení společnosti rozhodlo o zřízení samostatného odboru Kybernetická bezpečnost a ochrana dat, který je přímo zodpovědný představenstvu společnosti a má na starost všechny povinnosti související s kybernetickou bezpečností, včetně nově připravovaných, které vstoupí v platnost v novém zákonu o Kybernetické bezpečnosti, jehož schválení se předpokládá v říjnu 2024 a který vychází z nařízení NIS2 (Network and Information Security 2), což je celoevropská směrnice o kybernetické bezpečnosti, tedy bezpečnosti informačních systémů, počítačových sítí, aplikací, software a informací, a jejímž cílem je zvýšení odolnosti organizací proti kybernetickým útokům.

Zaměstnanécká politika a pracovněprávní vztahy

Základní principy odměňování a hodnocení zaměstnanců byly v souladu s jejich pracovním výkonem a standardy energetického sektoru. K 1. lednu 2023 pracovalo ve společnosti 74 zaměstnanců (evidenční stav), v průběhu roku nastoupilo do pracovního poměru 11 zaměstnanců, 2 kolegyně nastoupily na mateřskou dovolenou, 2 kolegyně se z mateřské dovolené vrátily a 7 zaměstnanců ukončilo pracovní poměr.

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. In 2023, the Company management decided to establish an independent department of cyber security and data protection which answers directly to the Company's board of directors and is in charge of obligations related to cyber security, including newly prepared ones, which will come into force in the new Cyber Security Act. Passing of this Act is expected in October 2024 and is based on NIS2 (Network and Information Security 2) regulation, which is a pan-European directive on cyber security, i.e. the security of information systems, computer networks, applications, software and information, and whose aim is to increase the resilience of organizations against cyber-attacks.

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 2023, the Company had 74 employees (register), 11 employees joined during the year, 2 colleagues took a maternity leave, 2 colleagues returned from their maternity leave and 7 employees terminated their employment. The number of employees at the end of the financial year was 78, 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

Evidenční stav na konci účetního období činil 78 zaměstnanců, z toho 14 řídicích pracovníků. Evidenční stav vyplývá ze skutečnosti, že v průběhu roku dále dvě zaměstnankyně 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 (tzv. Home Office).

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.

Vzdělávání a rozvoj zaměstnanců

OTE dbá na rozvoj svých zaměstnanců, neboť předmět podnikání a specifické poslání společnosti klade vysoké nároky na kvalifikaci zaměstnanců. 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 2023 rozšiřování jazykových znalostí zaměstnanců, které jsou nezbytnou podmínkou úspěšného poskytování služeb operátora trhu účastníkům trhu a obchodním partnerům. Zaměstnanci OTE se zúčastňovali odborných seminářů, webinářů a konferencí především v oblasti energetické legislativy a trendů rozvoje mezinárodní spolupráce, 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 byla pravidelná školení zaměstnanců v rámci BOZP, protipožárních předpisů, compliance, GDPR a kybernetické bezpečnosti.

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., On 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 title 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.

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, was also carried out in 2023. OTE employees participated in professional seminars, webinars and conferences, for example, on energy legislation and trends in the development of international cooperation, 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 organizers 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.

Ochrana životního prostředí a environmentální politika

Zodpovědný přístup k životnímu prostředí, plnění globálních klimatických cílů a zajištění bezpečných pracovních podmínek a péče o zdraví zaměstnanců patří k nejvyšším 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. Společnost OTE kromě jiných činností vedoucích k udržitelnému způsobu podnikání a ochraně klimatu i v roce 2023 zajistila pokrytí své spotřeby elektřinou vyrobenou z obnovitelných zdrojů, jejíž výroba byla certifikována uplatněnými zárukami původu.

OTE se podařilo během loňského roku naplnit všechny plány a strategické cíle vyplývající z legislativních norem a právních předpisů pro energetický sektor i přes nepříznivou geopolitickou situaci a pokračující extrémní vývoj cen elektřiny, plynu a emisních povolenek. 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.

V Praze dne 30. dubna 2024



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

Environmental protection and environmental policy

A responsible approach to the environment 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. In addition to its other sustainable business and climate protection activities, in 2023 OTE ensured that its consumption was covered by electricity generated from renewable sources, the production of which was certified by the guarantees of origin.

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 despite the unfavourable geopolitical situation and the ongoing extreme development of electricity, gas and emission allowance prices. We thank all our partners and employees for their trust and cooperation. I believe that we have successfully managed to meet your requirements in ways that contribute to the development of your business and the energy sector.

Prague, 30th April 2024

Základní kapitál, akcionáři společnosti

Share capital, shareholders of the Company

Základní kapitál

Základní kapitál společnosti činí 1 000 000 000 Kč a je splacen. Ke dni 21. června 2023 došlo k jeho zvýšení z původních 500 000 000 Kč. 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. As of 21st June, 2023, it was increased from the original CZK 500,000,000. 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. 2023 Supervisory Board as of 31st December 2023



Ing. Hana Konrádová, MBA
předsedkyně dozorčí rady
Chairman of the Supervisory Board

Je absolventkou Fakulty mezinárodních vztahů Vysoké školy ekonomické v Praze. V letech 2001-2012 pracovala ve společnosti REHAU, s.r.o., jako odborná asistentka managementu společnosti. Od roku 2013 působí na Ministerstvu průmyslu a obchodu v sekci energetiky, kde pracovala v oddělení elektroenergetiky na pozici referentky, v letech 2016-2019 na pozici vedoucí oddělení a od 1. října 2019 na pozici ředitelky odboru elektroenergetiky a teplárenství. Členkou dozorčí rady společnosti OTE, a.s., je od 21. října 2019. Dne 30. 10. 2019 byla všemi členy dozorčí rady zvolena její místopředsedkyně.

She graduated from the Faculty of International Relations of the University of Economics in Prague. In the years 2001-2012 she worked at REHAU, s.r.o., as a specialist assistant of management. Since 2013, she has been working at the Ministry of Industry and Trade in the Energy Section, where she worked as an assistant officer in the Power Department, in 2016-2019 as Head of the Power Department, and from 1st October 2019, she was appointed Director of the Power and Heat. She has been a member of the Supervisory Board of OTE, since 21st October 2019. On 30th October 2019, she was elected Vice-Chairwoman by all members of the Supervisory Board.



Mgr. Michael Kašpar
místopředseda dozorčí rady
Vice-chairman of the Supervisory Board

Je absolventem Pedagogické fakulty Univerzity Jana Evangelisty Purkyně. Od roku 2007 působil jako pedagog na Gymnáziu Kolín. Od roku 2014 do roku 2019 byl I. místostarostou města Kolín, od roku 2019 je jeho starostou zodpovídajícím především za finanční a dotační oblast, životní prostředí a digitalizaci. Od roku 2022 působí jako náměstek hejtmanky Středočeského kraje pro oblast financí a dotací. Členem dozorčí rady společnosti OTE, a.s., je od 16. září 2022, místopředsedou byl zvolen dne 5. 1. 2023 s účinností od 6. 1. 2023.

Graduated the Faculty of Education at the Jan Evangelista Purkyně University. Since 2007 he has acted as a teacher at Grammar School in Kolin. From 2014 to 2019 he was the first deputy mayor of the city of Kolin, since 2019 he has been the mayor responsible primarily for the financial and subsidy sector, environment and digitalization. Since 2022 he acts as the deputy of the President of the Regional Council of Středočeský kraj in the field of finances and subsidies. He has been a member of the Supervisory Board of OTE since 16th September 2022. He was elected vice-chairman on 5th January 2023, with effect from 6th January 2023.

Dozorčí rada k 31. 12. 2023 Supervisory Board as of 31st December 2023



Jan Ondřích, MSc.
člen dozorčí rady
Member of the Supervisory Board

Je absolventem London School of Economics and Political Science. V letech 2007–2015 působil ve společnosti Candole Partners jako partner zodpovědný za projekty valuací a analýzy zejména energetických společností. V letech 2015–2020 vedl analytické projekty společnosti SWG Strom & Wärme GmbH v oblasti rozvoje flexibilních kogeneračních zdrojů pro regulaci přenosové soustavy. Od roku 2020 je partnerem ve společnosti Amper Asset Management. Členem dozorčí rady společnosti OTE, a.s., je od 15. října 2022.

Mr. Ondřích graduated from the London School of Economics and Political Science. In 2007–2015, he worked at Candole Partners as a partner responsible for valuation and analysis projects of energy companies in particular. Between 2015 and 2020, he led analytical projects of SWG Strom & Wärme GmbH in the field of the development of flexible co-generational sources for the regulation of transmission networks. Since 2020, he has been a partner in Amper Asset Management. He has been a member of the Supervisory Board of OTE, a.s., since 15 October 2022.



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

Vystudoval na Fakultě řízení Vysoké školy ekonomické v Praze obor vědecké informace a knihovnictví zaměřený na oblast nových IT technologií. Má dlouholeté zkušenosti s řízením a poradenstvím. Více než třicet let pracoval ve vedení poradenských, telekomunikačních a finančních společností zejména v oblastech energetiky, strategie, financí a dotací pro soukromý i veřejný sektor. V letech 1994–1999 byl jmenován místopředsedou výkonného výboru Fondu národního majetku a následně i jeho předsedou. Členem dozorčí rady OTE, a.s., je od 15. října 2022.

Mr. Hrubý graduated from the Faculty of Management at the University of Economics in Prague, in the field of Information and Library with focus on the field of new IT technology. Michal has many years of experience in management and counselling. He has worked in management of counselling, telecommunication, and financial companies for more than thirty years, particularly in the fields of the energy sector, strategy, finances and subsidies for private and public sector. Between 1994–1999, he was named the Vice-Chairman and later also the Chairman of the Executive Committee of the National Property Fund. He has been a member of the Supervisory Board of OTE since 15 October 2022.

**Ing. Zdeněk Mlynář**

člen dozorčí rady

Member of the Supervisory Board

Vystudoval na Vysokém učení technickém v Brně obory Silnoproudá elektrotechnika a elektroenergetika a posléze Silnoproudá elektrotechnika a elektronika. Od roku 2014 je profesně svázán se společností SIEMENS, kde se věnuje projektům v oblasti vývoje spínacích přístrojů nízkého napětí se specializací na elektromagnetické výpočty. Zároveň se dlouhodobě věnuje rozvoji české energetiky skrze hnutí STAN. Členem dozorčí rady společnosti OTE, a.s., je od 16. září 2022.

Mr. Mlynář graduated from the University of Technology in Brno in the field of Power Electrical and Electronic Engineering. Since 2014, he has been professionally connected with the SIEMENS Company, where he takes part in projects in the field of low-voltage switchgear development, specializing in electromagnetic calculations. At the same time, he has a long-term interest in the development of the energy sector through the STAN movement. He has been a member of the Supervisory Board of OTE since 16 September 2022.

**Dr. Ing. Jaromír Drábek**

člen dozorčí rady

Member of the Supervisory Board

Je absolventem Elektrotechnické fakulty Českého vysokého učení technického v Praze v oboru technická kybernetika a doktorského studia v oboru řídicí technika a robotika. Od roku 1988 do roku 1993 pracoval ve Výzkumném ústavu energetickém. V letech 1993–2010 byl místopředsdou představenstva ABEGU, a.s., která působí ve vývoji, měření a zkušebnictví pro energetiku. V letech 2002–2008 byl prezidentem Hospodářské komory ČR a v roce 2008 byl jmenován jejím čestným prezidentem. Od července 2010 do října 2012 byl ministrem práce a sociálních věcí v české vládě. V současnosti pracuje jako konzultant. Členem dozorčí rady společnosti OTE, a.s., je 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. From 1988 to 1993, he worked at the Energy Research Institute. In 1993–2010, he was the deputy chairman of the board of directors of ABEGU, a.s., which operates in development, measurement and testing for the energy industry. In 2002–2008, he was the president of the Chamber of Commerce of the Czech Republic and in 2008, he was appointed its honorary president. From July 2010 to October 2012, he was the Minister of Labour and Social Affairs in the Czech government. He currently works as a consultant. He has been a member of the Supervisory Board of OTE, a.s., since 6th January 2023.

Výbor pro audit k 31. 12. 2023

Audit Committee as of 31st December 2023

Ing. Pavel Závitkovský

předseda výboru pro audit
Chairman of Audit Committee

Je absolventem Vysoké školy ekonomické v Praze v oboru ekonomické informace a kontrola. Od roku 1978 do roku 1989 pracoval v účtárnách TOS Hostivař, kde působil od roku 1984 jako vedoucí odboru informační soustavy. V letech 1990–1991 pracoval na Ministerstvu strojírenství a elektrotechniky jako zástupce ředitele a vedoucí odboru metodiky účetnictví a rozborů. V roce 1990 se stal statutárním auditorem a byl zakládajícím členem Komory auditorů ČR, kde po dvě volební období zastával funkci předsedy dozorčí rady. V roce 1999 se stal členem Českého institutu interních auditorů a byl zvolen na dvě volební období jeho viceprezidentem. V roce 2002 složil mezinárodní zkoušku CIA - certifikovaný interní auditor. V období let 1991–2015 pracoval ve společnosti KPMG, od roku 1996 jako partner odpovědný za audit finančních institucí a vybraných nefinančních institucí. Podílel se na řadě projektů (due diligence) v tuzemsku i v zahraničí, byl odpovědný za služby interního auditu pro střední a východní Evropu. Od roku 2016 je členem výborů pro audit ve společnostech Česká spořitelna, Raiffeisenbank, JT banka, NRB, EGAP, MERO, a.s., a NET4GAS, s.r.o. Je členem výboru pro odměňování JT banky a předsedou dozorčí rady NRB. Členem výboru pro audit pro společnost OTE je od 31. 5. 2020 a od 23. června 2020 jeho předsedou.

Mr. Závitkovský is a graduate of the University of Economics in Prague in the field of Economic Information and Control. From 1978 to 1989, he worked in the accounting offices of TOS Hostivař, where he worked from 1984 as the head of the information system department. In 1990–1991, he worked at the Ministry of Mechanical Engineering and Electrical Engineering as the Deputy Director and Head of the Department of Accounting and Analysis Methodology. In 1990, he became a statutory auditor and was a founding member of the Chamber of Auditors of the Czech Republic, where he held the position of the Chairman of the Supervisory Board for two terms. In 1999, he became a member of the Czech Institute of Internal Auditors and was elected its vice-president for two terms. In 2002, he passed the international CIA (certified internal auditor) exam. From 1991 to 2015, he worked at KPMG, since 1996 as a partner responsible for the audit of financial institutions and selected non-financial institutions. He has participated in a number of due diligence projects, both domestic and international, and was responsible for internal audit services for Central and Eastern Europe. Since 2016, he has been a member of audit committees at Česká spořitelna, Raiffeisenbank, JT banka, NRB, EGAP, MERO, a.s., and NET4GAS, s.r.o. He is a member of the JT banka remuneration committee and a chairman of the NRB Supervisory Board. He has been a member of the Audit Committee for OTE since 31st May 2020 and its Chairman since 23rd June, 2020.

Ing. Michal Brandejs

člen výboru pro audit
Member of the Audit Committee

Je absolventem Vysoké školy ekonomické v Praze, oboru automatizované systémy řízení. Byl statutárním auditorem Komory auditorů České republiky a je certifikovaným interním auditorem. V letech 1991 až 2013 pracoval ve společnosti Deloitte v oddělení auditu, z toho v letech 2001 až 2013 na pozici partnera. Vedl řadu finančních a interních auditů a hloubkových prověrek (due diligence) v České republice a regionu střední a východní Evropy. V letech 2014 až 2016 byl místopředsedou dozorčí komise Komory auditorů České republiky. V letech 2015 až 2022 byl členem výboru pro audit společnosti O₂ Czech Republic a.s. a od roku 2016 pracuje v kontrolním oddělení Rady pro veřejný dohled nad auditem. Členem Výboru pro audit společnosti OTE je od roku 2016.

Mr. Brandejs graduated from the University of Economics in Prague, majoring in automated control systems. He was a statutory auditor of the Chamber of Auditors of the Czech Republic and is a Certified Internal Auditor. From 1991 to 2013, he worked for Deloitte in the Audit Department, from 2001 to 2013 as a partner. He has led a number of financial and internal audits and due diligence in the Czech Republic and Central and Eastern Europe. From 2014 to 2016, he was Vice-Chairman of the Supervisory Commission of the Chamber of Auditors of the Czech Republic. From 2015 to 2022, he has been a member of the Audit Committee of O₂ Czech Republic, a.s., and since 2016, he has been working in the Audit Department of the Public Audit Oversight Board. He has been a member of the Audit Committee for OTE since 2016.

Ing. Petr Čermák

člen výboru pro audit

Member of the Audit Committee

Vystudoval na Národohospodářské fakultě Vysoké školy ekonomické v Praze obor ekonomické informace a kontrola zaměřený na oblast účetnictví. Poté pracoval na Federálním ministerstvu financí v oblasti metodiky účetnictví a finančně-právních předpisů. V roce 1991 nastoupil na nově zřízené Ministerstvo pro správu národního majetku a jeho privatizaci, kde působil nejprve jako ředitel metodického odboru a poté jako náměstek ministra. V roce 1994 byl jmenován prvním místopředsedou výkonného výboru Fondu národního majetku. Do jeho kompetence patřilo především řešení metodických problémů privatizace a řízení ekonomické a právní sekce a sekce vnitřní správy. V letech 1995 až 1998 byl také místopředsedou dozorčí rady Komerční banky, a.s., a členem dozorčí rady společnosti Unipetrol, a.s. V roce 1998 opustil státní správu a stal se statutárním auditorem auditorské společnosti Arthur Andersen. V letech 2000 až 2001 se stal členem představenstva a ekonomickým ředitelem nově vznikající telekomunikační společnosti Callino, a.s. Od roku 2002 pracuje jako samostatný ekonomický poradce. Od roku 2016 je členem Výboru pro audit společnosti OTE.

Mr. Čermák graduated from the University of Economics in Prague, Faculty of Economics, majoring in economic information and control, focusing primarily on accounting. He worked at the Federal Ministry of Finance in the areas of accounting methodology and financial regulations. In 1991, he joined the newly established Ministry for National Property Management and its Privatization, where he first worked as the director of the Methodological Department and then as the Deputy Minister. In 1994, he was appointed First Vice-Chairman of the Executive Committee of the National Property Fund. His main responsibilities included solving methodological problems of privatization and management of the economic, legal and internal administration sections. From 1995 to 1998, he was also Vice-Chairman of the Supervisory Board of Komerční banka, a.s. and a member of the Supervisory Board of Unipetrol, a.s. In 1998, he left the state administration and became the statutory auditor of the Arthur Andersen Company. From 2000 to 2001, he became a member of the Board of Directors and Economic Director of the newly established telecommunications company Callino a.s. Since 2002, he has been working as an independent economic advisor. He has been a member of the Audit Committee for OTE since 2016.

Představenstvo k 31. 12. 2023 Board of Directors as of 31st December 2023



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

Ing. Michal Puchel je absolventem Vysoké školy ekonomické v Praze, E.ON Academy Energy Series a Prince Foundation 5th Edition. Energetice se věnuje od roku 1999, tedy celý profesní život. Mimo jiné pracoval jako analytik společnosti Accenture, ředitel firmy Euroenergy, dále působil v Západoslovenské energetice a ve společnosti ČEPS, a.s., kromě jiného v oblastech spojených s regulací, obchodem s elektřinou a souvisejícími službami. Od 1. dubna 2021 je členem představenstva společnosti OTE, a.s. Od 30. června 2021 vykonává funkci předsedy představenstva společnosti OTE, a.s.

Ing. Michal Puchel is a graduate of the University of Economics in Prague, the E.ON Academy Energy Series and the Prince Foundation 5th Edition. He has been involved in the energy sector since 1999, i.e., his entire professional life. Among other things, he worked as an analyst at Accenture, director of Euroenergy, at Západoslovenská energetika and at ČEPS, a.s in the fields of regulation, electricity trade and associated services, among other things. Since 1st April 2021, he has been a member of the Board of Directors of OTE, a.s. Since 30th June 2021, he has been the Chairman of the Board of Directors of OTE, a.s.



Ing. Igor Chemišinec, Ph.D., MBA
člen představenstva
Member of the Board of Directors

V roce 2002 absolvoval studium na katedře elektroenergetiky Fakulty elektrotechnické Českého vysokého učení technického v Praze. V roce 2005 ukončil doktorské studium na téže katedře obhajobou dizertační práce. V roce 2010 absolvoval Master of Business Administration Program (MBA) na Czech Management Institute v Praze. Na Fakultě elektrotechnické ČVUT v Praze je místopředsedou oborové rady studijního oboru elektroenergetika. V letech 2000 až 2005 pracoval ve společnosti ČEZ, a. s., v oblasti přípravy provozu zdrojů a optimalizace portfolia zdrojů. Ve společnosti OTE působil od 1. září 2005 v oddělení podpory provozu a od 1. října 2006 do 30. června 2011 v pozici senior manažera zodpovědného za oblast strategie bilancování nabídky a poptávky. Je aktivní na úrovni pracovních i řídicích orgánů v řadě tuzemských a mezinárodních projektů, které přispívají k integraci a rozvoji trhu s elektřinou a plynem. Spolupodílel se na návrhu a realizaci vybraných změn a nových funkcionalit v OTE. Členem představenstva je ve společnosti od 1. června 2011 s účinností od 4. června 2023 vykonává funkci místopředsedy představenstva.

In 2002, he graduated from the Faculty of Electrical Engineering of the Czech Technical University in Prague, Department of Electrical Power Engineering. In 2005 he completed his doctoral studies at the same department by defending his dissertation. In 2010 he graduated from the Master of Business Administration Program (MBA) at the Czech Management Institute in Prague. At the Faculty of Electrical Engineering of the Czech Technical University in Prague he is Vice-Chairman of the study board of the study branch Electrical Power Engineering. From 2000 to 2005 he worked for ČEZ, a. s., in the area of preparing the operation of sources and optimizing the portfolio of sources. He worked for OTE from 1 September 2005 in the Operations Support Department and from 1st October 2006 to 30th June 2011, as a Senior Manager responsible for strategy of supply and demand balancing. He is an active member of a number of international projects contributing to the integration and development of the electricity and gas markets. He has been involved in the design and implementation of selected changes and new functionalities in OTE. He became a member of the Board of Directors on 1st June 2011 and with effect from 4th June 2023, he performs the function of the Vice-Chairman of the Board of Directors.

**Ing. Bořek Havránek, MBA**

člen představenstva

Member of the Board of Directors

Je absolventem Ekonomicko-správní fakulty Univerzity Pardubice. Má dlouholeté zkušenosti s finančním řízením společnosti v energetice. V letech 2007–2010 pracoval ve společnosti RWE GasNet, s.r.o., jako Finanční ředitel. V období let 2011–2014 působil ve společnosti RWE EAST, s.r.o., jako ředitel odpovědný za finanční plánování a konsolidace holdingu zemí střední a jihovýchodní Evropy. Poté působil do roku 2018 jako Finanční ředitel ve společnosti innogy Polska SA ve Varšavě. Svoji bohatou kariéru ve skupině innogy ukončil v roce 2020 na pozici ředitele telekomunikační divize a předsedy představenstva společnosti Magnalink, a.s. V období let 2021–2022 pracoval ve společnosti DataSeed Solutions, s.r.o., jako Business Development Manager v oblasti datových skladů a business intelligence řešení pro sektor utilit. Dne 19. 12. 2022 byl s účinností od 1. 2. 2023 zvolen členem představenstva OTE.

He is a graduate of the Faculty of Economics and Administration of the University of Pardubice. He has many years of experience with financial management of energy companies. In 2007–2010, he worked for RWE GasNet, s.r.o., company as Financial Director. Between 2011–2014, he worked at RWE EAST, s.r.o., a director responsible for financing planning and consolidation of the holding of the countries of Central and South-Eastern Europe. He then worked until 2018 as Financial Director at Innogy Polska SA in Warsaw. He ended his rich career in the Innogy group in 2020 as Director of telecommunications division and Chairman of the Board of Magnalink, a.s. In years 2021–2022, he worked for DataSeed Solutions, s.r.o. as a Business Development Manager in the area of date warehouses and business intelligence solutions for the utilities sector. On 19th December 2022, he was elected a member of the OTE Board of Directors, with effect from 1st February, 2023.

Zpráva dozorčí rady

Report of the Supervisory Board

Dozorčí rada akciové společnosti OTE v roce 2023 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 2023 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. 2023. Dozorčí rada dospěla k závěru, že účetní závěrka k 31. 12. 2023 ve všech významných ohledech podává věrný a poctivý obraz aktiv, závazků, vlastního kapitálu a finanční situace akciové společnosti OTE a výsledku hospodaření za rok 2023 v souladu se zákonem o účetnictví a příslušnými právními předpisy.

In 2023, 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 2023 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 2023. The Supervisory Board came to the conclusion that the Financial Statements for the year ended 31st December 2023 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 2023, pursuant to the Act on Accounting and the relevant legal regulations.

Dozorčí rada doporučuje jedinému akcionáři roční účetní závěrku za rok 2023 schválit. Dozorčí rada přezkoumala návrh na uhrazení ztráty za rok 2023 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. 2024



Mgr. Michael Kašpar
předseda dozorčí rady
Chairman of the Supervisory Board

The Supervisory Board recommends the sole shareholder to approve the Annual Financial Statements for 2023. The Supervisory Board has reviewed the proposal for distribution of profits for 2023 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 2024

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

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 2023, 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, která obsahuje popis použitých podstatných účetních metod a další vysvětlující informace.

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 2023, 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 a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Deloitte označuje jednu či více společností globální sítě členských společností Deloitte Touche Tohmatsu Limited (DTTL) a jejich dceřině 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 2023 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.

Jiná skutečnost

Účetní závěrka společnosti OTE, a.s., za rok končící k 31. prosinci 2022 byla auditována jiným auditorem, který k této účetní závěrce dne 26. dubna 2023 vyjádřil výrok bez výhrad.

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.

Naš 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 2023, 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 Matter

The financial statements of OTE, a.s. for the year ended 31 December 2022 were audited by another auditor who expressed an unmodified opinion on those statements on 26 April 2023.

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

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.

data naší zprávy. Nicméně budoucí události nebo podmínky mohou vést k tomu, že společnost ztratí schopnost nepřetržitě trvat.

- 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 30. dubna 2024

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 30 April 2024

Audit firm:

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

Statutory auditor:

Ladislav Šauer
registration no. 2261

Rozvaha v plném rozsahu ke dni 31. 12. 2023

Balance Sheet in Full Format as at 31 December 2023

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

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

Označení Label	Aktiva Assets	Skutečnost v účetním období Actual in the accounting period			
		Běžném / Current		Minulém / Prior	
		Brutto / Gross	Korekce / Adjust.	Netto / Net	Netto / Net
	Aktiva celkem / Total assets	31 120 778	1 242 364	29 878 414	33 738 928
B.	Stálá aktiva / Fixed assets	1 259 919	1 068 034	191 885	77 808
B. I.	Dlouhodobý nehmotný majetek / Intangible fixed assets	1 117 462	974 070	143 392	69 814
2.	Ocenitelná práva / Intellectual property rights	986 950	908 737	78 213	48 801
1.	Software	986 950	908 737	78 213	48 801
4.	Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek / Other intangible fixed assets	65 473	65 333	140	362
5.	Poskytnuté zálohy na dlouhodobý nehmotný majetek a nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek / Advance payments for intangible fixed assets and intangible fixed assets under construction	65 039	0	65 039	20 651
2.	Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek / Intangible fixed assets under construction	65 039	0	65 039	20 651
B. II.	Dlouhodobý hmotný majetek / Tangible fixed assets	142 457	93 964	48 493	7 994
B. II. 1.	Pozemky a stavby / Land and buildings	3 889	3 889	0	0
2.	Stavby / Buildings	3 889	3 889	0	0
2.	Hmotné movité věci a jejich soubory / Plant and equipment	109 937	90 075	19 862	7 178
5.	Poskytnuté zálohy na dlouhodobý hmotný majetek a nedokončený dlouhodobý hmotný majetek / Advance payments for tangible fixed assets and tangible fixed assets under construction	28 631	0	28 631	816
2.	Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek / Tangible fixed assets under construction	28 631	0	28 631	816
C.	Oběžná aktiva / Current assets	20 755 271	174 330	20 580 941	33 646 271
C. II.	Pohledávky / Receivables	9 263 736	174 330	9 089 406	7 562 875
C. II. 1.	Dlouhodobé pohledávky / Long-term receivables	2 404	0	2 404	4 798
4.	Odložená daňová pohledávka / Deferred tax asset	2 397	0	2 397	4 791
5.	Pohledávky – ostatní / Receivables – other	7	0	7	7
5.2.	Dlouhodobé poskytnuté zálohy / Long-term advances paid	7	0	7	7
C. II. 2.	Krátkodobé pohledávky / Short-term receivables	9 261 332	174 330	9 087 002	7 558 077
1.	Pohledávky z obchodních vztahů / Trade receivables	621 260	40	621 220	671 916
4.	Pohledávky – ostatní / Receivables – other	8 640 072	174 290	8 465 782	6 886 161
4.3.	Stát – daňové pohledávky / Tax receivables	2 710 123	0	2 710 123	0
4.4.	Krátkodobé poskytnuté zálohy / Short-term advances paid	18	0	18	42
4.5.	Dohadné účty aktivní / Estimated receivables	72 987	0	72 987	94 129
4.6.	Jiné pohledávky / Other receivables	5 856 944	174 290	5 682 654	6 791 990
C. IV.	Peněžní prostředky / Cash	11 491 535	0	11 491 535	26 083 396
1.	Peněžní prostředky v pokladně / Cash in hand	3	0	3	70
2.	Peněžní prostředky na účtech / Bank accounts	11 491 532	0	11 491 532	26 083 326
D. I.	Časové rozlišení aktiv / Deferrals	9 105 588	0	9 105 588	14 849
D. I. 1.	Náklady příštích období / Prepaid expenses	3 195	0	3 195	2 321
3.	Příjmy příštích období / Accrued revenues	9 102 393	0	9 102 393	12 528

Rozvaha v plném rozsahu ke dni 31. 12. 2023

Balance Sheet in Full Format as at 31 December 2023

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

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

Označení Label	Pasiva Liabilities	Skutečnost v účetním období Actual in the accounting period	
		Běžném / Current Netto / Net	Minulém / Prior Netto / Net
	Pasiva celkem / Total liabilities & equity	29 878 414	33 738 928
A.	Vlastní kapitál / Equity	1 134 438	1 176 085
A. I.	Základní kapitál / Registered capital	1 000 000	500 000
A. I. 1.	Základní kapitál / Registered capital	1 000 000	500 000
A. III.	Fondy ze zisku / Funds from profit	175 956	586 845
A. III. 1.	Ostatní rezervní fondy / Other reserve funds	67 293	62 831
	2. Statutární a ostatní fondy / Statutory and other funds	108 663	524 014
A. V. 1.	Výsledek hospodaření běžného účetního období (+/-) / Retained earnings (+/-)	-41 518	89 240
B. + C.	Cizí zdroje / Liabilities	19 090 202	31 226 221
B. I.	Rezervy / Provisions	10 268	19 278
	2. Rezerva na daň z příjmů / Income tax provisions	0	10 341
	4. Ostatní rezervy / Other provisions	10 268	8 937
C.	Závazky / Liabilities	19 079 934	31 206 943
C. II.	Krátkodobé závazky / Short-term liabilities	19 079 934	31 206 943
	3. Krátkodobé přijaté zálohy / Short-term advances received	7 506 896	12 098 674
	4. Závazky z obchodních vztahů / Trade payables	869 819	622 355
	6. Závazky – ovládaná nebo ovládající osoba / Liabilities - group undertakings	9 105 229	9 011 811
	8. Závazky – ostatní / Liabilities – other	1 597 990	9 474 103
	3. Závazky k zaměstnancům / Payables to employees	8 637	7 978
	4. Závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění Social security and health insurance liabilities	4 732	4 070
	5. Stát – daňové závazky a dotace / Tax liabilities and subsidies	53 865	5 540 267
	6. Dohadné účty pasivní / Estimated payables	71 284	90 492
	7. Jiné závazky / Other payables	1 459 472	3 831 296
D. I.	Časové rozlišení pasiv / Accruals	9 653 774	1 336 622
D. I. 1.	Výdaje příštích období / Accrued expenses	9 653 774	1 336 622

Výkaz zisku a ztráty v plném rozsahu k 31. 12. 2023

Income Statement in Full Format as at 31 December 2023

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

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

Označení Label	Výkaz zisku a ztráty Income Statement	Skutečnost v účetním období Actual in the accounting period	
		Běžném / Current	Minulém / Prior
I.	Tržby z prodeje výrobků a služeb / Revenue from products and services	511 848	596 413
II.	Tržby za prodej zboží / Revenue from goods	128 465 949	238 710 836
A.	Výkonová spotřeba / Cost of sales	128 654 520	238 878 883
A.1.	Náklady vynaložené na prodané zboží / Cost of goods sold	128 432 922	238 668 497
A.2.	Spotřeba materiálu a energie / Materials and consumables	2 548	1 917
A.3.	Služby / Services	219 050	208 469
D.	Osobní náklady / Personnel expenses	119 429	102 631
D.1.	Mzdové náklady / Wages and salaries	86 950	76 077
D.2.	Náklady na sociální zabezpečení, zdravotní pojištění a ostatní náklady / Social security, health insurance and other expenses	32 479	26 554
D.2.1.	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění / Social security and health insurance expenses	27 724	24 406
D.2.2.	Ostatní náklady / Other expenses	4 755	2 148
E.	Úpravy hodnot v provozní oblasti / Adjustments relating to operating activities	33 916	21 504
E.1.	Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku / Adjustments to intangible and tangible fixed assets	33 889	20 658
E.1.1.	Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku - trvalé / Depreciation and amortisation of intangible and tangible fixed assets	33 889	20 658
E.3.	Úpravy hodnot pohledávek / Adjustments to receivables	27	846
III.	Ostatní provozní výnosy / Other operating revenues	25 562 946	39 248 328
III.3.	Jiné provozní výnosy / Miscellaneous operating revenues	25 562 946	39 248 328
F.	Ostatní provozní náklady / Other operating expenses	25 723 044	39 528 696
F.3.	Daně a poplatky / Taxes and charges	316 106	308 408
F.4.	Rezervy v provozní oblasti a komplexní náklady příštích období / Provisions relating to operating activity and complex prepaid expenses	1 331	-665
F.5.	Jiné provozní náklady / Miscellaneous operating expenses	25 405 607	39 220 953
*	Provozní výsledek hospodaření (+/-) / Operating profit (loss) (+/-)	9 834	23 863
VI.	Výnosové úroky a podobné výnosy / Interest revenue and similar revenue	616 685	601 857
VI.2.	Ostatní výnosové úroky a podobné výnosy / Other interest revenue and similar revenue	616 685	601 857
J.	Nákladové úroky a podobné náklady / Interest expense and similar expense	144 058	15 096
J.1.	Nákladové úroky a podobné náklady - ovládaná nebo ovládající osoba / Interest expense and similar expense - group undertakings	144 058	15 096
VII.	Ostatní finanční výnosy / Other financial revenues	1 223 939	3 139 416
K.	Ostatní finanční náklady / Other financial expenses	1 745 330	3 638 137
*	Finanční výsledek hospodaření (+/-) / Profit (loss) from financial operations	-48 764	88 040
**	Výsledek hospodaření před zdaněním (+/-) / Profit (loss) before tax (+/-)	-38 930	111 903
L.	Daň z příjmů / Income tax	2 588	22 663
L.1.	Daň z příjmů splatná / Current tax	194	18 448
L.2.	Daň z příjmů odložená (+/-) / Deferred tax (+/-)	2 394	4 215
**	Výsledek hospodaření po zdanění (+/-) / Profit (loss) after tax (+/-)	-41 518	89 240
***	Výsledek hospodaření za účetní období (+/-) / Profit (loss) for the accounting period (+/-)	-41 518	89 240
*	Čistý obrat za účetní období = I. + II. + III. + IV. + V. + VI. + VII. / Net turnover for the accounting period	156 381 367	282 296 850

Přehled o peněžních tocích ke dni 31. 12. 2023 Cash Flow Statement as at 31 December 2023

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

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

Označení Label	Přehled o peněžních tocích Cash Flow Statement	Skutečnost v účetním období Actual in the accounting period	
		Běžném / Current	Minulém / Prior
P.	Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na začátku účetního období / Cash and cash equivalents, beginning of period	26 083 396	17 197 477
	Peněžní toky z hlavní výdělečné činnosti / Net operating cash flow		
Z.	Účetní zisk nebo ztráta z běžné činnosti před zdaněním / Accounting profit (loss) from ordinary activities	-38 930	111 903
A.1.	Úpravy o nepeněžní operace / Non-cash transactions	-432 804	-562 077
A.1.1.	Odpisy stálých aktiv / Depreciation and amortisation of fixed assets	33 889	20 658
A.1.2.	Změna stavu: / Change in:	1 358	180
A.1.2.2.	Rrezerv a opravných položek / Provisions and other adjustments	1 358	180
A.1.5.	Vyúčtované nákladové a výnosové úroky / Expense and revenue interests accounted for	-469 847	-578 598
A.1.6.	Případné úpravy o ostatní nepeněžní operace / Other non-cash transactions	1 796	-4 317
A*.	Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním a změnami pracovního kapitálu / Net operating cash flow before taxation, financial items, changes in working capital and extraordinary items	-471 734	-450 174
A.2.	Změna potřeby pracovního kapitálu / Changes in working capital	-14 568 885	5 798 182
A.2.1.	Změna stavu pohledávek z provozní činnosti, aktivních účtů dohadných a časového rozlišení / Change in receivables from operating activities, estimated receivables and deferrals	-16 171 411	2 076 037
A.2.2.	Změna stavu kr. závazků z provozní činnosti, pasivních účtů dohadných a časového rozlišení / Change in short-term liabilities from operating activities, estimated payables and accruals	1 602 526	3 722 145
A.**	Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním / Net operating cash flow before taxation, financial items and extraordinary items	-15 040 619	5 348 008
A.3.	Zaplacené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků / Interest paid excluding amounts capitalised	-50 640	-5 165
A.4.	Příjaté úroky / Interest received	613 905	593 694
A.5.	Zaplacená daň z příjmů za běžnou činnost a doměrky daně za minulá období / Income tax paid on ordinary income and income tax relating to prior periods	-21 780	11 815
A.***	Čistý peněžní tok z provozní činnosti / Net operating cash flow	-14 499 134	5 948 352
	Peněžní toky z investiční činnosti / Investing activities		
B.1.	Nabytí stálých aktiv / Acquisition of fixed assets	-92 597	-60 078
B.1.1.	Nabytí dlouhodobého hmotného majetku / Acquisition of tangible fixed assets	-44 621	-7 798
B.1.2.	Nabytí dlouhodobého nehmotného majetku / Acquisition of intangible fixed assets	-47 976	-52 280
B.***	Čistý peněžní tok vztahující se k investiční činnosti / Net cash flow from investing activities	-92 597	-60 078
	Peněžní toky z finančních činností / Financing activities		
C.1.	Změna stavu dlouhodobých, popř. krátkodobých závazků z finanční oblasti / Change in long-term resp. short-term liabilities from financing	0	3 000 000
C.2.	Dopady změn vlastního kapitálu na peněžní prostředky / Increase and decrease in equity from cash transactions	-130	-2 355
C.2.5.	Platby z fondů tvořených ze zisku / Payments from funds created from net profit	-130	-2 355
C.***	Čistý peněžní tok vztahující se k finanční činnosti / Net cash flow from financing activities	-130	2 997 645
F.	Čisté zvýšení nebo snížení peněžních prostředků / Net increase or decrease in cash balance	-14 591 861	8 885 919
R.	Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období / Cash and cash equivalents, end of period	11 491 535	26 083 396

Přehled o změnách ve vlastním kapitálu za rok končící 31. 12. 2023

Statement of Changes in Equity as at 31 December 2023

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

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

	Základní kapitál Registered capital	Ostatní rezervní fondy Other reserve funds	Statutární a ostatní fondy Statutory and other funds	Výsledek hospodaření běžného účetního období Profit (loss) for the current period (+/-)	Celkem Total
Zůstatek k 1. 1. 2023 Balance as at 1. 1. 2023	500 000	62 831	524 014	89 240	1 176 085
Převod výsledku hospodaření Transfer of the profit (loss) of prior year period	-	4 462	84 778	-89 240	0
Zvýšení základního kapitálu Capital increase	500 000	-	-500 000	-	0
Čerpání fondů Reductions of funds	-	-	-129	-	-129
Výsledek hospodaření za běžný rok Profit (loss) for the current period	-	-	-	-41 518	-41 518
Zůstatek k 31. 12. 2023 Balance as at 31. 12. 2023	1 000 000	67 293	108 663	-41 518	1 134 438

	Základní kapitál Registered capital	Ostatní rezervní fondy Other reserve funds	Statutární a ostatní fondy Statutory and other funds	Výsledek hospodaření běžného účetního období Profit (loss) for the current period (+/-)	Celkem Total
Zůstatek k 1. 1. 2022 Balance as at 1. 1. 2022	500 000	51 079	303 078	235 044	1 089 201
Převod výsledku hospodaření Transfer of the profit (loss) of prior year period	-	11 752	223 292	-235 044	0
Čerpání fondů Reductions of funds	-	-	-2 356	-	-2 356
Výsledek hospodaření za běžný rok Profit (loss) for the current period	-	-	-	89 240	89 240
Zůstatek k 31. 12. 2022 Balance as at 31. 12. 2022	500 000	62 831	524 014	89 240	1 176 085

Příloha v účetní závěrce ke dni 31. prosince 2023 Notes to the Financial Statements as at 31 December 2023

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 2023:

Dozorčí rada

Předsedkyně:	Ing. Hana Konrádová, MBA
Místopředseda:	Mgr. Michael Kašpar
Člen:	Ing. Jan Ondřích, MSc.
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
Člen:	Ing. Bořek Havránek, MBA

V roce 2023 došlo v dozorčí radě společnosti k následujícím změnám:

Na základě rozhodnutí jediného akcionáře obchodní společnosti OTE, a.s., s účinností k 5. 1. 2023 byl z dozorčí rady odvolán Ing. Peter Stračár a s účinností od 6. 1. 2023 byl do pozice člena dozorčí rady zvolený DR. Ing. Jaromír Drábek. S účinností od 25. 1. 2023 na řádném zasedání dozorčí rady byla předsedkyní dozorčí rady zvolena Ing. Hana Konrádová, MBA a místopředsedou dozorčí rady byl zvolený 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 2023:

Supervisory Board

Chairperson:	Hana Konrádová
Vice-chair:	Michael Kašpar
Member:	Jan Ondřích
Member:	Michal Hrubý
Member:	Zdeněk Mlynář
Member:	Jaromír Drábek

Board of Directors

Chairman:	Michal Puchel
Vice-chairman:	Igor Chemišinec
Member:	Bořek Havránek

In 2023, the following changes occurred in the Supervisory Board:

Based on the decision of the sole shareholder of OTE, a.s., Peter Stračár was removed from the Supervisory Board with effect as of 5 January 2023, and Jaromír Drábek was elected to the position of Member of the Supervisory Board with effect from 6 January 2023. At the ordinary meeting of the Supervisory Board, Hana Konrádová was elected Chairperson of the Supervisory Board and Michael Kašpar was elected Vice-chair of the Supervisory Board with effect from 25 January 2023.

V roce 2023 došlo v představenstvu společnosti k následujícím změnám:

s účinností od 1. února 2023 se členem představenstva stal Ing. Bořek Havránek, MBA. Funkční období člena představenstva společnosti OTE Ing. Michalovi Ivánkovi uplynulo dne 3. 6. 2023. K tomuto datu přestal vykonávat povinnosti vyplývající z funkce člena a místopředsedy představenstva OTE. Dne 22. 5. 2023 na řádném zasedání představenstva OTE byl místopředsedou představenstva s účinností od 4. 6. 2023 zvolený Ing. Igor Chemišinec, Ph.D., MBA.

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 Compliance officer
Služby společnosti a správa POZE	Správa podporovaných zdrojů energie Veřejné zakázky a právní servis Kancelář představenstva
Obchod a Bilance	Bilance elektřiny Bilance plynu Obchod Rozvoj trhu
Ekonomika	Řízení ICT služeb Účetnictví a daně Financování a controlling Správa majetku a služby
Smluvní vztahy a enviromentální nástroje	Smluvní vztahy a emisní povolenky Správa záruk původu a čistá mobilita

Společnost nemá pobočku v zahraničí.

In 2023, the following changes occurred in the Board of Directors:

Bořek Havránek became Member of the Board of Directors with effect from 1 February 2023. The term of office of Michal Ivánek, Member of the Board of Directors of OTE, a.s., expired on 3 June 2023. As of this date, Mr. Ivánek ceased to perform obligations following from the office of Member and Vice-chairman of the Board of Directors of OTE, a.s. On 22 May 2023, Igor Chemišinec was elected Vice-chairman of the Board of Directors at the ordinary meeting of the Board of Directors of OTE, a.s. with effect from 4 June 2023.

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 officer
Services provided by the Company and administration of promoted energy sources	Administration of promoted energy sources Public tenders and legal services Office of the board of directors
Trade and balance	Electricity balances Gas balances Trade Market Development
Economy	ICT services management Accounting and taxation Finance and controlling Facility and services management
Contractual relations and environmental tools	Contractual Relationships and Emission Allowances Administration of guarantees of origin and clean mobility

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 2023 a 2022 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 2023 and 2022 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 je vykázána ve výkazu zisku a ztráty v položce „Úpravy hodnot pohledávek“.

e) Deriváty

Deriváty ve 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.

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.

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 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.

Přírůstky 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 poníženy 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.

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.

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 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.

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.

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.

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**4. Fixed assets****a) Dlouhodobý nehmotný majetek (v tis. Kč)****a) Intangible fixed assets (in TCZK)**

Pořizovací cena Acquisition cost	Počáteční zůstatek Opening balance	Přírůstky Additions	Vyřazení Disposals	Převody Transfers	Konečný zůstatek Closing balance
Software	929 954	51 913	-90	5 173	986 950
Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek Other intangible fixed assets	64 524	949	-	-	65 473
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Intangible fixed assets under construction	20 651	49 561	-	-5 173	65 039
Celkem 2023 / Total 2023	1 015 129	102 423	-90	0	1 117 462
Celkem 2022 / Total 2022	964 311	50 923	-105	0	1 015 129

Oprávy Accumulated amortisation	Počáteční zůstatek Opening balance	Odpisy Amortisation expense	Vyřazení Disposals	Konečný zůstatek Closing balance	Účetní hodnota netto Net book value
Software	-881 153	-27 674	90	-908 737	78 213
Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek Other intangible fixed assets	-64 162	-1 171	-	-65 333	140
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Intangible fixed assets under construction	-	-	-	-	65 039
Celkem 2023 / Total 2023	-945 315	-28 845	90	-974 070	143 392
Celkem 2022 / Total 2022	-928 612	-16 808	105	-945 315	69 814

Souhrnná výše drobného nehmotného majetku neuvedeného v rozvaze činila k 31. prosinci 2023 a 31. prosinci 2022 v pořizovacích cenách 2 826 tis. Kč a 3 825 tis. Kč.

Total acquisition cost of low value off-balance sheet intangible assets was TCZK 2,826 and TCZK 3,825 as at 31 December 2023 and as at 31 December 2022, respectively.

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

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) Dlouhodobý hmotný majetek (v tis. Kč)**b) Tangible fixed assets (TCZK)**

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	95 617	16 912	-3 408	816	109 937
Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek Tangible fixed assets under construction	816	28 631	-	-816	28 631
Celkem 2023 / Total 2023	100 322	45 543	-3 408	0	142 457
Celkem 2022 / Total 2022	95 811	7 909	-3 398	0	100 322

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	0
Hmotné movité věci a jejich soubory Plant and equipment	-88 439	-5 044	3 408	-90 075	19 862
Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek Tangible fixed assets under construction	-	-	-	-	28 631
Celkem 2023 / Total 2023	-92 328	-5 044	3 408	-93 964	48 493
Celkem 2022 / Total 2022	-91 876	-3 850	3 398	-92 328	7 994

K 31. prosinci 2023 a 31. prosinci 2022 činila souhrnná výše drobného hmotného majetku neuvedeného v rozvaze v pořizovacích cenách 7 271 tis. Kč a 4 257 tis. Kč.

Přírůstek hmotného majetku představuje hardware pořízený v souvislosti s informačním systémem CS OTE, vybavení pracoviště společnosti výpočetní technikou a pořízení osobních automobilů.

5. Pohledávky

Na nesplacené pohledávky, které jsou považovány za pochybné, byly v letech 2023 a 2022 vytvořeny opravné položky na základě znalosti bonity příslušných odběratelů ve vztahu k termínu vzniku pohledávek (viz odstavec 6).

K 31. prosinci 2023 a 31. prosinci 2022 pohledávky po lhůtě splatnosti činily 175 461 tis. Kč a 183 103 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 2023 zejména pohledávku za Ministerstvem průmyslu a obchodu za vyúčtování dotaze na podporu obnovitelných zdrojů energie ve výši 2 649 229 tis. Kč z titulu nedostatku výnosů na pokrytí nákladů na podporu elektřiny za rok 2023.

As at 31 December 2023 and 31 December 2022, the total acquisition cost of low-value off-balance sheet tangible assets totalled TCZK 7,271 and TCZK 4,257, 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 and passenger cars acquired.

5. Receivables

In 2023 and 2022, 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 2023 and 31 December 2022, overdue receivables totalled TCZK 175,641 and TCZK 183,103, 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.

The balance sheet item "Tax receivables" includes as of 31 December 2023 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 2,649,229 based on lack of income to cover the costs of the promotion of electricity for 2023.

Položka rozvahy „Stát – daňové závazky a dotace“ zahrnuje k 31. prosinci 2022 závazek společnosti ve výši 5 477 689 tis. Kč z titulu vrácení dotace do státního rozpočtu, který vznikl z přebytku výnosů nad náklady na podporu elektřiny za rok 2022 a byl vypořádán v souladu s podmínkami čerpání dotace ze státního rozpočtu.

The balance sheet item “Tax liabilities and subsidies” includes as of 31 December 2022 the payable of the Company in the amount of TCZK 5,477,689 based on the return of a subsidy to the state budget that was established from income surplus over the costs for the promotion of electricity for 2022, and it was settled in accordance with conditions for drawing subsidies from the state budget.

Položka rozvahy „Jiné pohledávky“ zahrnuje k 31. prosinci 2023 a 31. prosinci 2022 zejména pohledávku z titulu splátky dotace ze státního rozpočtu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny ve výši 5 695 000 tis. Kč a 6 750 000 tis. Kč.

The balance sheet item “Other receivables” includes as of 31 December 2023 and 31 December 2022 the receivable based on the repayment of the state budget subsidy for the payment of the costs related to the promotion of electricity in the amount of TCZK 5,695,000 and TCZK 6,750,000. Estimated receivables include in particular revenues for the support of promoted energy sources not settled yet, relating to the current year.

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

Receivables from related parties (see Note 18).

Pohledávky vůči spřízněným osobám (viz odstavec 18).

6. Opravné položky

6. Adjustments

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

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

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

Changes in adjustments (in TCZK):

Opravné položky k: Adjustments to:	Zůstatek k 31.12.2021 Balance at 31 Dec 2021	Tvorba opravné položky Additions to adjustment	Zúčtování opravné položky Release of adjustment	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
Pohledávkám – zákonné Receivables - legal	173 458	879	-34	174 303	40	-13	174 330
Pohledávkám – ostatní Receivables - other	0	0	0	0	0	0	0

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

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 2023 a k 31. prosinci 2022 výše peněžních prostředků činila 11 491 532 tis. Kč a 26 083 326 tis. Kč, z toho výše peněžních prostředků u České národní banky činila 2 431 086 tis. Kč a 9 000 001 tis. Kč.

Krátkodobý finanční majetek k 31. prosinci 2023 a k 31. prosinci 2022 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.

	2023	2022
Hardwarová podpora / Hardware support	2 389	1 765
Nájemné / Rent	591	525
Kancelářské vybavení, web, ostatní služby / Furnishings, web, other services	215	31
Náklady příštích období / Prepaid expenses	3 195	2 321

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.

	2023	2022
Dotace na kompenzace cen elektřiny a plynu / Subsidies for electricity and gas prices compensation	9 088 177	0
Úroky, výnos ze směny, služby integrace / Interest, revenue from bill of exchange, integration services	14 139	11 185
Peny za činnosti operátora trhu / Payments for market operator's activities	77	263
Platby na krytí podpory podporovaných zdrojů / Payments to cover support of promoted energy sources	0	1 080
Příjmy příštích období / Accrued revenues	9 102 393	12 528

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 2023 and 31 December 2022, the Company's cash totalled TCZK 11,491,532 and TCZK 26,083,326, respectively, of which cash deposited with the Czech National Bank totalled TCZK 2,431,086 and TCZK 9,000,001, respectively.

As at 31 December 2023 and 31 December 2022, 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 2023 a 2022 došlo k následujícím změnám účtů vlastního kapitálu (v tis. Kč):

	Zůstatek k 31.12.2021 Balance at 31 Dec 2021	Zvýšení Increase	Snížení Decrease	Zůstatek k 31.12.2022 Balance at 31 Dec 2022	Zvýšení Increase	Snížení Decrease	Zůstatek k 31.12.2023 Balance at 31 Dec 2023
Počet akcií / Shares held	1	-	-	1	-	-	1
Základní kapitál / Registered capital	500 000	-	-	500 000	500 000	-	1 000 000
Rezervní fond / Reserve fund	51 079	11 752	-	62 831	4 462	-	67 293
Sociální fond / Social fund	201	3 837	-2 356	1 682	4 135	-129	5 688
Fond rozvoje / Development fund	302 877	219 455	-	522 332	80 643	-500 000	102 975

Společnost soustřeďuje volné finanční prostředky pro 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 14. června 2023 a 20. června 2022 bylo schváleno následující rozdělení zisku za roky 2022 a 2021 (v tis. Kč):

Zisk roku 2022 / Profit for 2022	89 240	Zisk roku 2021 / Profit for 2021	235 044
Příděl/čerpání do - / Transfer to/utilisation for - rezervního fondu / reserve fund	4 462	Příděl/čerpání do - / Transfer to/utilisation for rezervního fondu / reserve fund	11 752
sociálního fondu / social fund	4 135	sociálního fondu / social fund	3 837
fondu rozvoje / development fund	80 643	fondu rozvoje / development fund	219 455
Výplaty tantiém / Bonuses	0	Výplaty tantiém / Bonuses	0
Výplaty dividend / Dividends	0	Výplaty dividend / Dividends	0

Zisk vytvořený v běžném období bude rozdělen na základě rozhodnutí jediného akcionáře.

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 2023 and 2022, 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 14 June 2023 and 20 June 2022, the profit distribution for 2022 and 2021 was approved as follows (in TCZK):

The current year's profit will be distributed as decided by the sole shareholder.

10. Rezervy

Změny na účtech rezerv (v tis. Kč):

	Zůstatek k 31.12.2021 Balance at 31 Dec 2021	Tvorba rezerv Additions to provisions	Zúčtování rezerv Release	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
Rezerva na daň z příjmu Income tax provision	0	10 341	0	10 341	0	-10 341	0
Ostatní rezervy Other provisions	9 603	8 937	-9 603	8 937	10 268	-8 937	10 268

Rezerva na daň z příjmů není k 31. prosinci 2023 tvořena, protože zaplacené zálohy převyšují splatnou daň z příjmů. Výsledná pohledávka je vykázána v položce Stát – daňové pohledávky a činí 11 254 tis. Kč.

Ostatní rezervy jsou tvořeny na náklady spojené se správními řízeními a soudními spory a na odměny členům orgánů společnosti.

11. Krátkodobé závazky

K 31. prosinci 2023 a k 31. prosinci 2022 závazky po lhůtě splatnosti činily 2 861 tis. Kč a 37 858 tis. Kč.

K 31. prosinci 2023 a k 31. prosinci 2022 výše splatných závazků pojistného na sociální a zdravotní zabezpečení činila 4 732 tis. Kč a 4 070 tis. Kč, přičemž žádný z těchto závazků nebyl po lhůtě splatnosti.

Přijaté zálohy představují poskytnuté finanční zajištění subjektů zúčtování pro 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).

10. Provisions

Changes in provisions (in TCZK):

The income tax provision is not created as of 31 December 2023, income tax prepayments exceed income tax due. The net receivable of TCZK 11,254 was recorded in Tax receivables.

Other provisions are established for costs related to administrative proceedings and legal disputes and for remuneration paid to the members of the Company's bodies.

11. Short-term liabilities

As at 31 December 2023 and 31 December 2022, overdue liabilities totalled TCZK 2,861 and TCZK 37,858, respectively.

As at 31 December 2023 and 31 December 2022, due social security and health insurance liabilities totalled TCZK 4,732 and TCZK 4,070, 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 2023 a k 31. prosinci 2022 u České republiky – Ministerstva financí sjednanou zápůjčku ve výši 9 000 000 tis. Kč a 9 000 000 tis. Kč, která slouží k vyrovnání 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 2024. Společnost uzavřela na rok 2024 s Ministerstvem financí novou smlouvu o zápůjčce za podmínek, které jsou výhodnější, než by tomu bylo v případě zápůjčky za obvyklých tržních podmínek.

Ke dni 31. prosince 2023 nebyl čerpán kontokorentní úvěr od Komerční banky, a.s.

Náklady na úroky vztahující se k zápůjčce od Ministerstva financí za roky 2023 a 2022 činily 144 058 tis. Kč a 15 096 tis. Kč.

13. Časové rozlišení pasiv

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

Položky výdajů příštích období (v tis. Kč):

	2023	2022
Kompenzace cen elektřiny a plynu / Electricity and gas prices compensation	9 088 177	0
Platby na krytí podpory podporovaných zdrojů / Payments to cover support of promoted energy sources	328 520	829 383
Vypořádání odchylek a krátkodobého trhu / Imbalances and short-term market settlement	228 936	495 503
Ostatní služby / Other Services	8 141	11 736
Výdaje příštích období / Accrued expenses	9 653 774	1 336 622

Platby na krytí podpory podporovaných zdrojů k 31. prosinci 2022 ve výše uvedené tabulce zahrnují platby za trakční elektrickou energii za rok 2022 ve výši 545 442 tis. Kč, vrácené provozovatelům regionálních distribučních soustav v roce 2023 podle Nařízení vlády č. 470/2022 Sb.

12. Liabilities to credit institutions and liabilities – controlling entity

As at 31 December 2023 and 31 December 2022, the Company was drawing a loan of TCZK 9,000,000 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 2024. The Company concluded a new loan agreement with the Ministry of Finance for 2024 under terms and conditions that are more favourable than the usual market terms and conditions.

As at 31 December 2023, 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 2023 and 2022 totalled TCZK 144,058 and TCZK 15,096, respectively.

13. Accruals

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

Items of accrued expenses (in TCZK):

Payments to cover support of promoted energy sources as at 31 December 2022 in the above table include payments for traction electricity for 2022 of TCZK 545,442, returned to regional distribution system operators in 2023 under Government Decree No. 470/2022 Coll.

14. Deriváty

Společnost má uzavřeny smlouvy o derivátech. K 31. prosinci 2023 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 2023 a k 31. prosinci 2022 (v tis. Kč):

	2023		2022			
	Smluvní/Nominální Contractual/Nominal	Reálná hodnota Fair value	Smluvní/Nominální Contractual/Nominal	Reálná hodnota Fair value		
		Kladná Positive	Záporná Negative	Kladná Positive	Záporná Negative	
Měnové kontrakty Foreign exchange contracts						
Forwardy na prodej EUR Forwards for EUR sale	12 797	-	31	5 107	-	2
Forwardy na nákup EUR Forwards for EUR purchase	10 623	-	11	23 005	-	106
Deriváty určené k obchodování celkem Total derivatives held for trading	23 420	-	42	28 112	-	108

Splatnost čtyř derivátů v nominální výši 23 420 tis. Kč (948 tis. EUR) byla mezi 2. až 4. lednem 2024.

14. Derivatives

The Company has entered into derivative contracts. As at 31 December 2023, 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 2023 and as at 31 December 2022 (in TCZK):

Four derivatives totalling TCZK 23,420 (TEUR 948) were maturing between 2 and 4 January 2024.

15. Daň z příjmů

Stanovení výše splatné daně (v tis. Kč):

15. Income tax

Tax expense calculation (in TCZK):

	2023	2022
Zisk před zdaněním / Profit before tax	-38 930	111 903
Rozdíly mezi účetními a daňovými odpisy / Differences between accounting and tax depreciation	-15 131	-21 515
Tvorba/zúčtování rezerv a opravných položek / Establishment/release of provisions and adjustments	1 331	-665
Kapitálová přiměřenost / Capital adequacy	48 980	2 566
Ostatní nedaňové náklady / Other non-tax expenses	4 513	4 504
Zdanitelný příjem / Taxable income	763	96 793
Sazba daně z příjmu / Income tax rate	19 %	19 %
Daň / Tax	145	18 391
Úprava daně minulých let / Adjustment to income tax relating to previous years	49	57
Splatná daň / Current tax	194	18 448

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

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

Položky odložené daně Deferred tax items	2023		2022	
	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	241	-	3 093	-
Rezervy soudní spory a na odměny statutárních orgánů, opravné položky k pohledávkám / Provisions for legal disputes and remuneration provided to the statutory bodies' members, adjustments to receivables	2 156	-	1 698	-
Odložená daň / Deferred tax	2 397	-	4 791	-

16. Majetek a závazky nevykázané v rozvaze

Společnost poskytuje bankovní záruku ve výši 111 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 2023 a 30 000 tis. Kč k 31. prosinci 2022. 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 18 639 563 tis. Kč k 31. prosinci 2023 a 25 534 245 tis. Kč k 31. prosinci 2022.

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 111 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 31 December 2023, and TCZK 30,000 as at 31 December 2022. 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 18,639,563 and TCZK 25,534,245 as at 31 December 2023 and 31 December 2022, 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):

	2023		2022	
	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	83	22	81	21
Mzdy a odměny / Salaries and bonuses	86 950	38 176	76 077	33 335
Sociální zabezpečení a zdravotní pojištění Social security and health insurance	27 724	11 295	24 406	10 085
Sociální náklady / Social expenses	4 755	741	2 148	464
Osobní náklady celkem / Total personnel expenses	119 429	50 212	102 631	43 884

17. Personnel expenses

Structure of personnel expenses (in TCZK):

Rozpis osobních nákladů orgánů společnosti
(v tis. Kč):Structure of personnel expenses of the Company's bodies
(in TCZK):

	2023	2022
	Osobní náklady celkem Total personnel expenses	Osobní náklady celkem Total personnel expenses
Řídicí orgány / Management	44 474	38 167
Kontrolní orgány / Supervisory bodies	5 738	5 717
Řídicí a kontrolní orgány / Management and supervisory bodies	50 212	43 884

V roce 2023 a 2022 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 2023 žádné penzijní závazky vůči bývalým členům řídicích, kontrolních a správních orgánů.

In 2023 and 2022, 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 31 December 2023, 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 2023 a 2022 dosáhl tento objem prodeje 36 587 881 tis. Kč a 103 888 451 tis. Kč. Společnost nakupuje zboží a využívá služeb spřízněných osob v rámci běžné obchodní činnosti podniku. V letech 2023 a 2022 činily nákupy 11 016 260 tis. Kč a 14 478 601 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	
	2023	2022	2023	2022
ČEPS, a.s.	56 356	142 834	60 851	32 547
ČEPS Invest, a.s.	0	0	0	0
Net4gas, s.r.o.	7 041	0	64 929	0
Net4gas Holdings, s.r.o.	0	0	0	0
Gas Storage CZ, s.r.o.	6 925	0	40 453	0
Celkem / Total	70 322	142 834	166 233	32 547

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 2023 a 2022 činily tyto prostředky 18 616 202 tis. Kč a 16 534 485 tis. Kč. Toto vypořádání je účtováno rozvahově.

Dále společnost obdržela zápůjčku od Ministerstva financí – viz bod 12. V letech 2023 a 2022 činily úrokové náklady této zápůjčky 144 058 tis. Kč a 15 096 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 2023 and 2022, the sales volume totalled TCZK 36,587,881 and TCZK 103,888,451, respectively. The Company purchases goods from and utilises services of related parties as part of its regular business activities. In 2023 and 2022, the purchases totalled TCZK 11,016,261 and TCZK 14,478,601, respectively.

Short-term receivables from related parties and payables including financial security towards related parties as of 31 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 2023 and 2022, these funds totalled TCZK 18,616,202 and TCZK 16,534,485, respectively. The settlement is recognised in the balance sheet.

The Company also received a loan from the Ministry of Finance – see Note 12. In 2023 and 2022, the interest expense of this loan totalled TCZK 144,058 and TCZK 15,096, respectively.

19. Významné položky zisků a ztrát

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

	2023	2022
Cena na úhradu nákladů podpory / Price paid to cover costs for promotion of electricity	142 031	13 051 983
Dotace ze státního rozpočtu / Government subsidies	22 780 000	31 650 000
Časové rozlišení výnosů, dohadné výnosy, korekce / Deferrals, estimated revenues, corrections	-18 898	10 887
Ostatní výnosy / Other revenue	4 635	13 103
Pohledávka (+) / Závazek (-) vůči státnímu rozpočtu / Receivable from (+) / Liability to (-) the state budget	2 649 229	-5 477 689
Výnosy na úhradu nákladů podpory / Revenues to cover costs for promotion of electricity	25 556 997	39 248 284
Podpora formou zeleného bonusu / Green bonus incentives and compensations	19 778 364	34 907 749
Podpora formou povinného výkupu / Support of obligatory electricity purchase	5 481 207	4 231 707
Cena za činnost povinně vykupujícího / Cost of obligatory purchaser's activity	143 846	75 525
Ostatní náklady / Other expenses	153 580	33 303
Náklady na výplatu nákladů podpory / Total costs for the promotion of electricity	25 556 997	39 248 284

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.

Jiné provozní výnosy a náklady související s 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 jsou ve výkazu zisku a ztráty vzájemně započteny.

Za roky 2023 a 2022 činily odměny statutárnímu auditorovi za povinný audit 900 tis. Kč a 773 tis. Kč ročně.

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

	2023		2022	
	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	122 905 142	5 560 807	219 868 214	18 842 622
Tržby za služby zúčtování elektřiny a plynu Revenues from settlement of electricity and gas	487 937	16 404	570 991	17 823
Tržby za služby Rejstříku emisních povolenek Revenues from services of the Emission Trading Registry	7 472	35	7 577	22
Výnosy celkem Total revenues	123 400 551	5 577 246	220 446 782	18 860 467

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.

Other operating revenues and costs relating to subsidy for compensations provided for electricity and gas supply for defined prices and subsidy for compensations for electricity and gas supplies for losses of defined price are mutually set off in the profit and loss account.

In 2023 and 2022, fees paid to the statutory auditor for the statutory audit amounted to TCZK 900 and TCZK 773, respectively.

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

20. Finanční výnosy a náklady

Ostatní finanční výnosy ve výši 1 223 939 tis. Kč a 3 139 416 tis. Kč za roky 2023 a 2022 představují především kurzové zisky z vypořádání krátkodobých trhů. Ostatní finanční náklady ve výši 1 745 330 tis. Kč a 3 638 137 tis. Kč za roky 2023 a 2022 představují především kurzové ztráty z vypořádání denního trhu s elektřinou a přírůstky finančního zajištění vyplacené subjektům zúčtování na trhu s elektřinou a plynem.

21. 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 Dec	
	2023	2022
Krátkodobý finanční majetek / Short-term investments	0	0
Peněžní prostředky / Cash	11 491 535	26 083 396
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty / Cash and cash equivalents	11 491 535	26 083 396

22. Významné události

V průběhu roku 2023 se společnost podílela na snížení dopadu energetické krize, která byla primárně zapříčiněna stále probíhající válkou na Ukrajině. Na základě vládních rozhodnutí a s tím souvisejících právních norem společnost v období od ledna do prosince 2023 provedla výplatu kompenzací obchodníkům s elektřinou a plynem v souvislosti se zastupováním cen pro koncové odběratele a zároveň výplatu kompenzací provozovatelům distribučních soustav prostřednictvím obchodníků s elektřinou a plynem v souvislosti se zastupováním cen pro krytí ztrát v jejich soustavách v celkové výši 61 916 695 tis. Kč.

20. Financial revenues and expenses

Other financial revenues of TCZK 1,223,939 and TCZK 3,139,416 for 2023 and 2022, respectively, mainly comprise foreign exchange gains resulting from the settlement of short-term markets. Other financial expenses of TCZK 1,745,330 and TCZK 3,638,137 for 2023 and 2022, 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.

21. 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:

22. Material events

In 2023, the Company contributed to reducing the impact of the energy crisis, which was primarily caused by the ongoing war in Ukraine. Based on governmental decisions and related legal norms, the Company made compensation payments to electricity and gas traders in connection with the capping of prices for end-users in the period from January to December 2023, as well as compensation payments to distribution system operators through electricity and gas traders in connection with the capping of prices to cover losses in their systems in the total amount of CZK 61,916,695 thousand.

Na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady ze dne 14. 6. 2023 byl s účinností od 21. 6. 2023 navýšen základní kapitál společnosti na hodnotu 1 000 000 tis. Kč z vlastních zdrojů společnosti, tj. z fondu rozvoje vytvořeného ze zisků minulých let, a to v souladu s ust. § 495 a násl. zákona o obchodních korporacích a v souladu s článkem 51 odst. 1 Stanov OTE, a.s.

23. Významné následné události

Společnost splatila Ministerstvu financí k 1. březnu 2024 splátku ve výši 5 mld. Kč, poslední splátka ve výši 4 mld. Kč byla splacena k 2. dubnu 2024. Společnost uzavřela s Ministerstvem financí novou smlouvu o zápůjčce v celkové výši 12 mld. Kč se splatností do 2. dubna 2025.

Dne 4. ledna 2024 byla rozhodnutím jediného akcionáře v působnosti valné hromady odvolána z funkce člena a předsedkyně dozorčí rady Ing. Hana Konrádová, MBA s účinností od 5. ledna 2024. Do zvolení nového předsedy dozorčí rady byl Mgr. Michael Kašpar, člen a místopředseda dozorčí rady, pověřen ke všem souvisejícím činnostem předsedajícího dle relevantních ustanovení Jednacího řádu dozorčí rady OTE, a.s., a Stanov OTE, a.s. Dozorčí rada na 136. zasedání s účinností od 27. 3. 2024 zvolila předsedou dozorčí rady pana Mgr. Michaela Kašpara a místopředsedou dozorčí rady pana Ing. Zdeňka Mlynáře.

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

Sestaveno dne: 26. 4. 2023



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



Ing. Bořek Havránek, MBA
člen představenstva
Member of the Board of Directors

On the basis of the decision of the sole shareholder acting within the powers of the General Meeting of 14 June 2023, the registered capital of the Company was increased to CZK 1,000,000 thousand with effect from 21 June 2023 from the Company's own resources, i.e. from the development fund created from the profits brought forward, in accordance with Section 495 et seq. of the Business Corporations Act and in accordance with Article 51 para. 1 of the Articles of Association of OTE, a.s.

23. Material subsequent event

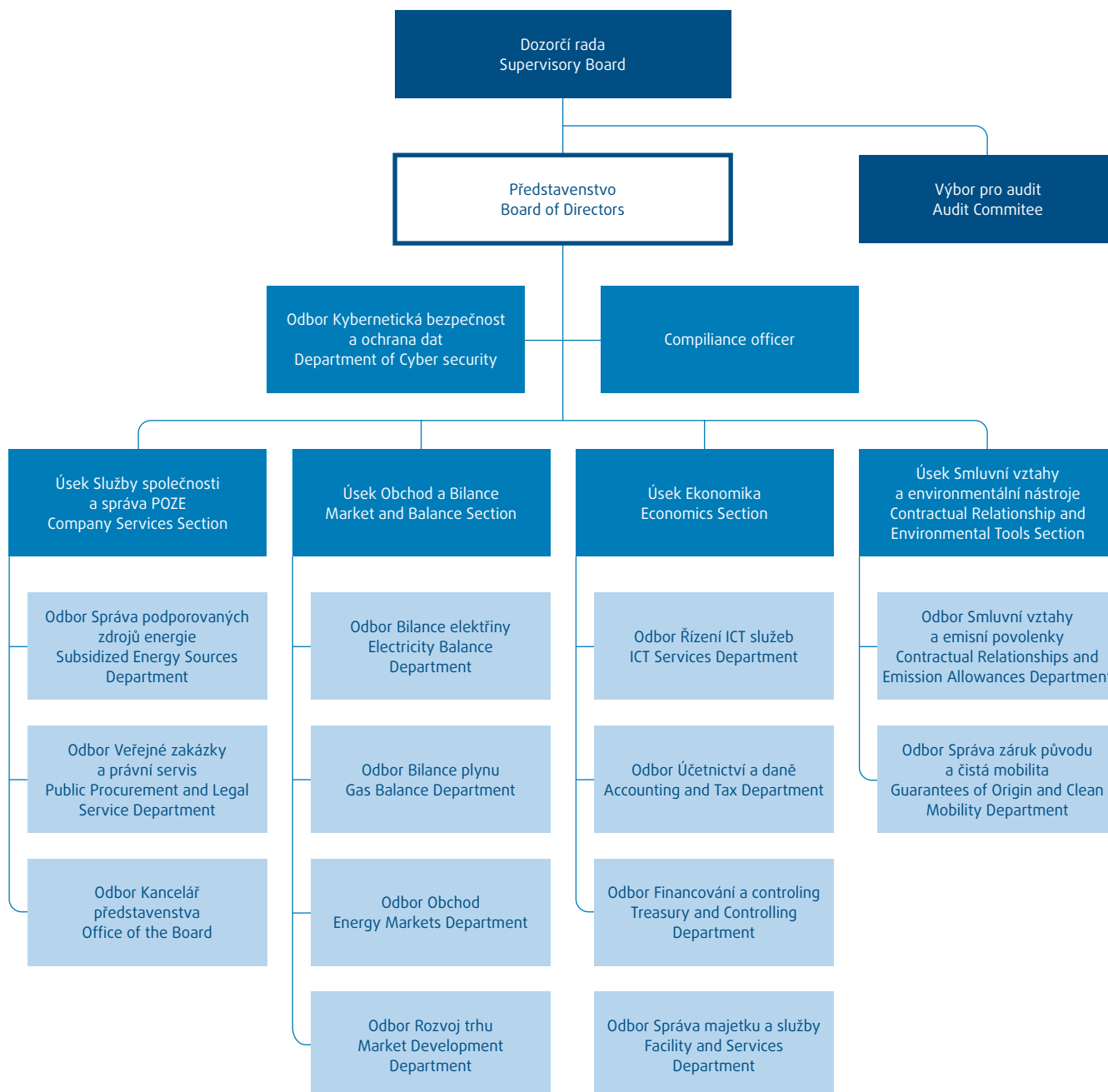
As of 1 March 2024, the Company repaid the instalment in the amount of CZK 5 billion to the Ministry of Finance, and the last instalment in the amount of CZK 4 billion was repaid by the Company as of 2 April, 2024. The company concluded with the Ministry of Finance a new loan agreement in the total amount of CZK 12 billion with a maturity date on 2 April, 2025.

On 4 January 2024, on the basis of the decision of the sole shareholder acting within the powers of the General Meeting, Hana Konrádová was removed from the position of Member and Chairperson of the Supervisory Board with effect from 5 January 2024. Up to the election of new Chairperson of the Supervisory Board, Michael Kašpar, Member and Vice-chair of the Supervisory Board was authorised to perform all related activities of Chairperson in accordance with the relevant provisions of the Rules of Procedure of the Supervisory Board of OTE, a.s. and the Articles of Association of OTE, a.s. Supervisory Board of 136th meeting with effect from 27 March 2024, elected as Chairman of the Supervisory Board Michael Kašpar and as Vice-chairman of the Supervisory Board Zdeněk Mlynář.

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: 26 April 2024

Organizační struktura Organizational structure



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 2023

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 2023

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.**

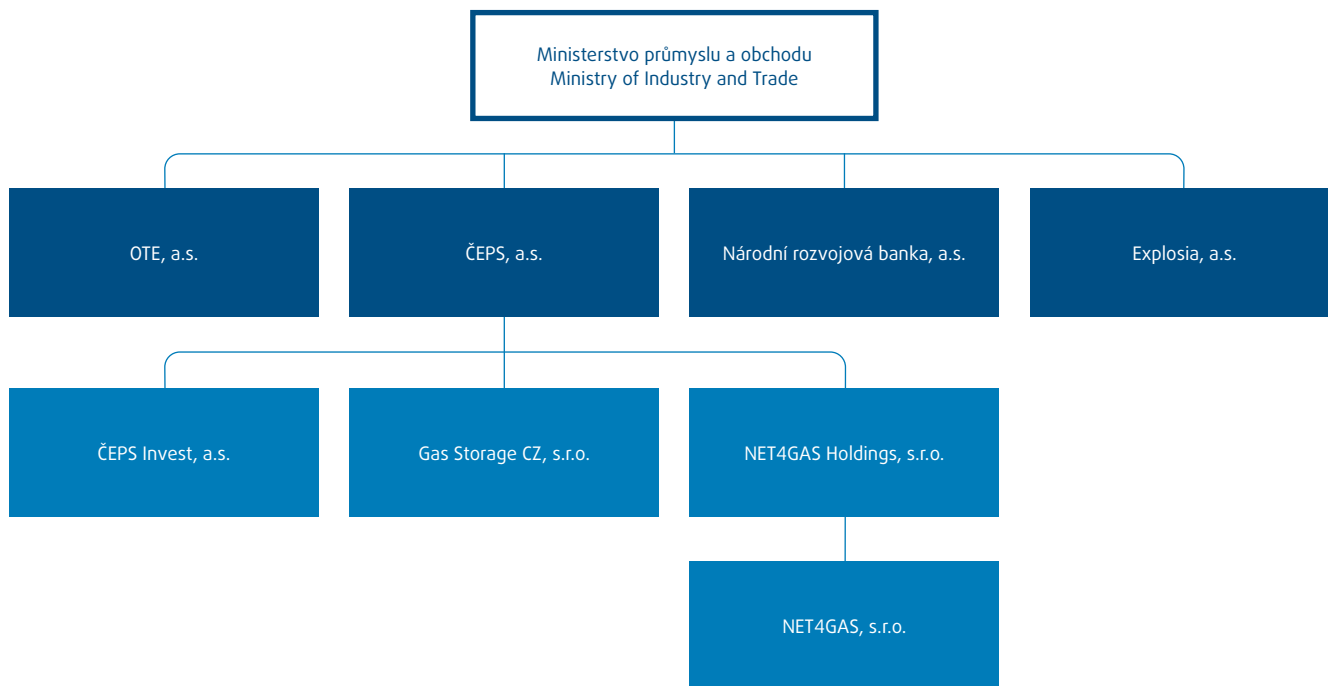
Name	ČEPS, a.s.
Residence	Elektrárenská 774/2, Praha 10, 101 52
CRN	25702556
Relationship to the Controlled Entity	A person controlled by the same controlling entity with mutual contractual relations

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 ovládaní 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 zákonů ve znění pozdějších předpisů a zákona č. 383/2012 Sb.,

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 2 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 meeting of the controlled company. The controlled entity has a three-member Board of Directors, which is 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 Meeting. 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 operator which fall under Act No. 165/2012 Coll., On Supported

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. 2023 do 31. 12. 2023 nebyla učiněna žádná jednání ve smyslu ust. § 82 odst. 2 písm. d) ZOK.

Společnost OTE je v běžném obchodním styku se společností ovládanou stejnou ovládající osobou uvedenou níže v seznamu a má s touto společností 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 neucínily 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 2023 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 dodatek, která představuje hlavní smlouvu pro provoz a další rozvoj jednotného vnitrodenního trhu s elektřinou v EU v rámci projektu Cross-border IntraDay (XBID). Smluvní strany této smlouvy tvoří organizátoři trhu a přenosové soustavy napříč celou EU. Cílem smlouvy je regulovat veškeré klíčové aspekty spolupráce mezi zapojenými subjekty;

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 2023 to 31st December 2023, no negotiations were conducted within the meaning of Section 82 paragraph 2: d) BCA.

OTE is in the ordinary course of business with a company controlled by the same controlling entity listed below and has concluded contracts with the Company 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 concentration. 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 2023 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 amendment, which is the main contract for the operation and further development of the single intra-day electricity market in the EU under the Crossborder IntraDay (XBID) project. The parties to this contract are market and transmission system operators throughout the EU. The aim of the contract is to regulate all key aspects of cooperation between the actors involved;

- 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), na jejímž základě bude ČEPS v rámci propojených trhů s elektřinou vystupovat v roli převodního zprostředkovatele při výměnách energie mezi ČR a okolními nabídkovými zónami;
- 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 dodatek, která představuje hlavní smlouvu pro provoz a další rozvoj jednotného denního trhu s elektřinou v EU (SDAC) a integruje tak smluvně projekty 4M MC a MRC. Zavádí společné postupy pro nejvyšší rozhodování, sdílení nákladů, přístup nových členů apod.;
- smlouva Central Settlement Entity Service Level Agreement (CSE SLA) se společností JAO S.A., z 28. 3. 2019, která upravuje specifikaci a rozsah služeb zejména v oblasti fakturace, rozpočtu a centrálního smluvního subjektu, které pro projekt SDAC společnost JAO provádí;
- prohlášení o důvěrnosti pro Energy Community v rámci spolupráce NEMOs a TSOs v projektu SDAC;
- rámcová dohoda o předjednání 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, jehož předmětem je stanovení podmínek spolupráce mezi smluvními stranami při realizaci opatření nezbytných pro naplnění Národního akčního plánu pro chytré sítě 2019–2030, včetně stanovení podmínek pro zajištění externí podpory;
- 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.
- Contract concluded between OTE and ČEPS pursuant to CACM Regulation of 10 July 2019 (agreement on shipping agent design on the Czech Bidding Zone Borders for day-ahead and intraday frames), on the basis of which ČEPS will perform in the interconnected electricity markets as a transfer agent in energy exchanges between the Czech Republic and the surrounding supply zones;
- 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, which is the main agreement for the operation and further development of the EU Single Day Electricity Market (SDAC), thus integrating contractually 4M MC and MRC projects. It establishes common procedures for highest decision-making, cost sharing, access for new members, etc.;
- Central Settlement Entity Service Level Agreement (CSE SLA) with JAO S.A. of 28th March 2019, which regulates the specification and scope of services, in particular in the area of invoicing, budget and central contracting entity, which is performed by JAO for the SDAC project;
- Declaration of Confidentiality for Energy Community under NEMOs and TSOs in SDAC;
- 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, the subject of which is to determine the conditions of cooperation between the Contracting Parties in implementing the measures necessary for the implementation of the National Smart Grids Action Plan 2019-2030, setting conditions for securing external Support;
- 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.

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.

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:

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

Gas Storage CZ, s.r.o.

- Agreement on the establishing and maintenance of an account in the register for training in units of the allocated quantity (permits) of greenhouse gas emissions 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 establishing and maintenance of an account in the register for training in units of the allocated quantity (permits) of greenhouse gas emissions and the adjustment of related relations dated 11th July 2006 and its amendments;
- Cooperation agreement dated 16th May 2016.

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.

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 společností 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 společností OTE a Ministerstvem financí byly uzavřeny Smlouvy o zápůjčce dne 1. 4. 2022 a dne 30. 3. 2023 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 neplynou. Smlouva ze dne 1. 4. 2022 byla ukončena splacením zápůjčky dne 3. 4. 2023.

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

- Settlement of imbalances;
- Submission of data;
- Access to;
- 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 registry of allowances trading 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 1st April 2022 and 30th March 2023 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 1st April 2022 was terminated by repaying the loan on 3rd April 2023.

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. 2023 do 31. 12. 2023. 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 18. 3. 2024



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

A public contract on the performance of certain activities arising 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 2023 to 31st December 2023. 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 18th March 2024

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 fully adheres to the principles of transparency and openness and publishes information about its activities on its publicly accessible website www.ote-cr.cz.

In the event of a request for information from any natural or legal person, a written request for information may be sent to OTE via the postal services provider, the electronic registrar ID: azefhvx or general e-mail box of ote@ote-cr.cz.

No model forms are provided by OTE for the purpose of submission of a request for information under Act No. 106/1999 Coll., On Free Access to Information, as amended (hereinafter referred to also as the “Act No. 106/1999 Coll.”), where OTE examines each received request for information according to its actual content.

From the request for information submitted pursuant to Act No. 106/1999 Coll. it must be clear that the request is addressed to OTE; that the applicant is demanding the provision of information pursuant to Act No. 106/1999 Coll., what information the applicant is requesting. At the same time, the request for information pursuant to Act No. 106/1999 Coll. must also include contact details of the applicant and information pursuant to Act No. 106/1999 Col.

The procedure for submitting and processing written requests for information submitted by the applicant pursuant to Act No. 106/1999 Col., as well as the related deadlines, as governed by Act No. 106/1999 Col.

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 uvádíme povinné informace:

V průběhu roku 2023 společnost OTE vyřizovala celkem 8 (osm) obdržených žádostí o poskytnutí informací podaných podle zákona č. 106/1999 Sb. Z toho 6 (šest) obdržených žádostí bylo ze strany společnosti OTE vyřízeno 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 3 (třem) vydaným rozhodnutím společnosti OTE nebylo ze strany žadatelů (tazatelů) podáno odvolání ani stížnost na postup při vyřízení jejich žádosti. Proti 3 (třem) rozhodnutím o odmítnutí žádosti nebo její části byla podána ze strany příslušných žadatelů (tazatelů) odvolání, která jsou ve 2 (dvou) případech předmětem stále vedeného, resp. v roce 2023 procesně neukončeného řízení o podaném odvolání u nadřízeného orgánu společnosti OTE, tj. Úřadu pro ochranu osobních údajů, přičemž v 1 (jednom) z uvedených případů podaného odvolání bylo řízení u nadřízeného orgánu již procesně ukončeno, a to vydáním rozhodnutí Úřadu pro ochranu osobních údajů, kterým bylo podanému odvolání žadatele (tazatele) vyhověno.

Actions of OTE regarding the provision of information under the Act No. 106/1999 Coll. are based on the judgment of the Constitutional Court of 2nd April 2019, case No. II US 618/18, according to which OTE is a person legally bound by the duty to provide information under the Act No. 106/1999 Coll. However, this fact does not affect the statutory obligations of OTE to ensure the protection of protected information under Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and public administration in the energy sectors and amending certain laws (the Energy Act), as amended, and trade secrets under Act No. 89/2012 Coll., the Civil Code, as amended and related legislation. With effect from 1st September 2022, according to Act No. 106/1999 Coll., OTE is not obligated to provide information on activities which (i) are carried out in the ordinary course of business within the scope of OTE's business activities, or (ii) have business or industrial nature and providing such information would disadvantage OTE on a relevant market.

With regard to the obligation of OTE, as a mandatory entity regarding the publication of information in the area of information provision processed requests for information under Act No. 106/1999 Coll. in the annual report, OTE provides the following mandatory information:

OTE have processed throughout the year of 2023 a total of 8 (eight) requests for information submitted pursuant to the Act No. 106/1999 Coll.

Of these, 6 (six) received requests were dealt with by OTE by issuing a decision to reject the request in total or its part, due to the obligation of OTE to ensure the protection of protected information under Section 20a (4) (g) of Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and public administration in the energy sectors and amending certain laws (the Energy Act), as amended. Against (three) decision issued by company OTE, the applicants did not file an appeal or complaint about the procedure for processing the application. 3 (three) other relevant applicants have filed an appeal against the rejection of the application or its part, which in 2 (two) case are the subject of ongoing, or in 2023 procedurally unfinished proceedings on an appeal filed with the superior authority of OTE, i.e. the Office for Personal Data Protection. In 1 (one) of the mentioned cases of the appeal filed, the proceedings at the superior authority have already been procedurally terminated by the issuance of a decision by the Office for Personal Data Protection by which the applicant's appeal was granted.

Ve zbývajících 2 (dvou) případech obdržených žádostí podaných žadatelí (tazatelí) podle zákona č. 106/1999 Sb. bylo příslušným žadatelům (tazatelům) s ohledem na předmět obdržené žádosti ze strany společnosti OTE odpovězeno, a to s případným odkazem na věcně příslušný subjekt, který požadovanými informacemi může eventuálně disponovat.

V průběhu roku 2023 bylo ze strany žadatelů (tazatelů) podáno 0 (nula), resp. žádná, stížností podle ustanovení § 16a zákona č. 106/1999 Sb., na postup společnosti OTE při vyřizování žádosti o informace.

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

V Praze dne 19. 2. 2024



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



Ing. Bořek Havránek, MBA
člen představenstva
Member of the Board of Directors

In the 2 (two) remaining cases of received applications submitted by applicants pursuant to Act No. 106/1999 Coll. The relevant applicants were, with regard to the subject of the received request, answered by OTE Company, with a possible reference to the competent entity that may have the required information at its disposal.

In the course of 2023, 0 (zero) or none, complaint according to the provisions of § 16a of Act No. 106/1999 Coll., was filed on the procedure of the OTE company in handling the request for information.

There was no legal proceeding in 2020, 2021, 2022 and 2023 concerning requests for information processed or rejected by OTE in the previous years. In conclusion, OTE, for the sake of completeness, declares that during 2023 no license has been granted to the provided information.

In Prague on 19th February 2024

Rejstřík pojmů a zkratek

Index of terms and abbreviations

Zkratka	Význam	Abbreviation	Description
4M MC	Propojení denních trhů mezi Českou republikou, Slovenskem, Maďarskem a Rumunskem	4M MC	Day-ahead markets coupling among the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania
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	AS	Ancillary services
CACM	Nařízení Komise (EU) č. 2015/1222, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení	BCA	Business Corporations and Cooperations Act No.90/2012 Coll (hereinafter the Business Corporations Act)
CEER	Rada evropských energetických regulátorů (The Council of European Energy Regulators)	BRP	Balance Responsible Party/Parties as defined in the Energy Act (EA)
CEP	Čistá energie pro všechny Evropy	CACM	Commission Regulation (EU) 2015/1222 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management
CORE	Region zahrnující CEE a CWE včetně hranic s Rumunskem a Chorvatskem	CEER	The Council of European Energy Regulators
CS OTE	Centrální systém operátora trhu, CS OTE zahrnuje CDS i IS OTE	CEP	Clean energy for all Europeans
CWE	Region středozápadní Evropy (Central West Europe)	CHP	Combined heat and power
ČEPS	Společnost ČEPS, a.s.	CORE	Capacity calculation region including CEE and CWE and borders with Romania and Croatia
ČNB	Česká národní banka	CRN	Company Registration Number
ČR/CZ	Česká republika	CS OTE	Central System of the Market Operator; CS OTE is comprised of CDS and IS OTE
DS	Distribuční soustava	CWE	Central West Europe
DPH	Daň z přidané hodnoty	ČEPS	ČEPS, a.s., electricity transmission system operator
DPI	Dodavatel poslední instance	ČNB	Czech National Bank
DT	Denní trh s elektřinou/plynem, část organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou/plynem	ČR/CZ	Czech Republic
DZ	Druhotné zdroje	DM	Day-ahead spot electricity/gas market, part of the organized short-term electricity/gas market
EECS	Evropské elektronické certifikační schéma (European Electricity Certificate Scheme)	DS	Distribution system
EK	Evropská komise	DSO	Distribution system operator
EP	Evropský parlament	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
ERÚ	Energetický regulační úřad	EC	European Commission
		EECS	European Electricity Certificate Scheme

Zkratka	Význam	Abbreviation	Description
ES/ES ČR	Elektrizační soustava České republiky	EP	European Parliament
EU	Evropská unie	ERO	Energy Regulatory Office
EU ETS	Evropské schéma pro emisní obchodování (European Union Emission Trading Scheme)	ES/ES ČR	Electric Power System/Electric Power System of the Czech Republic
EUA	Jednotka emisní povolenky obchodovatelná v rámci EU ETS (EU Allowance)	EU	European Union
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	EU ETS	European Union Emission Trading Scheme
EZP	Evidence záruk původu	EUA	EU Allowance
FB/FBA	Flow based alokace – metoda alokace přeshraničních kapacit respektující fyzické rozložení toků	EZP	Registry of guarantees of origin
FVE	Fotovoltaická elektrárna	FB/FBA	Flow based allocation – method of cross-border capacity allocation observing physical distribution of flows
GDPR	Obecné nařízení na ochranu osobních údajů (EU 2016/679) / General Data Protection Regulation (EU 2016/679)	GDPR	General Data Protection Regulation (EU 2016/679)
ISMS	Systém řízení bezpečnosti informací (Information Security Management System)	IM	Intraday electricity/gas market, part of the organized short-term electricity/gas market
ITL	Centrální rejstřík (International Transaction Log) evidující veškeré počty a pohyby jednotek AAU, ERU, CER a RMU mezi národními rejstříky jednotlivých zemí	ISMS	Information Security Management System
KVET	Vysokoučinná kombinovaná výroba elektřiny a tepla	ITL	International Transaction Log recording numbers and movements of AAU, ERU, CER and RMU among national registries
LNG	Stlačený zemní plyn	LNG	Liquefied natural gas
MC	Propojování trhů (Market Coupling) na principu implicitního přidělování přeshraničních kapacit	LP	Load profiles
MCO plán	Plán na společné zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů (Market Coupling Operator Plan)	MA	Ministry of the Agriculture
MPO	Ministerstvo průmyslu a obchodu	MC	Market Coupling on the principle of implicit allocation of cross-border capacity
MRC	Multi-Regional Coupling – Propojení denních trhů s elektřinou regionů CWE, NWE, SWE, IBWT	MCO	plan Market Coupling Operator plan for the joint implementation and performance of functions of the entity that carries out matching for market coupling
MZ	Ministerstvo zemědělství	ME	Ministry of the Environment
MŽP	Ministerstvo životního prostředí	MIT	Ministry of Industry and Trade
NAP SG	Národní akční plán, chytré sítě – National Action Plan – Smart Grid	MRC	Multi-Regional Coupling – coupling of day-ahead electricity markets in the CWE, NWE, SWE, IBWT
NEMO	Nominovaný organizátor trhu s elektřinou	NAP SG	National Action Plan for Smart Grids
NTC	Zúčtovací metoda pro síťové přenosové kapacity – Net Transpission Capacity	NEMO	Nominated electricity market operator
OPM	Odběrné/předávací místo	NTC	Net Transfer Capacity
OTE	Společnost OTE, a.s.	OTE	OTE, a.s., electricity and gas market operator
OTE-COM	Zkratka pro obchodní platformu OTE	OTE-COM	OTE continuous markets, trading platform for short-term markets
OZE	Obnovitelné zdroje energie	PCR	Price Coupling of Regions – solution for coupling of day-ahead electricity markets
		PDT	Point of delivery/transfer
		PVP	Photovoltaic power plant
		Registry	Registry for Greenhouse Gas Emission Allowance Trading
		REMIT	Regulation (EU) No. 1227/2011 of the EP and of the Council on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency

Zkratka	Význam	Abbreviation	Description
PCR	Price Coupling of Regions – řešení pro propojování denních trhů s elektřinou	RES	Renewable energy sources
PDS	Provozovatel distribuční soustavy	SDAC	Single Day-Ahead Coupling
POZE	Podporované zdroje energie	Sec. S	Secondary sources
PPS	Provozovatel přenosové soustavy (ČEPS, a.s.) nebo Provozovatel přepravní soustavy (NET4GAS, s.r.o.)	SES	Supported energy sources
PpS	Podpůrné služby	SES Act	Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources
Rejstřík	Rejstřík obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů	SIDC	Single Intraday Coupling
REMIT	Nařízení EP a ER č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti	SoLR	Switching to a supplier of last resort
SDAC	Jednotné propojení denních trhů / Single Day-Ahead Coupling	SZ	Balance responsible party as defined by the Energy Act (EA)
SIDC	Projekt – jednotné přeshraniční propojení vnitrodenního trhu (Cross-Border Intraday)	TDD	Type supply diagrams
SIEM	Soustavný bezpečnostní dohled aplikací a systémů (Security Information and Event Management)	TSO	Transmission system operator (ČEPS, a.s. or NET4GAS, s.r.o.)
SZ	Subjekt/subjekty zúčtování dle vymezení daného energetickým zákonem (EZ)	VAT	Value added tax
TDD	Typové diagramy dodávek	XBID	Cross-border Intraday Coupling (nowadays SIDC)
VDT	Vnitrodenní trh s elektřinou/plynem – část organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou/plynem		
XBID	Přeshraniční vnitrodenní propojení (Cross-border Intraday)		
zákon o POZE	Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie		

Identifikační a kontaktní údaje Identification and contact details

Obchodní firma (název)	OTE, a.s.
Sídlo společnosti	Sokolovská 192/79 186 00 Praha 8
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
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	18 th April 2001 Established for an indefinite period
Creation date	2 nd July 2001





www.ote-cr.cz