

OTE 

VÝROČNÍ ZPRÁVA
ANNUAL REPORT

'20



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

003	ÚVODNÍ SLOVO PŘEDSEDY PŘEDSTAVENSTVA OPENING STATEMENT OF THE CHAIRMAN OF THE BOARD	040	ZÁKLADNÍ KAPITÁL, AKCIONÁŘI SPOLEČNOSTI REGISTERED CAPITAL, SHAREHOLDERS OF THE COMPANY
006	PROFIL SPOLEČNOSTI COMPANY PROFILE	040	Základní kapitál Registered capital
010	FINANČNÍ A PROVOZNÍ UKAZATELE FINANCIAL AND OPERATING INDICATORS	040	Složení akcionářů Composition of shareholders
012	VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI VE SLEDOVANÉM OBDOBÍ KEY EVENTS IN THE REPORTING PERIOD	041	STATUTÁRNÍ ORGÁNY A VEDENÍ SPOLEČNOSTI STATUTORY BODIES AND MANAGEMENT
018	OČEKÁVANÝ VÝVOJ, CÍLE A ZÁMĚRY EXPECTED DEVELOPMENT, GOALS AND OBJECTIVES	048	ZPRÁVA DOZORČÍ RADY REPORT OF THE SUPERVISORY BOARD
020	Jednotný trh s elektřinou Single electricity market	051	ZPRÁVA O AUDITU AUDITOR'S REPORT
023	Jednotný trh s plynem v Evropě The single gas market in Europe	056	ROZVAHA V PLNÉM ROZSAHU KE DNI 31. 12. 2020 BALANCE SHEET IN FULL FORMAT AS AT 31 DECEMBER 2020
024	Implementace inteligentního měření elektřiny a plynu Implementation of smart metering of electricity and gas	058	VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY V PLNÉM ROZSAHU K 31. 12. 2020 PROFIT AND LOSS ACCOUNT IN FULL FORMAT AS AT 31 DECEMBER 2020
025	Úplná registrace všech odběrných míst v elektroenergetice a plynárenství v systému operátora trhu Complete registration of all electricity delivery points in the market operator system	059	PŘEHLED O PENĚŽNÍCH TOCÍCH KE DNI 31. 12. 2020 CASH FLOW STATEMENT AS AT 31 DECEMBER 2020
028	ZPRÁVA PŘEDSTAVENSTVA REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS	060	PŘEHLED O ZMĚNÁCH VE VLASTNÍM KAPITÁLU STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
028	Hlavní oblasti činnosti Main areas of activity	061	PŘÍLOHA V ÚČETNÍ ZÁVĚRCE KE DNI 31. PROSINCE 2020 NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS AS AT 31 DECEMBER 2020
028	Vývoj společnosti Development of the company	082	ORGANIZAČNÍ STRUKTURA K 31. 12. 2020 ORGANIZATIONAL STRUCTURE AS AT 31 DECEMBER 2020
034	Služby Services	083	ZPRÁVA O VZTAZÍCH MEZI PROPOJENÝMI OSOBAMI REPORT ON RELATIONS BETWEEN CONNECTED PARTIES
035	Výzkum a vývoj Research and development	090	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
035	Členství OTE v profesních organizacích a iniciativách OTE's membership in professional organizations and initiatives	093	REJSTŘÍK POJMŮ A ZKRATEK INDEX OF TERMS AND ABBREVIATIONS
036	Finanční situace The financial situation	096	IDENTIFIKAČNÍ A KONTAKTNÍ ÚDAJE IDENTIFICATION AND CONTACT DETAILS
037	Komunikace a spolupráce s médii Communication and cooperation with the media		
038	Zaměstnanecká politika a pracovněprávní vztahy Employment policy and labour law relations		
038	Sociální program Social program		
038	Vzdělávání a rozvoj zaměstnanců Employee training and development		
039	Ochrana životního prostředí a environmentální politika Environmental protection and environmental policy		



**27
TWh**

Výrazně jsme navýšili objem obchodované elektřiny na platformě krátkodobých trhů OTE. Ten dosáhl téměř 27 TWh, což je zhruba třetina tuzemské spotřeby.

We have significantly increased the volume of electricity traded on the OTE short-term market platform. It reached almost 27 TWh, which is about a third of domestic consumption.

ÚVODNÍ SLOVO PŘESEDY PŘEDSTAVENSTVA

OPENING STATEMENT OF THE CHAIRMAN OF THE BOARD

Vážený akcionáři, vážení obchodní partneři,

velmi těžký a zvláštní rok 2020 je za námi a já mohu s potěšením konstatovat, že i přes složitou epidemiologickou situaci spojenou s nemocí COVID-19 se naší společnosti podařilo splnit všechny cíle, které jsme si na jeho začátku vytyčili. Úspěšně jsme vykonávali všechny nám zákonem stanovené činnosti, a navíc realizovali strategické cíle a rozvojové plány definované akcionářem nebo vyplývající z potřeb účastníků trhu nebo našich partnerů.

Ve zprávě, kterou máte před sebou, se kromě jiného můžete dočíst o výrazném navýšení objemu obchodované elektřiny na platformě krátkodobých trhů OTE. Celkový objem dosáhl téměř 27 TWh, což je zhruba třetina tuzemské spotřeby. Rekordní byl především vnitrodenní trh, který díky mezinárodnímu propojení v rámci projektu SIDC zvýšil objem zobchodované elektřiny v porovnání s rokem 2019 na čtyřnásobek. Objem obchodů na vnitrodenním trhu s plynem překročil hranici 4 TWh, a to i při velmi mírných klimatických podmínkách. K tomuto úspěchu by nebylo možné dospět bez kontinuálního zlepšování naší obchodní infrastruktury a rozvoje mezinárodní spolupráce. Sjednocování obchodních pravidel napříč evropskými trhy umožňuje odstraňování bariér pro přeshraniční i tuzemské obchodování a obecně přispívá k vyšší konkurenci a vyšší likviditě na trhu s elektřinou a plynem. Naši zaměstnanci jsou dlouhodobě zapojováni do těchto projektů, aktivně spolupracují a přinášejí nové podněty a inovační řešení.

Dear shareholders, dear business partners,

a very difficult and unusual year 2020 is behind us and I am pleased to say that despite the difficult epidemiological situation associated with the disease COVID-19, our company managed to meet all the goals that we set at its beginning. We have successfully performed all our statutory activities, and in addition have implemented strategic goals and development plans defined by the shareholder or arising from the needs of market participants or our partners.

In the report before you, you can read, among other things, about a significant increase in the volume of traded electricity on the OTE short-term markets platform. The total volume reached almost 27 TWh, which is about a third of domestic consumption. The intraday market in particular was a record one, which, thanks to the international interconnection within the SIDC project, quadrupled the volume of traded electricity compared to 2019. The volume of trades on the intraday gas market exceeded 4 TWh, even in very mild climatic conditions. This success would not have been possible without the continuous improvement of our business infrastructure and the development of international cooperation. The unification of trade rules across European markets allows for the removal of barriers to cross-border and domestic trade and generally contributes to greater competition and liquidity in the electricity and gas markets. Our employees have been involved in these projects for a long time, they actively cooperate and bring new stimuli and innovative solutions.

Svět energetiky se mění, vznikají nové výzvy, jsou definovány nové požadavky. Jedním ze společných jmenovatelů je digitalizace. V rámci projektu NAP SG jsme v loňském roce položili základ obchodní části energetického DataHubu. Následně chceme rozšiřovat funkcionality, umožnit dostupnost informací a využitelnost obrovského množství získaných dat, jak to předpokládá jak evropská, tak naše energetická legislativa. Rovněž v přípravě nové energetické legislativy byla naše společnost velmi aktivní a věřím, že dojde k propojení legislativních definic s technickými možnostmi moderních informačních systémů.

Důležitým faktorem v úvahách o digitalizaci je samozřejmě zajištění bezpečnosti dat a spolehlivosti informačních systémů ve smyslu jejich nenapadnutelnosti. V OTE se velmi staráme o kontinuální zvyšování kybernetické bezpečnosti, a proto jsme přistoupili k zavedení tzv. SIEM (Security Information and Event Management), tedy soustavného bezpečnostního dohledu aplikací a systémů CS OTE.

Zvláště v době pandemie COVID-19, kdy pracujeme mimo naše kanceláře, došlo k výraznému urychlení nasazení nástrojů umožňujících vzdálené připojení a práci z domova. Ať už se jedná o způsoby distančních jednání, schvalovací procedury včetně nového designu elektronického podpisu, silnější šifrování typu SHA256, sdílení dokumentů nebo práce ve virtuálních týmech, vždy je na prvním místě bezpečnost dat a celková „digitální kultura“. V rámci certifikace systému řízení bezpečnosti informací dle normy ISO 27001 proběhl v loňském roce interní systémový audit ISMS a následně roční dozorový audit certifikační autority. Je pro nás velkým zadostiučiněním, že nebyla nalezena žádná neshoda.

Nelze opomenout ani další činnosti, ve kterých byl OTE v roce 2020 tradičně stabilním, transparentním a spolehlivým partnerem. Jedná se o činnosti spojené s administrací výplaty podpory výrobcům elektřiny z obnovitelných zdrojů, kde bylo naším prostřednictvím vyplaceno 46 mld. Kč. Dále standardně a bezproblémově plníme funkci národního správce Rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, který slouží k zajištění přesné evidence vydávání, držení, převádění a odevzdávání emisních povolenek a kjótských jednotek. Rovněž zajišťujeme kompletní agendu v oblasti vydávání a evidence záruk původu elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů.

The world of energy is changing, new challenges are emerging, new requirements are being defined. One of the common denominators is digitization. As part of the NAP SG project, last year we laid the foundation for the business part of the Energy DataHub. Subsequently, we want to expand the functionality, enable the availability of information and the usability of a huge amount of acquired data, as required by both European and our energy legislation. Our company was also very active in the preparation of new energy legislation and I believe that the legislative definitions will be connected with the technical possibilities of modern information systems.

An important factor in considering digitization is, of course, ensuring data security and the reliability of information systems in terms of their inviolability. At OTE, we are very concerned about the continuous increase of cyber security, and therefore we proceeded to the introduction of the so-called SIEM (Security Information and Event Management), i.e. continuous security supervision of CS OTE applications and systems.

Especially during the COVID-19 pandemic, when we work outside our offices, the deployment of tools enabling remote connection and work from home has significantly accelerated. Whether it's remote negotiation, approval procedures, including a new electronic signature design, stronger SHA256 encryption, document sharing or working in virtual teams, data security and an overall "digital culture" always come first. As part of the certification of the information security management system according to the ISO 27001 standard, an internal ISMS system audit took place last year, followed by an annual supervisory audit of the certification authority. It is a great satisfaction for us that no disagreement was found.

Other activities in which OTE was traditionally a stable, transparent and reliable partner in 2020 cannot be neglected either. These are activities related to the administration of the payment of support to producers of electricity from renewable sources, where CZK 46 billion was paid through us. Furthermore, we perform the function of the national administrator of the Registry for Greenhouse Gas Emission Allowances Trading, which serves to ensure accurate records of the issuance, holding, transfer and surrender of emission allowances and Kyoto units. We also provide a complete agenda in the field of issuing and registration of guarantees of origin of electricity produced from renewable sources.

Na závěr bych rád vyzdvihl práci našich zaměstnanců. Kolegyně a kolegové v těžkých podmínkách zvládali a zvládají všechny úkoly a cíle, které jsme si stanovili. Velmi si jich vážím a velmi jim děkuji. Bez nich by nebylo úspěchů, bez jejich uvědomění a loajality bychom nezajistili základní činnosti ani všechny potřebné procesy. Byl na ně vytvářen veliký tlak a přeneseno mnoho zcela nových povinností. Přesto, nebo právě proto, vše zvládli a já věřím, že ve zdraví a dobré náladě budeme fungovat i v tomto roce.

Děkuji všem obchodním partnerům a účastníkům trhu za pochopení a pomoc v situacích, které nebyly standardní, a my jsme je společně zvládli, a pevně věřím, že je společně budeme zvládat i nadále.



Ing. Aleš Tomec
předseda představenstva
Chairman of the Board of Directors

In conclusion, I would like to highlight the work of our employees. In difficult conditions, my colleagues managed and are managing all the tasks and goals we set. I respect them very much and thank them very much. Without them, there would be no success, without their awareness and loyalty, we would not have provided the basic activities or all the necessary processes. Great pressure was put on them and many completely new responsibilities were transferred. Nevertheless, or precisely because of that, they managed everything and I believe that we will continue to function in good health and good mood this year as well.

I thank all business partners and market participants for their understanding and assistance in situations that were not standard, and we managed them together, and I firmly believe that together we will continue to manage them together.

PROFIL SPOLEČNOSTI COMPANY PROFILE

Společnost OTE 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. Původní obchodní název společnosti – Operátor trhu s elektřinou, a.s. – byl v roce 2009 změněn na OTE, a.s., v souvislosti s rozšířením činnosti do oblasti plynárenství. Základní kapitál společnosti činí 500 mil. Kč.

Od roku 2002 plní OTE 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 dále při organizování krátkodobého trhu s elektřinou. Od roku 2010 zajišťuje OTE obdobné činnosti rovněž v oblasti plynárenství, tedy organizuje krátkodobý trh s plynem a zúčtovává odchylky. V roce 2013 společnost dále 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.

Hlavním předmětem činnosti společnosti zakotveným v § 20a zákona č. 458/2000 Sb. – 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 a ve spolupráci s provozovatelem přenosové soustavy organizování vyrovnávacího trhu s regulační energií,
- 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,

OTE was founded on 18 April 2001 as a joint stock company, the founder and sole shareholder of which is the Czech Republic. The exercise of shareholder rights is performed by the Ministry of Industry and Trade on behalf of the state. The original business 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 sector. The registered capital of the company is CZK 500 million.

Since 2002, OTE has played an irreplaceable role in the energy sector of the Czech Republic, especially in the clearing and financial settlement of imbalances, i.e. the differences between the agreed and actually consumed or produced amount of electricity by electricity market participants and the organization of the short-term electricity market. Since 2010, OTE has been providing similar activities in the gas sector, i.e. organizes the short-term gas market and settles imbalances. In 2013, the Company further expanded its scope of activities to include operational support for electricity from renewable energy sources, secondary sources, combined heat and power pursuant to Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources.

The main business activity of the company enshrined in § 20a of Act No. 458/2000 Coll. - the Energy Act, as amended, 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 and, in cooperation with the transmission system operator, organizing a balancing market for regulating energy,
- 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,
- processing and submitting reports to the Ministry of Industry and Trade, the Energy Regulatory Office, the Transmission System Operators at least once a year on future expected electricity and gas consumption and how to ensure a balance between electricity and gas supply and demand,

- zajištění ochrany chráněných informací,
- 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,
- zajišťování zpracování typových diagramů dodávek v součinnosti s provozovateli distribučních soustav,
- zpracovávání a zveřejňování obchodních podmínek operátora trhu pro elektroenergetiku a pro plynárenství,
- zúčtování a vypořádání regulační energie nebo vyrovnávacího plynu, včetně zúčtování při stavech nouze,
- zpracovávání a 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 elektřiny z obnovitelných zdrojů a elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, zajišťování jejich evidence v elektronické podobě a uznávání záruk původu vydaných v zahraničí.

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 záruk původu. V souvislosti s rozvojem trhu s energiemi a nově vznikajícími technickými a legislativními požadavky na fungování Centrálního systému operátora trhu byla a je jeho infrastruktura průběžně aktualizována a doplňována o nové navazující funkce.

Tyto činnosti jsou podle energetického zákona vykonávány jako činnosti regulované.

- ensuring the protection of protected information,
- preparation of documents for the draft Electricity Market Rules and Gas Market Rules
- ensuring the actual values of electricity or gas supplies and consumptions and other necessary information related to billing of electricity or gas supplies and consumptions for market participants,
- ensuring the processing of type diagrams of supply in cooperation with distribution system operators,
- processing and publication of the market operator's business conditions for the electricity and gas industries,
- clearing and settlement of regulating energy or balancing gas, including clearing in emergencies,
- processing and keeping records of electricity generating plants, by which the transmission or distribution system operators set the deadline and conditions for connection and provision of registered data to the Ministry of Industry and Trade and the Energy Regulatory Office,
- payment of green bonus for electricity from renewable energy sources, secondary sources and combined heat and power, green bonus for heat,
- payment of the difference between feed-in-tariff and the hourly price for the mandatory purchaser and payment of the price for the activity of the mandatory purchaser,
- issuing guarantees of origin of electricity from renewable energy sources and electricity from high-efficiency combined heat and power generation, ensuring their registration in electronic form and recognition of guarantees of origin issued abroad.

In order to ensure the activities of the market operator, the company operates an information system through which the trading platforms of the short-term electricity market and short-term gas market, unused flexibility market, evaluation and settlement of imbalances of balance responsible parties on the electricity and gas markets, system of payment of support to supported energy sources and system for issuing guarantees of origin. In connection with the development of the energy market and emerging technical and legislative requirements for the functioning of the Central System of the Market Operator, its infrastructure has been continuously updated and supplemented with new related functions.

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

Od roku 2004 se OTE stal dle zákona č. 695/2004 Sb., správcem rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů. Společnost mimo výše uvedené dále zajišťuje evidenci provozovatelů a jejich zařízení emitujících skleníkové plyny, tj. zejména přiděluje a vyřazuje povolenky v souladu s národním alokačním plánem a registruje jejich transakce. 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, 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 terorizmu a od roku 2015 také 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.

Since 2004, OTE has become, pursuant to Act No. 695/2004 Coll., the administrator of the Emission Trading Registry. In addition to the above, the Company also keeps records of operators and their installations emitting greenhouse gases, ie it mainly allocates and surrenders allowances in accordance with the National Allocation Plan and registers their transactions. Since June 2012, this Registry has been provided through the single Union Registry. Act No. 383/2012 Coll., on the Conditions for Greenhouse Gas Emission Trading, has since OTE been assigned the role of auctioneer of allowances since 2013 and an amendment to Act No. 253/2008 Coll., on certain measures against money laundering and the financing of terrorism and, from 2015, also the role of the liable entity in controlling emissions permit transactions.

Activities resulting from the role of the Registry Administrator of greenhouse gas emission allowance trading are performed as unregulated activities.



Od 1. ledna 2020 spravujeme centrální nezávislou evidenci všech odběrných a předávacích míst elektřiny na jednom místě přístupném všem relevantním účastníkům trhu.

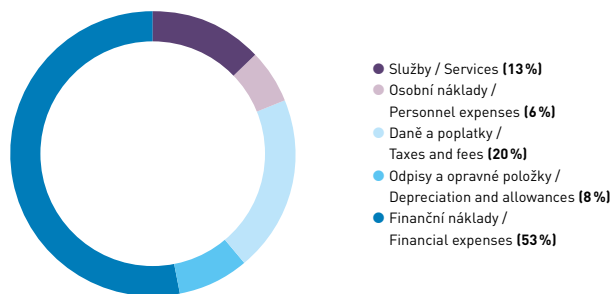
From 1 January 2020, we manage a central independent register of all electricity delivery points in one place accessible to all relevant market participants.

FINANČNÍ A PROVOZNÍ UKAZATELE

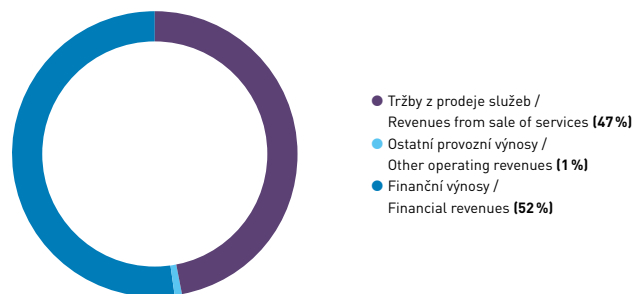
FINANCIAL AND OPERATING INDICATORS

tis. Kč / TCZK	2020	2019	2018	2017	2016
Aktiva netto (pasiva) celkem / Total net assets	18 368 359	16 996 336	13 900 588	13 348 788	11 829 427
Dlouhodobý majetek (netto) / Fixed assets (net)	30 769	55 822	83 478	48 617	64 226
Oběžná aktiva (netto) / Current assets (net)	18 170 572	16 688 426	13 600 147	13 095 632	11 525 471
Ostatní aktiva (netto) / Other assets (net)	167 018	252 088	216 963	204 539	239 730
Vlastní kapitál / Equity	855 414	855 773	779 122	828 090	877 184
z toho: / of which:					
Základní kapitál / Registered capital	500 000	500 000	500 000	500 000	340 000
Cizí zdroje / Liabilities	16 744 349	15 267 413	12 277 699	11 475 850	9 879 262
Ostatní pasiva / Other liabilities	768 596	873 150	843 767	1 044 848	1 072 981
Výnosy celkem / Total revenues	82 706 467	83 097 585	84 367 416	76 335 206	67 939 205
z toho: / of which:					
Tržby z prodeje služeb / Revenues from sale of services	692 464	780 371	648 672	675 363	810 501
Výnosy z odchylek a krátkodobého trhu / Revenues from imbalances and short-term market	35 625 781	36 400 853	36 962 936	29 723 366	23 542 435
Výnosy podpory OZE / Revenues from support of renewable energy sources	45 611 547	45 538 601	46 372 152	45 780 464	43 553 923
Náklady celkem bez daně z příjmů / Total expenses without income tax	82 702 324	83 002 337	84 425 761	76 379 021	67 807 270
z toho: / of which:					
Náklady z odchylek a krátk. trhu / Expenses on imbalances and short-term market	35 620 751	36 396 294	36 958 571	29 724 521	23 538 720
Náklady podpory OZE / Expenses on support of renewable energy sources	45 611 547	45 539 127	46 372 152	45 780 464	43 528 708
Provozní náklady / Operating expenses	694 664	724 571	681 704	699 165	684 515
z toho: / of which:					
Spotřeba materiálu, energií a služeb / Consumption of materials, energy and services	191 524	209 101	200 993	194 186	199 578
Osobní náklady / Personnel expenses	92 497	87 149	78 781	74 031	69 152
Odpisy / Amortization/depreciation	69 044	79 437	55 334	60 676	115 701
Finanční náklady / Financial expenses	775 362	342 345	413 334	174 871	55 327
Provozní výsledek hospodaření / Operating profit/loss	23 251	85 220	-15 741	-21 450	157 628
Výsledek hospodaření před zdaněním / Profit/loss before taxes	4 143	95 248	-58 345	-43 815	131 935
Výsledek hospodaření za účetní období / Profit/loss for the year	786	77 037	-47 707	-35 756	106 573
Vybrané finanční ukazatele / Selected financial indicators					
Běžná likvidita / Current liquidity	110 %	111 %	112 %	115 %	117 %
Rentabilita vlastního kapitálu / Return on equity	0 %	9 %	-6 %	-4 %	12 %
Evidenční stav pracovníků / Recorded headcount	67	67	67	62	56

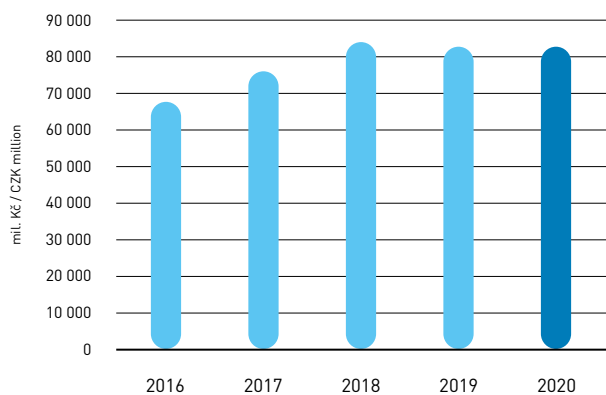
Struktura nákladů v roce 2020 (%)
 (bez vypořádání odchylek, krátkodobého trhu a podpory OZE)
 Expenses in 2020 (%)
 (imbalances, short-term market and support of RES excluded)



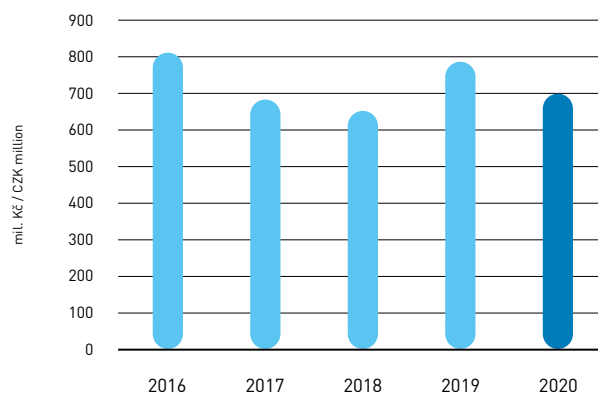
Struktura výnosů v roce 2020 (%)
 (bez vypořádání odchylek, krátk. trhu a podpory OZE)
 Revenues in 2020 (%)
 (imbalances, short-term market and support of RES excluded)



Celkové výnosy v letech 2016–2020 v mil. Kč
 Total revenues 2016–2020 (in CZK million)



Tržby z prodeje služeb 2016–2020 v mil. Kč
 Revenues from sale of services 2016–2020 (in CZK million)



VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI VE SLEDOVANÉM OBDOBÍ

KEY EVENTS IN THE REPORTING PERIOD

OTE V DOBĚ EPIDEMIE COVID-19

Pro období od 12. března do 17. května 2020 vláda ČR vyhlásila nouzový stav pro území České republiky z důvodu ohrožení zdraví v souvislosti s prokázáním výskytu koronaviru SARS-CoV-2. Společnost OTE, a.s., i přes vyhlášený nouzový stav zajišťovala spolehlivě výkon činností pro všechny účastníky trhu s elektřinou a plynem. Po provedení všech provozních, technických, a především bezpečnostních opatření v oblasti organizace práce, byl operátor trhu i v době nouzového stavu plně schopen poskytovat všechny služby v plném rozsahu i kvalitě, včetně zajištění přístupu účastníků trhu do systému CS OTE a na organizované tržní platformy.

Celý tým pracovníků OTE v době nouzového stavu pracoval z domova, což umožňuje robustní a stabilní řešení IT systému, komunikační zabezpečení a výborná připravenost zaměstnanců. V tomto režimu byly činnosti společnosti OTE, a.s., zajišťovány bezpečně a spolehlivě i po zbylou část roku 2020 po opětovném vyhlášení nouzového stavu v ČR ode dne 5. října 2020 z důvodu zhoršené epidemické situace v souvislosti s výskytem koronaviru SARS-CoV-2.

REGISTRACE ODBĚRNÝCH A PŘEDÁVACÍCH MÍST V CS OTE

Po naplnění zákonné povinnosti provozovatelů distribučních soustav v elektroenergetice do konce roku 2019 registrovat u operátora trhu všechna odběrná a předávací místa elektřiny, operátor trhu od 1. ledna 2020 ve svém informačním systému bezproblémově spravuje centrální nezávislou evidenci všech odběrných a předávacích míst elektřiny na jednom místě přístupném všem relevantním účastníkům trhu. Ačkoli v plynárenství zatím žádná podobná povinnost provozovatelů distribučních soustav neexistuje, přesto operátor trhu od 1. dubna 2020 registruje 89 % všech odběrných a předávacích míst plynu. V dubnu 2021 by měla být tato registrace dokončena alespoň v sítích všech regionálních distributorů.

UPGRADE TELEFONICKÉHO SPOJENÍ OTE, A.S.

Z důvodu zvyšování kvality služeb a zajištění vyšší spolehlivosti telefonického spojení přešel operátor trhu v prvním čtvrtletí 2020 na nové technologické řešení telekomunikačních služeb. S platností od 1. května 2020 došlo v této souvislosti i ke změně telefonních čísel pevných linek společnosti.

OTE DURING COVID-19 EPIDEMY

For the period from 12 March to 17 May 2020, the Government of the Czech Republic declared a state of emergency for the territory of the Czech Republic due to health risks in connection with the demonstration of the occurrence of the coronavirus SARS-CoV-2. OTE, a.s., despite the declared state of emergency, reliably ensured the performance of activities for all participants in the electricity and gas market. After the implementation of all operational, technical, and especially security measures in the field of work organization, the market operator was fully able to provide all services in full scope and quality, including ensuring market participants access to the CS OTE system and organized market platforms.

The entire team of OTE employees worked from home during the emergency, which was enabled by a robust and stable IT system, communication security and excellent employee readiness. In this regime, the activities of OTE, a.s. were ensured safely and reliably for the rest of 2020 after the re-declaration of a state of emergency in the Czech Republic from 5 October 2020 due to the worsened epidemic situation in connection with the occurrence of SARS-CoV-2 coronavirus.

REGISTRATION OF DELIVERY POINTS IN CS OTE

After fulfilling the legal obligation of distribution system operators in the electricity industry to register all electricity delivery points with the market operator by the end of 2019, from 1 January 2020, the market operator seamlessly manages in its information system a central independent register of all electricity delivery points in one place accessible to all relevant market participants. Although there is no similar obligation for distribution system operators in the gas industry so far, as of 1 April 2020, the market operator has registered 89% of all gas delivery points. In April 2021, this registration should be completed at least in the networks of all regional distributors.

TELEPHONE CONNECTION UPGRADE OF OTE, A.S.

In order to increase the quality of services and ensure higher reliability of the telephone connection, the market operator switched to a new technological solution for telecommunications services in the first quarter of 2020. With effect from 1 May 2020, the telephone numbers of the company's fixed lines were changed in this connection.

NOVÝ LOKÁLNÍ IMPLEMENTAČNÍ PROJEKT V RÁMCI SIDC

Nominovaní provozovatelé trhu s elektřinou a provozovatelé přenosových soustav ze Slovenska, České republiky, Polska a Maďarska zahájili v červenci 2020 nový lokální implementační projekt (Local Implementation Project, LIP 17), který propojuje vnitrodenní trhy s elektřinou v rámci jednotného vnitrodenního propojení se Slovenskem (Single Intraday Coupling, SIDC). Datum uvedení do provozu prochází revizí na úrovni projektu. Strany projektu v roce 2020 pracovaly zejména na stanovení cílového designu projektu a v roce 2021 je očekávána vlastní implementace a testování.

PROJEKT DE-AT-PL-4M MC (INTERIM COUPLING)

Cílem projektu je propojit hranice regionu 4M MC (Česká republika, Slovensko, Maďarsko, Rumunsko) s celoevropským multiregionálním projektem (Multi Regional Coupling) s využitím NTC (Net Transfer Capacity) metody pro výpočet a alokaci kapacit. V souladu s odsouhlaseným projektovým plánem dokončil operátor trhu na přelomu let 2019 a 2020 lokální implementaci. V 1. čtvrtletí roku 2020 někteří účastníci projektu identifikovali překážky při implementaci kvůli vzájemné závislosti jednotlivých paralelně probíhajících evropských projektů. Následkem bylo zpoždění implementace projektu a posun původně plánovaného uvedení do provozu.

V průběhu roku 2020 probíhaly intenzivní diskuse mezi účastníky projektu, národními regulačními orgány dotčeného regionu a Evropskou komisí, které měly definovat priority při budování jednotného evropského trhu. V září 2020 obdrželi národní regulátoři z Rakouska, Německa, Polska a států 4M Market Coupling pokyny od Evropské komise (DG ENER) pro příslušné provozovatele přenosových soustav a nominované organizátory trhu s elektřinou účastníci se tohoto projektu. Těmito pokyny Evropská komise stanovila priority pro včasnou implementaci projektu Interim Coupling. Následně připravili účastníci projektu aktualizovaný detailní harmonogram, který byl projednán s národními regulačními orgány v říjnu 2020. Na základě tohoto aktualizovaného harmonogramu schváleného národními regulačními orgány se očekává dokončení projektu a propojení hranic regionu 4M MC s MRC v červnu 2021.

NEW LOCAL IMPLEMENTATION PROJECT WITHIN THE SIDC

In July 2020, the nominated electricity market operators and transmission system operators from Slovakia, the Czech Republic, Poland and Hungary launched a new Local Implementation Project (LIP 17), which interconnects intraday electricity markets within a single intraday interconnection with Slovakia (Single Intraday Coupling, SIDC). The implementation date is being revised at project level. In 2020, the parties to the project worked mainly to determine the target design of the project, and in 2021, the actual implementation and testing is expected.

PROJECT DE-AT-PL-4M MC (INTERIM COUPLING)

The aim of the project is to connect the borders of the 4M MC region (Czech Republic, Slovakia, Hungary, Romania) with a pan-European multi-regional project (Multi Regional Coupling) using the NTC (Net Transfer Capacity) method for calculating and allocating capacities. In accordance with the agreed project plan, the market operator completed the local implementation at the turn of 2019 and 2020. In the first quarter of 2020, some project participants identified obstacles to implementation due to the interdependence of individual parallel European projects. The result was a delay in the implementation of the project and a postponement of the originally planned go-live.

During 2020, intensive discussions took place between the project participants, the national regulatory authorities of the region concerned and the European Commission, which were to define the priorities for building the single European market. In September 2020, national regulatory authorities from Austria, Germany, Poland and 4M Market Coupling countries received instructions from the European Commission (DG ENER) for the relevant transmission system operators and nominated electricity market operators participating in this project. With these guidelines, the European Commission has set priorities for the timely implementation of the Interim Coupling project. Subsequently, the project participants prepared an updated detailed schedule, which was discussed with the national regulatory authorities in October 2020. Based on this updated schedule approved by the national regulatory authorities, the project is expected to be completed and the 4M MC region boundaries with the MRC interconnected in June 2021.

PROJEKT CORE FLOW-BASED MARKET COUPLING

Projekt vychází z nařízení EK 2015/1222 a jeho cílem je propojení denních trhů na základě výpočtu přeshraničních kapacit založeném na fyzikálních tocích elektřiny. V souladu s pokyny Evropské komise ze září 2020 projekt navazuje na dokončení projektu Interim Coupling. V březnu 2020 došlo v rámci tohoto projektu k úspěšnému zahájení fáze interního testování provozovateli přenosových soustav (tzv. internal parallel run). V listopadu 2020 pak projekt vstoupil do etapy postupného přechodu do externí fáze testování výpočtu přeshraničních kapacit (tzv. external parallel run). Na základě zveřejněných dat pocházejících z flow-based výpočtu přeshraničních kapacit a s nimi spojených simulovaných výsledků se pak účastníci trhu mohou lépe připravit na spuštění tohoto projektu, které se očekává v Q1 2022. Dokončená předchozí implementace projektu Interim Coupling také umožní srovnání výsledků obchodování z externího paralelního běhu projektu Core FB MC s produkčními daty při použití metody NTC.

PROPOJENÝ VNITRODENNÍ TRH S ELEKTŘINOU – ROK ÚSPĚŠNÉHO PROVOZU

Dne 19. listopadu 2020 uběhl rok ode dne, kdy byl český vnitrodenní trh s elektřinou organizovaný operátorem trhu ve spolupráci s provozovatelem přenosové soustavy ČEPS, a.s., propojený s celoevropským vnitrodenním trhem s elektřinou (SIDC). Vývoj obchodování potvrzoval vzrůstající trend nastavený po připojení k propojenému evropskému trhu.

V roce 2020 bylo v rámci propojených trhů uzavřeno 1 278 844 obchodů s celkovým množstvím 4,44 TWh, což představuje meziroční čtyřnásobný nárůst ve srovnání s rokem 2019, kdy bylo zobchodováno 1,11 TWh. Hodnoty obchodovaného množství za rok 2019 byly překročeny již na začátku druhého čtvrtletí roku 2020. Průměrné denní obchodované množství v roce 2020 bylo 12,13 GWh. Pro srovnání, v roce 2019 před připojením k SIDC bylo průměrné denní množství 1,5 GWh.

V návaznosti na úspěšnou integraci vnitrodenního trhu v ČR došlo od 3. 6. 2020 k prodloužení doby obchodování na vnitrodenním trhu s elektřinou. Od toho dne je možné obchodovat až do času pěti minut před samotnou hodinou dodávky (dříve platilo 60 minut).

PROJECT CORE FLOW-BASED MARKET COUPLING

The project is based on EC Regulation 2015/1222 and its goal is to interconnect day-ahead markets in the region based on the calculation of cross-border capacities based on physical flows of electricity. In accordance with the guidelines of the European Commission from September 2020, the project follows the completion of the Interim Coupling project. In March 2020, the internal testing phase of the transmission system operator was successfully launched as part of this project. In November 2020, the project entered the stage of a gradual transition to the external phase of testing the calculation of cross-border capacities (so-called external parallel run). Based on the published data from the flow-based calculation of cross-border capacities and the associated simulated results, market participants can then better prepare for the launch of this project, which is expected in Q1 2022. The completed previous implementation of the Interim Coupling project will also allow the comparison of trading results from the external parallel run of the Core FB MC project with the production data using the NTC method.

INTERCONNECTED INTRADAY ELECTRICITY MARKET - A YEAR OF SUCCESSFUL OPERATION

On 19 November 2020, one year passed since the day when the Czech intraday electricity market, organized by OTE, a.s. in cooperation with the transmission system operator ČEPS, a.s., was interconnected with the pan-European intraday electricity market (SIDC). The development of trading confirmed the growing trend set after the connection to the interconnected European market.

In 2020, 1,278,844 trades were concluded within interconnected markets with a total volume of 4.44 TWh, which represents the fourfold year-on-year increase compared to 2019, when 1.11 TWh was traded. The values of the traded quantity for 2019 were exceeded already at the beginning of the second quarter of 2020. The average daily traded quantity in 2020 was 12.13 GWh. For comparison, in 2019 before joining the SIDC, the average daily amount was 1.5 GWh.

Following the successful integration of the intraday market in the Czech Republic, the trading period on the intraday electricity market was extended from 3 June 2020. From that day, it is possible to trade up to five minutes before the actual hour of delivery (formerly 60 minutes applied).

VÝVOJ OBCHODOVÁNÍ NA KRÁTKODOBÝCH TRZÍCH S ELEKTŘINOU A PLYNEM OTE V ROCE 2020

Na platformě denního trhu bylo obchodováno 22,41 TWh elektřiny, což představuje meziroční pokles 5,8 % ve srovnání s objemem obchodů na denním trhu za rok 2019 (23,79 TWh). Průměrná cena obchodů v roce 2020 na denním trhu s elektřinou (BaseLoad) činila 33,62 EUR/MWh a poklesla tak proti hodnotě z roku 2019 o 16 %.

Na blokovém trhu s elektřinou bylo obchodováno 5,5 GWh elektřiny.

Celkově se na krátkodobých trzích s elektřinou OTE (blokový trh, denní trh a vnitrodenní trh) obchodovalo 26,85 TWh elektřiny, což představuje hodnotu přesahující 40 % tuzemské netto spotřeby elektřiny. Bylo dosaženo nárůstu ve výši 7,8 % oproti roku 2019, ve kterém se obchodovalo 24,91 TWh elektřiny. K 31. 12. 2020 mělo přístup na krátkodobé trhy s elektřinou 120 účastníků trhu.

Na vnitrodenním trhu s plynem bylo obchodováno 4,31 TWh. Došlo tak k meziročnímu poklesu o 7,7 % oproti roku 2019, ve kterém účastníci trhu uzavřeli obchody o objemu 4,67 TWh. Vedle vnitrodenního trhu s plynem organizuje operátor trhu také trh s flexibilitou. K 31. 12. 2020 mělo přístup na krátkodobý trh s plynem 104 účastníků trhu.

DEVELOPMENT OF TRADING IN OTE SHORT-TERM ELECTRICITY AND GAS MARKETS IN 2020

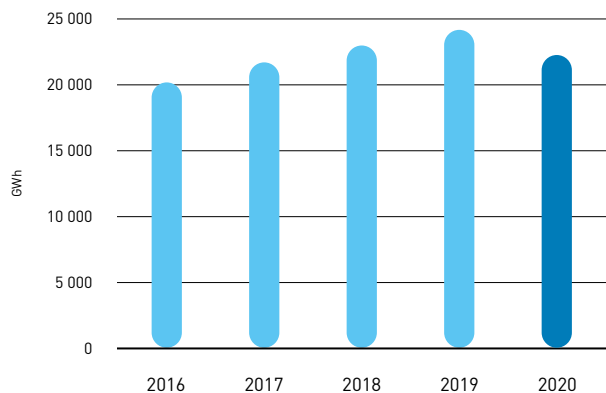
22.41 TWh of electricity was traded on the day-ahead market platform, which represents a year-on-year decrease of 5.8% compared to the volume of trades on the daily market in 2019 (23.79 TWh). The average price of trades in the day-ahead electricity market in 2020 (BaseLoad) was 33.62 EUR / MWh and thus decreased by 16% compared to the value from 2019.

5.5 GWh of electricity was traded on the block electricity market.

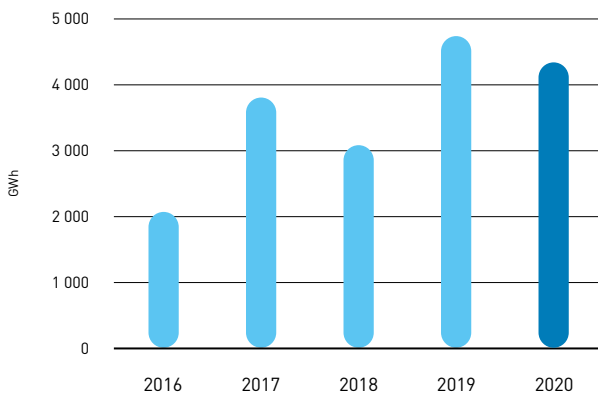
In total, 26.85 TWh of electricity was traded on OTE's short-term electricity markets (block market, day-ahead market and intraday market), which represents a value exceeding 40% of domestic net electricity consumption. An increase of 7.8% was achieved compared to 2019, in which 24.91 TWh of electricity was traded. As at 31 December 2020, 120 market participants had access to short-term electricity markets.

4.31 TWh was traded on the intraday gas market. There was a year-on-year decrease of 7.7% compared to 2019, in which market participants concluded trades of 4.67 TWh. In addition to the intraday gas market, the market operator also organizes a market with flexibility. As at 31 December 2020, 104 market participants had access to the short-term gas market.

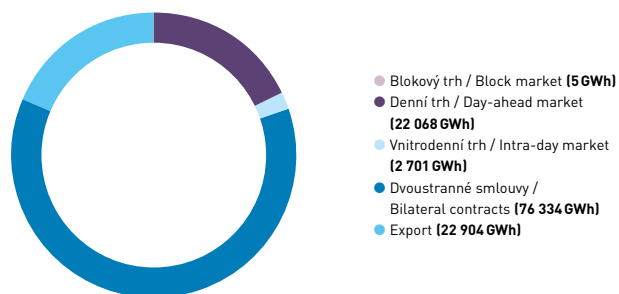
**Vypořádané objemy denního trhu s elektřinou
2016–2020 v GWh (vč. přeshraničních toků z DT)**
Settled volumes on the day-ahead electricity market
2016–2020 (GWh) (incl. cross-border flows on DM)



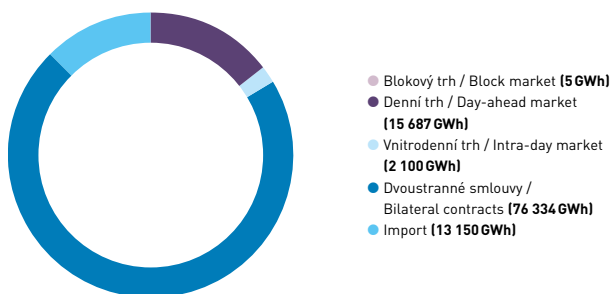
**Vypořádané objemy vnitrodenního trhu s plynem
2016–2020 v GWh**
Settled volumes of intraday gas market
2016–2020 (GWh)



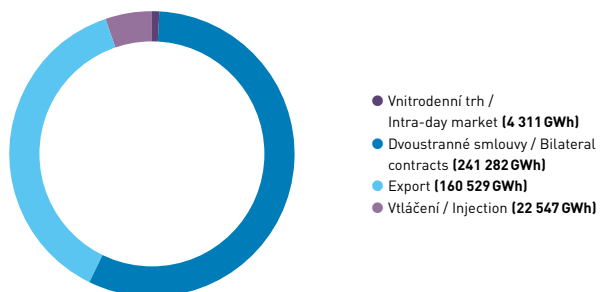
**Struktura registrovaných objemů elektřiny v GWh
v roce 2020 - prodeje**
Structure of registered electricity sales
in 2020 (GWh)



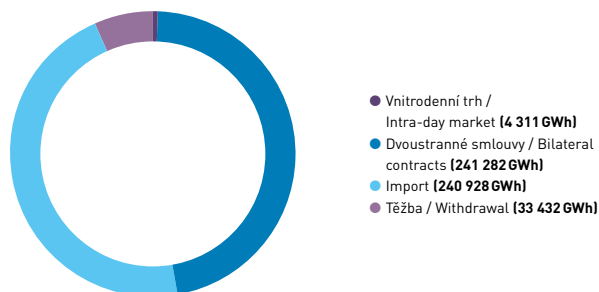
**Struktura registrovaných objemů elektřiny v GWh
v roce 2020 - nákupy**
Structure of registered electricity purchases
in 2020 (GWh)



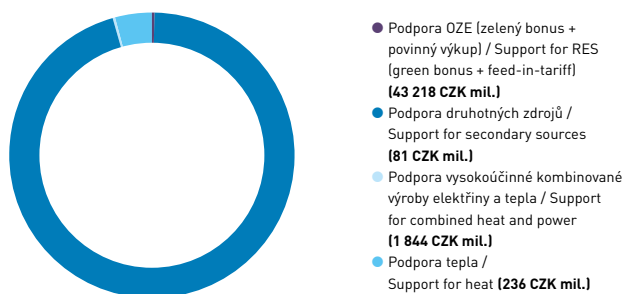
Struktura registrovaných objemů plynu v GWh v roce 2020 - prodeje
Structure of registered gas sales in 2020 (GWh)



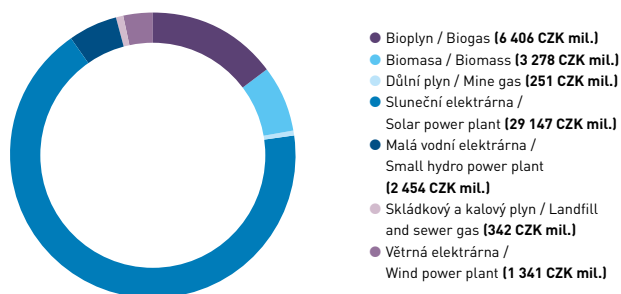
Struktura registrovaných objemů plynu v GWh v roce 2020 - nákupy
Structure of registered gas purchases in 2020 (GWh)



Struktura vyplacené podpory elektřiny a tepla v roce 2020 v mil. Kč
Structure of support paid for electricity and heat in 2020 (CZK million)



Struktura vyplacené podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů energie v roce 2020 v mil. Kč
Structure of support paid for electricity from renewable energy sources in 2020 (CZK million)



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. Energetická legislativa, evropské i národní předpisy definují směr, kterým se trh s elektřinou a plynem bude vyvíjet a který OTE musí s předstihem odhadnout a v konečném důsledku respektovat. Kontinuální vývoj IT technologií je významným faktorem, který určuje směr dalšího rozvoje společnosti. Je nezbytné, aby všechny systémy, které operátor trhu provozuje, splňovaly aktuální požadavky provozní a kybernetické bezpečnosti a zároveň naplňovaly potřeby dynamicky rostoucích trhů s elektřinou a plynem.

Z pohledu evropské legislativy mají na činnosti OTE významný dopad tzv. síťové kodexy, které plní roli prováděcích předpisů EU a dále legislativní předpisy v rámci tzv. balíčku legislativních norem známých pod názvem „Čistá energie pro všechny Evropany“ (CEP) nebo také „Zimní balíček“. Jednotlivé legislativní předpisy CEP byly postupně přijaty v průběhu let 2018 a 2019 a určují očekávané změny fungování trhu s elektřinou v celé Evropské unii, tedy i v České republice. Pro OTE a jeho činnosti mají největší význam následující:

Pro trh s elektřinou

- nařízení EK 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 EK 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,
- 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.

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. Energy legislation and European regulations define the direction in which the electricity and gas markets will evolve and which OTE must estimate in advance and ultimately respect. Continuous development of IT technologies is an important factor that determines the direction of further development of the company. It is essential that all systems operated by the market operator meet current operational and cyber security requirements while meeting the needs of dynamically growing electricity and gas markets.

In terms of European legislation, the so-called network codes, which fulfill the role of EU implementing regulations and legislative regulations within the so-called package of legislative standards known as "Clean Energy for All Europeans" (CEP) or also the "Winter Package". The individual CEP legislative regulations were gradually adopted during 2018 and 2019 and determine the expected changes in the functioning of the electricity market throughout the European Union, including the Czech Republic. The following are of the greatest importance for OTE and its activities:

For the electricity market

- Regulation EC 2015/1222 of 24 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 23 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 11 December 2018 on the promotion of the use of energy from renewable sources,
- Regulation 2019/943 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 concerning the internal market in electricity,
- Directive 2019/944 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 concerning common rules for the internal market in electricity and amending Directive 2012/27/EU.

Pro trh s plynem

- nařízení EK 312/2014 ze dne 26. 3. 2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích (BAL),
- nařízení EK 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 2017/1938 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení nařízení č. 994/2010,
- směrnice evropského parlamentu a rady 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů.

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

Určitou představu o směřování rozvoje trhu s elektřinou a trhu s plynem dává schválený věcný záměr nového energetického zákona, tedy zákona, který by nahradil stávající znění zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), který po více než 20 let určoval fungování trhu s elektřinou a trhu s plynem v ČR. S touto změnou se pojí i tvorba nových, neméně zásadních prováděcích předpisů ve formě vyhlášek Ministerstva průmyslu a obchodu a Energetického regulačního úřadu.

Pro společnost OTE jako jednoho z významných účastníků trhu je proto účast na připravovaných změnách naprosto zásadní. Víáme proto možnost sdílet při tvorbě těchto nových legislativních předpisů zkušenosti získané na trhu s elektřinou a plynem a přispívat náměty k těmto připravovaným legislativním předpisům konzultacemi se zástupci Ministerstva průmyslu a obchodu, Energetického regulačního úřadu a ostatních účastníků trhu. Cílem je přinést řešení, které bude v ČR výhodné pro účastníky trhu a konečné zákazníky. V rámci těchto diskusí se nám daří sdílet zkušenosti i z jiných trhů díky mezinárodním aktivitám v rámci sdružení energetických burz Europex, asociace vydavatelů záruk původu AIB (Association of Issuing Bodies) a sdružení nominovaných organizátorů trhů NEMO Committee.

For the gas market

- Regulation EC 312/2014 of 26 March 2014 establishing a Network Code on Gas Balancing of Transmission Networks (BAL);
- Regulation EC 2015/703 of 30 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 repealing Regulation 994/2010,
- Directive 2018/2001 of the European Parliament and of the Council of 11 December 2018 on the promotion of the use of energy from renewable sources.

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.

Some idea of the direction of development of the electricity and gas markets gives an approved substance of the new Energy Act, a bill that would replace the current wording of the Act No. 458/2000 Coll., on Business Conditions and State Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Some Acts (Energy Act), which for 20 years has determined the functioning of electricity and gas markets in the Czech Republic. This change is 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.

For OTE, as one of the major market participants, participation in the planned changes is therefore essential. We therefore welcome the opportunity to share the experience gained in the electricity and gas markets in the drafting of these new legislation and to contribute substantially to the drafting of these 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 advantageous for market participants and end customers in the Czech Republic. In these discussions, we have been able to share experiences from other markets thanks to international activities within the Europex Energy Exchange, the Association of Issuing Bodies (AIB) and the NEMO Committee.

To vše se jistě projeví na podobě trhu s elektřinou v budoucích letech a bude mít zásadní dopad na rozsah služeb poskytovaných OTE. Otázkou je, do jaké míry se tyto změny promítnou do budoucí podoby trhu s plynem a nakolik budou principy z balíčku CEP převzaty do legislativy určující podobu trhu s plynem. S jistotou lze říci, že hlavním určujícím prvkem a společným jmenovatelem bude téma „dekarbonizace“ a dosažení klimaticko-energetických cílů. Určitým rizikem je, že schválení „plynárenské legislativy“ může následovat s velkým odstupem od již schváleného balíčku CEP, což může vést v některých částech k nesouladu mezi implementovanými principy na trzích s elektřinou a plynem v ČR.

Ať už bude nakonec forma transpozice evropských předpisů do české legislativy zvolena jakákoliv, pro naši společnost 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 samotné společnosti a technické infrastruktury provozované operátorem trhu i nadále zaměřujeme především na následující témata:

- implementace změn plynoucích z úpravy národní a evropské legislativy a síťových kodexů,
- vytvoření jednotného trhu s elektřinou,
- vytvoření jednotného trhu s plynem,
- implementace inteligentního měření elektřiny a plynu,
- úplná registrace všech odběrných míst v elektroenergetice a plynárenství v systému operátora trhu.

JEDNOTNÝ TRH S ELEKTŘINOU

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. Integrovaní projekty tvoří jednu z klíčových úloh operátora trhu a jsou plně v souladu s rolí Nominovaného organizátora trhu (NEMO), kterou OTE vykonává v kontextu nařízení CACM.

All this will surely be reflected in the form of the electricity market in the coming years and will have a major impact on the range of services provided by OTE. The question is to what extent these changes will be reflected in the future shape of the gas market and to what extent the principles of the CEP package will be incorporated into its legislation. It can be said with certainty that the main determinant and common denominator will be the theme of “decarbonisation” and the achievement of climate and energy goals. There may be a risk that the approval of “gas legislation” may follow a long distance from the already approved CEP package, which may lead in some parts to a discrepancy between the implemented principles on the electricity and gas markets in the Czech Republic.

Whatever the form of transposition of European regulations into Czech legislation will ultimately be chosen, it is essential for our company to adhere to the established principles of the greatest possible harmonization of the legal rights and obligations of the electricity and gas market participants.

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

- implementation of changes resulting from the modification of national and European legislation and network codes,
- the creation of a single electricity market,
- the creation of a single gas market,
- implementation of smart metering of electricity and gas,
- full registration of all delivery points in the electricity and gas industries in the market operator’s system.

SINGLE ELECTRICITY MARKET

The integration of national electricity markets in the form of implicit capacity allocation contributes to improving market conditions for electricity trading, particularly in the participating countries, strengthening liquidity, reducing volatility of price differences in individual organized day-ahead markets and, last but not least for efficient use of cross-border line capacity. Integration projects constitute one of the key roles of the market operator and are fully in line with the role of NEMO, which OTE performs in the context of the CACM Regulation.

Stávající propojení národních denních trhů České republiky, Slovenska, Maďarska a Rumunska (tzv. 4M MC) a dále propojení ostatních národních evropských trhů v rámci MRC (Multi-Regional Coupling) prokazují dlouhodobě význam těchto projektů. Operátor trhu proto považuje za prioritu propojit region 4M MC s regionem MRC a dokončit několik let trvající implementaci jednotného denního trhu s elektřinou v EU. Za tímto účelem operátor trhu aktivně spolupracuje na dvou projektech, které k tomuto cíli vedou.

Cílem prvního z nich, projektu DE-AT-PL-4M Market Coupling (nebo také Interim Coupling) je propojit regiony 4M MC a MRC zavedením implicitní alokace na bázi Net Transfer Capacity (NTC) na relevantních přeshraničních profilech, a tím implementovat jednotné propojení denních trhů jako mezikrok před implementací flow-based alokace. Operátor trhu společně s ostatními Nominovanými organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav v roce 2020 pokračoval v úpravách a testování svých systémů, aby bylo možné tento projekt spustit v druhém čtvrtletí roku 2021.

V roce 2020 pokračovaly práce na projektu propojení regionu 4M MC s regionem MRC s využitím metody flow-based alokace přeshraničních kapacit. Tento projekt je cílovým řešením pro integraci denních trhů střední Evropy dle nařízení CACM, avšak vyžaduje důkladné otestování nově aplikované metody, které bude probíhat po většinu roku 2021 v souladu s nařízením CACM. Termín spuštění Core FB MC je následně plánován na první čtvrtletí roku 2022.

Po úspěšném zapojení do evropského propojení vnitrodenních trhů s elektřinou (SIDC) v rámci tzv. druhé vlny implementace v listopadu 2019 došlo v červnu 2020 na vnitrodenním trhu k další významné změně, a to k prodloužení obchodování na vnitrodenním trhu s elektřinou až do 5 minut před začátkem hodiny dodávky. Množství zobchodované elektřiny v roce 2020 čtyřnásobně překonalo zobchodované množství v roce 2019, což podtrhuje význam účasti operátora trhu v rámci jednotného propojení vnitrodenních trhů, a to zejména pro obchodníky a spotřebitele.

Tímto krokem však práce na integraci vnitrodenního trhu nekončí. V roce 2020 byl zahájen projekt (tzv. lokální implementační projekt v rámci SIDC) nominovanými provozovateli trhu s elektřinou a provozovateli přenosových soustav ze Slovenska, České republiky, Polska a Maďarska s cílem zahrnout do propojeného vnitrodenního trhu i hranice mezi Slovenskem a Českou republikou, Slovenskem a Maďarskem a Slovenskem a Polskem. V roce 2021 budou

The existing coupling of national day-ahead markets of the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania (the so-called 4M MC) and interconnection of other national European markets within the framework of Multi-Regional Coupling (MRC) has proven the importance of these projects in the long term. The market operator therefore considers it a priority to connect the 4M MC region with the MRC region and to complete the several-year implementation of the single day-ahead electricity market in the EU. To this end, the market operator actively cooperates on two projects that lead to this goal.

The aim of the first of them, the DE-AT-PL-4M Market Coupling project (or also Interim Coupling), is to interconnect the 4M MC and MRC regions by introducing an implicit allocation based on Net Transfer Capacity (NTC) on relevant cross-border profiles, thus implementing a unified interconnection of day-ahead markets as an intermediate step before implementing flow-based allocation. In 2020, OTE, a.s., together with other Nominated Electricity Market Operators and Transmission System Operators, continued to develop and test its systems in order to launch this project in the second quarter of 2021.

In 2020, work continued on the project of connecting the 4M MC region with the MRC region using the flow-based cross-border capacity allocation method. This project is a target solution for the integration of the day-ahead markets of Central Europe according to the CACM Regulation, but it requires thorough testing of the newly applied method, which will take place for most of 2021 in accordance with the CACM Regulation. The launch date of Core FB MC is then planned for the first quarter of 2022.

Following the successful involvement in the European single intraday coupling (SIDC) in the so-called second wave of implementation in November 2019, another significant change in the intraday market took place in June 2020, extending trading in the intraday electricity market to 5 minutes before beginning of the delivery hour. The amount of electricity traded in 2020 exceeded four times the amount traded in 2019, which underlines the importance of the market operator's participation in the single intraday coupling, especially for traders and consumers.

However, the work on the integration of the intraday market does not end with this step. In 2020, a project (so-called local implementation project within SIDC) was launched by nominated electricity market operators and transmission system operators from Slovakia, the Czech Republic, Poland and Hungary with the aim of including the borders between Slovakia and the Czech Republic, Slovakia and Hungary and Slovakia and Poland in the

pokračovat práce na zahrnutí vnitrodenních trhů s elektřinou Itálie, Řecka a Slovenska. Dále budou v souladu s rozhodnutím Agentury pro spolupráci energetických regulačních orgánů (ACER) č. 1/2019 pokračovat diskuse nad formou a časovým rámcem implementace vnitrodenních aukcí.

Na tyto aktivity navazuje i nezbytný rozvoj samotných tržních platforem nejen možnostmi obchodovaných produktů, ale i uživatelských aplikací. Jedním z příkladů je v roce 2020 dokončený implementovaný přístup na vnitrodenní trh s plynem prostřednictvím mobilní aplikace dostupné pro mobilní zařízení s operačním systémem Android nebo iOS. V březnu 2021 byl spuštěn obdobný přístup přes mobilní zařízení na vnitrodenní trh s elektřinou.

Na činnost operátora trhu z titulu jeho funkce má 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 a zúčtování odchylek a především 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 a jeho uvádění do provozu. V nadcházejícím období se úsilí operátora trhu zaměřuje na implementaci změn souvisejících s možnými úpravami metodiky zúčtování odchylek a pořizováním regulační energie v souvislosti s implementací evropských platforem na nákup regulační energie. V této souvislosti byl v únoru 2020 ukončen provoz vyrovnávacího trhu s regulační energií, který jsme od roku 2004 ve spolupráci s provozovatelem přenosové soustavy úspěšně provozovali. Další úsilí operátora trhu směřuje k naplnění požadavku harmonizace intervalu zúčtování odchylek na 15minutovou zúčtovací periodu, které i přes rozhodnutí Energetického regulačního úřadu z června 2018 o udělení výjimky z požadavku harmonizace intervalu zúčtování odchylek na 15minutovou zúčtovací periodu a posunutí termínu implementace této úpravy v podmínkách ČR až za horizont roku 2021, znamená již dnes přípravu technických a organizačních kroků k tomu, aby byl operátor trhu v dostatečném časovém předstihu na tento přechod připraven a mohl včas poskytnout účastníkům trhu relevantní podklady.

interconnected intraday market. In 2021, work will continue to include the intraday electricity markets of Italy, Greece and Slovakia. Furthermore, in accordance with the decision of the Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) No. 1/2019, discussions on the form and time frame for the implementation of intraday auctions will continue.

These activities are followed by the necessary development of the market platforms themselves, not only by the possibilities of traded products, but also by user applications. One example is the completed implemented access to the OTE intraday gas market in 2020 through a mobile application available for mobile devices with the Android or iOS operating system. In March 2021, a similar mobile application for the OTE intraday electricity market was launched.

Furthermore, another of the network codes of the European Commission Regulation 2017/2195 of 23 November 2017 laying down a framework guideline for commercially ensuring the power balance in the electricity sector has a significant impact on the market operator's performance as a function of its function. This Regulation puts pressure on the harmonization of the rules for the regulation of electricity systems, including adjustments in the calculation and settlement of imbalances and, in particular, the harmonization of the settlement period. The objective of the market operator is to actively monitor the development of discussions and, where relevant to the market operator, to cooperate in the implementation and commissioning of this important document. In the coming period, the market operator's efforts focus on implementing changes related to possible adjustments to the imbalance clearing methodology and the acquisition of regulating energy in connection with the implementation of European regulating energy purchasing platforms. In this context, the operation of the balancing market with regulatory energy was terminated in February 2020, which we have been successfully operating since 2004 in cooperation with the transmission system operator. Further efforts to market operator seeks to fulfill the requirement of harmonization interval imbalance settlement to the 15-minute billing period, which despite the decision of the Energy Regulatory Office from June 2018 to grant an exemption from the requirement to harmonize interval imbalance settlement to the 15-minute billing period and postponing the date of implementation of this regulation in the conditions of the Czech Republic beyond the horizon of 2021, already means the preparation of technical and organizational steps to ensure that the market operator is ready for this transition well in advance and can provide market participants with relevant documents in time.

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. Proto je i nadále ze strany Evropské komise a skupiny evropských regulátorů vyvíjen velký tlak na harmonizaci řádů provozovatelů přepravních soustav, pravidel obchodování s plynem v jednotlivých zemích a na 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.

Principy pravidel pro vyrovnávání odchylek v ČR jsou ukotvené 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.

Zvláštní pozornost věnuje aktuálně operátor trhu kodexu sítě pro interoperabilitu a předávání údajů, který si klade za cíl harmonizovat technickou a provozní oblast a oblast sdělování informací tak, aby nevznikly překážky bránící integraci trhu v EU. Odpovídající míra harmonizace by měla přispět k bezpečnosti dodávek a přiměřenému a bezpečnému přístupu k informacím a usnadnění přeshraniční přepravy plynu. Pro operátora trhu to znamená během roku 2021 umožnit účastníkům trhu komunikaci prostřednictvím protokolu AS4, který slouží ke standardizaci výměny zpráv mezi obchodními partnery.

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 bedlivě sleduje vývoj v této oblasti a je připraven diskutovat a aktivně se podílet na konkrétním řešení.

THE SINGLE GAS MARKET IN EUROPE

Gas trading in individual European countries has its specifics both in terms of trading rules and in terms of security of supply and operating conditions of individual systems. Therefore, the European Commission and the European Regulators Group has continued to exert a great deal of pressure to harmonize transmission system operators' rules, gas trading rules in individual countries and the gradual interconnection of market zones across Member States. To this end, network codes addressing different gas sectors (gas balancing, capacity allocation mechanisms, interoperability, transport tariffs) have been implemented in each Member State. These codes are part of a body of legislation (EU regulations) that is being developed with the aim of creating a single gas market. Of course, this also has a significant impact on the market operator, who is responsible for the so-called commercial balancing of the transmission system in the Czech Republic, while the transmission system operator ensures the so-called physical balancing of the transmission system.

Principles of the rules for balancing imbalances in the Czech Republic are laid down 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 further developing these principles in order to strengthen the domestic gas market.

Particular attention is currently paid by the market operator to the interoperability and data exchange network code, which aims to harmonize the technical, operational and communication areas so as not to create obstacles to market integration in the EU. An adequate level of harmonization should also contribute to security of supply and adequate and secure access to information and to facilitating cross-border gas transmission. For the market operator, this means enabling market participants to communicate via the AS4 protocol during 2021, which serves to standardize the exchange of messages between business partners.

Harmonization of gas trading rules is a basic precondition for the integration of individual natural gas markets. The integration will have a significant impact on OTE's activities. Therefore, the market operator closely monitors developments in this area and is ready to discuss and actively participate in a specific solution.

V roce 2020 pokračovaly diskuze nad implementací nařízení evropského parlamentu a rady 2017/1938 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení nařízení č. 994/2010. Z těchto diskuzí vyplývají možné konkrétní náměty na úpravu legislativních norem a IT systémů, a to i na straně operátora trhu. Cílem těchto změn je dostat mimo jiné požadavku na pořízení nebo poskytnutí plynu v rámci solidarity mezi členskými státy EU. Další vývoj v této oblasti se bude odvíjet od spolupráce s okolními propojenými zeměmi, které mohou ovlivnit výsledné řešení, a také od znění příslušné tuzemské legislativy.

IMPLEMENTACE INTELIGENTNÍHO MĚŘENÍ ELEKTRINY A PLYNU

Systémy inteligentního měření (AMM, smart metering) elektřiny a plynu a systémy řízení spotřeby elektřiny jsou významným prvkem budoucích inteligentních sítí. 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 jak nad koncepcí rozvoje inteligentních systémů a prvků v energetice ČR, tak nad realizací navrhovaných kroků a opatření ve vazbě na Státní energetickou koncepci a projekt Národní akční plán Smart Grids (NAP SG) schválený vládou ČR. NAP SG předpokládá postupné zavedení inteligentních sítí a dalších opatření rozvoje nezbytné infrastruktury pro zabezpečení spolehlivého a bezpečného provozu jednotlivých částí a prvků elektrizační soustavy ČR. Součástí NAP SG je ucelený návrh opatření, která zajistí přípravu a realizaci jednotlivých kroků k naplnění těchto cílů. Představu o časovém plánu implementace AMM v podmínkách České republiky nám dává vyhláška č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, která 1. 1. 2021 nabyla účinnosti. Na tento časový plán budou navazovat 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, protože přináší poslední znění všech legislativních dokumentů, které jsou součástí balíčku EU „Čistá energie pro všechny Evropany“. Mezi tyto funkcionality patří zejména možnost poskytování flexibility, vznik tzv. nezávislých agregátorů, oblast akumulace a podpory elektromobility. I tato problematika je součástí NAP SG.

Discussions continued in 2020 on the implementation of Regulation 2017/1938 of the European Parliament and of the Council on measures to safeguard security of gas supply and repealing Regulation 994/2010. These discussions give rise to possible specific ideas for the modification of legislative standards and IT systems, including on the part of the market operator. The aim of these changes is to meet, inter alia, the requirement to acquire or provide gas in the framework of solidarity between EU Member States. Further developments in this area will depend on cooperation with neighbouring interconnected countries that may influence the resulting solution, and also on the wording of the relevant domestic legislation.

IMPLEMENTATION OF SMART METERING OF ELECTRICITY AND GAS

Electricity and gas smart metering (AMM) and electricity management systems are an important element of future smart grids. The envisaged implementation of this system's infrastructure entails, besides the impacts on individual system operators, also a number of changes and challenges for the market operator. Discussions are underway both on the concept of the development of intelligent systems and elements in the energy sector of the Czech Republic, and on the timetable for the preparation and implementation of the proposed steps and measures in relation to the State Energy Concept and the National Action Plan Smart Grids (NAP SG) approved by the Czech government. NAP SG expects the gradual introduction of smart grids and other measures for the development of the necessary infrastructure to ensure reliable and safe operation of individual parts and elements of the Czech power system. Part of the NAP SG is a comprehensive proposal of measures (so-called action sheets), which will ensure the preparation and implementation of individual steps to meet these objectives. An idea of the time plan for the implementation of the AMM in the conditions of the Czech Republic is given by Decree No. 359/2020 Coll., On electricity metering, which came into force on 1 January 2021. This timetable will be followed by amendments to other legislative regulations, in particular Decree No. 408/2015 Coll., On the rules of the electricity market.

It is indisputable that only AMM will enable the implementation of selected functionalities in the electricity market, as it brings the latest version of all legislative documents included in the EU "Clean energy for all Europeans" package. These functionalities include in particular the possibility of providing flexibility, the emergence of so-called independent aggregators, the area of accumulation and support of electromobility. This issue is also part of the NAP SG.

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 členskému 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.

ÚPLNÁ REGISTRACE VŠECH ODBĚRNÝCH MÍST V ELEKTROENERGETICE A PLYNÁRENSTVÍ V SYSTÉMU OPERÁTORA TRHU

S implementací inteligentního měření elektřiny a plynu též nepřímo souvisí projekt registrace všech odběrných a předávacích míst v systému operátora trhu. Energetický zákon uložil provozovatelům distribučních soustav v elektroenergetice povinnost registrovat od 1. 1. 2020 všechna odběrná a předávací místa u operátora trhu. Toto rozhodnutí o registraci všech odběrných/předávacích míst mělo významný dopad na Centrální systém operátora trhu (CS OTE) jak v oblasti hardware, software nebo úprav technické infrastruktury a optimalizačních opatření s ohledem na nárůst objemu předávaných dat, tak v oblasti dat evidovaných v databázi a nárůstu výpočetní složitosti procesů hromadného zpracování dat. Projekt registrace všech odběrných a předávacích míst elektřiny v systému operátora trhu byl na konci roku 2019 úspěšně dokončen. Od roku 2020 operátor trhu spravuje centrální nezávislou evidenci všech odběrných a předávacích míst elektřiny na jednom místě ve svém informačním systému a poskytuje všem relevantním účastníkům trhu s elektřinou služby ve stejné míře, kvalitě a termínech na úrovni jednotlivých odběrných a předávacích míst. Povinnou registraci všech odběrných míst elektřiny a poskytování kompletního rozsahu dat dle platné legislativy na trhu s elektřinou jsou naplněny stanovené cíle pro zajištění komplexní, transparentní a nediskriminační komunikace mezi subjekty na trhu a OTE tak v souladu s naplněním cílů NAP SG vytvořil základ obchodní části energetického DataHubu ČR.

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, namely Article 9 of Directive 2012/27/EU on energy efficiency, namely the obligation for Member States to ensure that this is technically possible, cost-effective and proportionate to potential energy savings, so that gas end-users are equipped with cost-effective individual meters that accurately display the end-user's actual energy consumption and provide real-time usage information.

COMPLETE REGISTRATION OF ALL ELECTRICITY DELIVERY POINTS IN THE MARKET OPERATOR SYSTEM

The implementation of intelligent metering of electricity and gas is also indirectly related to the project of registration of all points in the market operator's system. The Energy Act imposed on distribution system operators in the electricity sector the obligation to register all delivery points with the market operator from 1 January 2020. This decision on the registration of all delivery points has had a significant impact on the Central Market Operator System (CS OTE) in both hardware, software or technical infrastructure adjustments and optimization measures with regard to the increase in the volume of transmitted data and data recorded in the database; increase in computational complexity of mass data processing processes. The project of registration of all electricity delivery points in the system of the market operator was successfully completed at the end of 2019. Since 2020, the market operator manages a central independent register of all electricity delivery points in one place in its information system and provides all relevant participants in the electricity market with services of the same extent, quality and deadlines at the level of individual electricity delivery points. Mandatory registration of all electricity delivery points and providing a complete range of data under applicable legislation in the electricity market are filled with set targets to ensure comprehensive, transparent and non-communication between market players and OTE in line with meeting the objectives NAP SG created the preconditions for the implementation of the business section of the DataHub CR.

Na trhu s plynem pokračuje, v souladu s platnou legislativou, registrace odběrných míst v plynárenství ve vazbě na proces změny dodavatele. Ke konci roku 2020 byla v systému OTE registrována podstatná část odběrných a předávacích míst v plynárenství, konkrétně cca 2,4 mil., tj. 89 % všech OPM v plynárenství. Předpokládáme, že v prvním pololetí 2021 bude registrováno dalších cca 320 tis. OPM, kdy bude v systému OTE plně dokončena registrace odběrných a předávacích míst ve všech sítích regionálních distributorů plynu. Tím se bude počet registrovaných OPM blížit hranici 100 %. Nicméně stále platí, že registrace všech OPM v plynárenství je v současnosti dobrovolná a závisí na obchodních procesech jednotlivých provozovatelů (lokálních) distribučních soustav. Tento přístup bude trvat do doby ukotvení povinnosti registrovat všechna OPM v CS OTE v relevantních právních předpisech (zákon č. 458/2000 Sb. – energetický zákon).

Dokončení budování obchodní části energetického DataHubu, reprezentované stávajícím CS OTE, přináší příležitosti v možnostech využívání dat pro další zvýšení transparentnosti a také podporuje rozvoj energetického trhu v prvním kroku na trhu s elektřinou a následně i na trhu s plynem. Tyto možnosti jsou dále rozpracovávány v rámci NAP SG a konkrétních interních projektů OTE.

On the gas market, the registration of gas delivery points (PDTs) in connection with the switching process is ongoing. At the end of 2020, a substantial part of delivery points in the gas industry was registered in the OTE system, namely approximately 2.4 million, i.e. 89% of all PDTs in the gas industry. We assume that in the first half of 2021 another approx. 320 thousand PDTs will be registered, when the registration of delivery points in all networks of regional gas distributors will be fully completed in the OTE system. This will bring the number of registered PDTs closer to 100%. However, it is still true that the registration of all PDTs in the gas industry is currently voluntary and depends on the business processes of individual (local) distribution system operators. This approach will last until the obligation to register all PDTs in CS OTE in the relevant legal regulations (Act No. 458/2000 Coll. - Energy Act) is anchored.

Completion of the construction of the business part of the Energy DataHub, represented by the existing CS OTE, brings opportunities in the possibilities of using data to further increase transparency and also supports the development of the energy market in the first step in the electricity market and subsequently in the gas market. These options are further developed within the NAP SG and specific internal projects of OTE.



Kontinuálně zvyšujeme naši kybernetickou bezpečnost. Proto jsme zavedli soustavný bezpečnostní dohled SIEM (Security Information and Event Management) nad aplikacemi a systémy CS OTE.

We are constantly increasing our cyber security. That is why we have introduced continuous security supervision of SIEM (Security Information and Event Management) over CS OTE applications and systems.

ZPRÁVA PŘEDSTAVENSTVA

REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS

ZPRÁVA PŘEDSTAVENSTVA OTE, A.S., O PODNIKATELSKÉ ČINNOSTI SPOLEČNOSTI A STAVU JEJÍHO MAJETKU K 31. 12. 2020

HLAVNÍ OBLASTI ČINNOSTI

Akciová společnost OTE vykonává činnosti operátora na liberalizovaném trhu s elektřinou a plynem v České republice jako nezávislá centrální entita již téměř 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. 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, 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.

VÝVOJ SPOLEČNOSTI

Vznik a postavení společnosti OTE jsou úzce spjaty s liberalizací trhu s elektřinou a plynem v ČR. Tak jak se trh s oběma komoditami vyvíjel, byl systém operátora trhu podle potřeb trhu rozvíjen a doplňován o další funkcionality na podporu obchodních aktivit účastníků trhu.

REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS OF OTE, A.S., ON THE COMPANY'S BUSINESS ACTIVITIES AND ASSETS AS AT 31 DECEMBER 2020

MAIN AREAS OF ACTIVITY

OTE has been operating the operator on the liberalized electricity and gas market in the Czech Republic as an independent central entity for almost two decades and has been successfully fulfilling its role.

The main activity of the company is to carry out the tasks set out in § 20a of the Act no. 458/2000 Coll., on business conditions and public administration in the energy sectors and amending certain laws (Energy Act), as amended, ie. in particular 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 under Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources. From the perspective of the Energy Act, these activities are performed as regulated.

The Company also administers a publicly accessible Registry for Greenhouse Gas Emission Allowances Trading in accordance with Act No. 383/2012 Coll., on the Conditions for Greenhouse Gas Emission Trading. Administration of the Registry is not a regulated activity within the meaning of the Energy Act and is reported separately from those of regulated.

DEVELOPMENT OF THE COMPANY

The establishment and position of OTE are closely linked to the liberalization of the electricity and gas market in the Czech Republic. As the market for both commodities evolved, the market operator's system was developed and supplemented with additional functionalities to support the business activities of market participants according to market needs.

Role OTE byla rozšířena v roce 2005 zákonem č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, 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 k rozvoji multiutilitních společností.

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.

Operátor trhu tak dlouhodobě poskytuje účastníkům trhu s elektřinou a plynem na jednom místě a v jednom systému komplexní služby. Výrazným přínosem sloučení činností operátora trhu 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. Operátor trhu je garantem spolehlivého provozu trhu s elektřinou a plynem díky stabilnímu systému zahrnujícímu finanční zajištění obchodů s těmito komoditami.

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, konkrétně blokového trhu, 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.

The role of OTE was expanded in 2005 by Act No. 695/2004 Coll., on the Conditions for Trading in Greenhouse Gas Emission Allowances, when the market operator was entrusted with the establishment and administration of a publicly accessible Registry for Greenhouse Gas Emission Allowances Trading.

In 2010, the market operator commenced activities in the gas sector. This change also resulted in a change of the company name from the original Electricity Market Operator, 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 electricity and gas market rules and the development of multi-utility companies.

Another significant extension of the market operator's competence in the energy sector was the provision of operating aid payments to supported energy sources from 2013 on the basis of Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources.

The market operator thus provides comprehensive services to electricity and gas market participants in one place and in one system. A significant benefit of the merger of the market operator's activities for the electricity and gas industries is the possibility for market participants to use one common data entry platform according to their set rights and activities within the allocated licenses under the Energy Act. Market operator guarantees reliable operation of electricity and gas market thanks to stable system including financial security of trades in these commodities.

ELECTRICITY MARKET

OTE information system allows, in particular the collection and provision of data for billing distribution of electricity, accounting imbalances between contracted and actual values of electricity supply and consumption, the administration process of changing supplier and trading platforms organized short-term electricity market, namely the block market, day-ahead market and intraday market with electricity.

OTE also provides support processes by applying standard delivery diagrams for clearing deliveries to customers who do not have continuous metering installed at their offtake and delivery points. To speed up communication during data transfer and to facilitate processing of large volumes of data in particular, market participants are allowed to transfer data via automatic communication.

Plně liberalizovaného trhu s elektřinou denně využívají odběratelé elektřiny, což se projevuje v počtech uskutečněných změn dodavatele této komodity. Provozovatelé distribučních soustav splnili svou zákonnou povinnost a od 1. 1. 2020 je tak v systému OTE zaregistrováno všech cca 6 mil. odběrných míst elektřiny. Na odběrných a předávacích místech bylo v roce 2020 prostřednictvím systému OTE zaevidováno celkem 446 081 změn dodavatele, celkem pak 4 559 104 změn dodavatele od roku 2002, což potvrzuje vyspělost trhu s elektřinou v ČR a aktivitu obchodníků na tomto trhu.

S cílem zrychlit a zkvalitnit služby společnosti směrem k účastníkům trhu je více než deset let poskytována možnost elektronické fakturace vypořádání odchylek a krátkodobého trhu s elektřinou a také elektronická fakturace mezi distributory a obchodníky s elektřinou.

Integrace denního trhu a vnitrodenního trhu s elektřinou hraje významnou úlohu v rozvoji krátkodobého obchodování a tvoří jednu ze stěžejních činností operátora trhu. Zapojení operátora trhu jako Nominovaného organizátora trhu v kontextu nařízení CACM do evropských iniciativ (např. projekty PCR, XBID) umožňuje dále rozvíjet jednotlivé obchodní platformy, a to nejen s cílem celoevropské integrace (propojení) denních trhů s elektřinou na bázi cenového Market Coupling.

V současné době je denní trh s elektřinou v ČR propojen s trhy Slovenska, Maďarska a Rumunska (4M MC). V návaznosti na ustanovení operátora trhu tzv. Nominovaným organizátorem trhu (NEMO) na základě rozhodnutí ERÚ z listopadu 2015 pracuje OTE 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). Za tímto účelem spolupracoval operátor trhu s ostatními NEMO na vytvoření a následném plnění požadavků schváleného „MCO plánu“. Práce na naplnění povinností plynoucích z nařízení CACM pokračovaly dále implementací či úpravou příslušných metodologií a postupů, které jsou po NEMO v rámci CACM požadovány.

V roce 2020 dosáhl objem obchodů s elektřinou na krátkodobých trzích s elektřinou OTE nového ročního maxima ve výši 26,85 TWh. Zásadní vliv na tento nárůst měl objem obchodů na vnitrodenním trhu s elektřinou, který byl čtyřikrát vyšší než v roce 2019. 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

The fully liberalized electricity market is used daily by electricity consumers, which is reflected in the number of changes in the supplier of this commodity. Distribution system operators have fulfilled their legal obligation, and as of 1 January 2020, all approximately 6 million electricity delivery points have been registered in the OTE system. A total of 446,081 changes of supplier were registered at the delivery points in 2020 via the OTE system, and a total of 4,559,104 changes of supplier since 2002, which confirms the maturity of the electricity market in the Czech Republic and the activity of traders in this market.

In order to speed up and improve the services of the company towards market participants, the possibility of electronic invoicing of settlement of imbalances and short-term electricity market as well as electronic invoicing between distributors and electricity traders has been provided for more than ten years.

Integration of day-ahead and intra-day electricity markets plays an important role in the development of short-term trading and is one of the core activities of the market operator. The involvement of the market operator as Nominated Market Operator in the context of the CACM Regulation in European initiatives (e.g. PCR, XBID projects) allows further development of individual trading platforms, not only with the aim of pan-European integration of day-ahead electricity markets based on price Market Coupling.

At present, the day-ahead electricity market in the Czech Republic is connected to the markets of Slovakia, Hungary and Romania (4M MC). Following the appointment of OTE, a.s. as the Nominated Electricity Market Operator (NEMO), based on the ERO decision of November 2015, OTE is working on fulfilling the vision of the single European electricity market as expected in accordance with Regulation 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a framework guideline for capacity allocation and congestion management (CACM). For this purpose, the market operator cooperated with other NEMOs on the creation and subsequent fulfillment of the requirements of the approved MCO plan. Work on fulfilling the obligations under the CACM Regulation continued with the implementation or modification of the relevant methodologies and procedures required of NEMO under CACM.

In 2020, the volume of electricity traded on OTE's short-term electricity markets reached a new annual maximum of 26.85 TWh. The volume of traded electricity on the intraday market, which was four times higher than in 2019, had a major impact on this increase. Traded volumes and participants' satisfaction with the services provided represent a commitment for us to further develop the service. To make

je připravovaný přístup na vnitrodenní trh s elektřinou prostřednictvím mobilní aplikace dostupné pro mobilní zařízení s operačním systémem Android a iOS.

Další pokračování integrace denního trhu s elektřinou bude silně ovlivněno propojením trhu 4M MC s trhem MRC v rámci projektu DE-AT-PL-4M Market Coupling a zejména následným přechodem na využití flow-based alokace přeshraničních kapacit v regionu CORE. V květnu 2020 došlo na vnitrodenním trhu k další významné změně, a to k prodloužení obchodování na vnitrodenním trhu s elektřinou až do 5 minut před začátkem hodiny dodávky.

Na krátkodobých trzích s elektřinou bylo k 31. 12. 2020 registrováno 120 účastníků trhů.

TRH S PLYNEM

Vstup OTE na trh s plynem v roce 2010 se projevil nejen změnou názvu společnosti, ale především výkonem činností 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.

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 do konce roku 2020 zaregistroval celkem 2 580 514 změn dodavatele plynu v odběrných místech.

V polovině roku 2016 došlo k zásadní změně modelu trhu s plynem, kdy byly principy vypořádání odchylek přizpůsobeny nařízení EK č. 312/2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích (NC BAL). Rok 2020 byl tedy již pátým rokem úspěšného fungování tohoto modelu.

I v roce 2020 se projevovala důležitá role vnitrodenního trhu s plynem, a to nejen díky tomu, že tato platforma je využívána provozovatelem přepravní soustavy pro realizace tzv. vyrovnávacích akcí, ale hlavně díky možnosti anonymně zobchodovat jakékoli objemy plynu před nebo v rámci plynárenského dne dodávky. Obchodování na tomto trhu je od konce roku 2019 podpořeno možností přístupu na vnitrodenní trh s plynem prostřednictvím aplikace dostupné pro mobilní zařízení s operačním systémem Android a od začátku roku

this so, the OTE, a.s. also makes adjustments to the platforms themselves. An example is the planned access to the intraday electricity market through a mobile application available for mobile devices with the Android and iOS operating systems.

Further continuation of the integration of the day-ahead electricity market will be strongly influenced by the interconnection of the 4M MC market with the MRC market within the DE-AT-PL-4M Market Coupling project and especially the subsequent transition to the use of flow-based cross-border capacity allocation in the CORE region. In May 2020, there was another significant change in the intraday market, namely the extension of trading in the intraday electricity market until 5 minutes before the start of the delivery hour.

As of 31 December 2020, 120 market participants were registered on the short-term electricity markets.

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 consumers.

The OTE 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, the registration of all transactions on the gas market can be performed in CS OTE, from gas transmission through storage to the award of bilateral contracts. By the end of 2020, the market operator had registered a total of 2,580,514 changes of gas supplier at delivery points.

In mid-2016, the gas market model was fundamentally changed, with imbalance settlement principles being adapted to EC Regulation 312/2014 establishing a network gas balancing network code (NC BAL). So, 2020 was the fifth year of successful operation of this model.

The important role of the intraday gas market was also evident in 2020, not only due to the fact that this platform is used by the transmission system operator for the implementation of so-called balancing actions, but mainly due to the ability to trade any volumes of gas anonymously before or within the gas delivery day. Trading on this market has been supported since the end of 2019 by the possibility of access to the intraday gas market

2020 i pro iOS. Aplikace umožňuje obchodovat a průběžně sledovat aktuální stav trhu i vývoj obchodování a pružně na něj reagovat. Uvedení této mobilní aplikace bylo reakcí na moderní trendy v oblasti obchodování s energiemi a rovněž na přání účastníků trhu vyjádřená v průzkumech provedených operátorem trhu v minulých letech. Aplikace OTE VDT plyn doplňuje dosavadní užívané nástroje OTE-COM a automatické komunikace.

Objem obchodů s plynem na vnitrodenním trhu i v roce 2020 překročil hranici 4 TWh. Na tomto trhu bylo k 31. 12. 2020 registrováno 104 účastníků trhu.

V roce 2020 pokračovaly diskuze nad implementací nařízení evropského parlamentu a rady 2017/1938 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení nařízení č. 994/2010. Z těchto diskuzí vyplývají možné konkrétní náměty na úpravu legislativních norem a IT systémů, a to i na straně operátora trhu. Cílem diskutovaných změn je dostat mimo jiné požadavku na pořízení nebo poskytnutí plynu v rámci solidarity mezi členskými státy EU.

PODPORA OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ ENERGIE A EVIDENCE ZÁRUK PŮVODU

Na základě zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, zajišťuje operátor trhu od ledna 2013 výplatu provozní podpory podporovaným zdrojům energie a výplatu rozdílu mezi výkupní a hodinovou cenou povinně vykupujícím a ceny za jejich činnost. V systému operátora trhu jsou zaregistrována všechna předávací místa výroben elektřiny, u kterých výrobci zasílají data z výkazů o výrobě elektřiny a další údaje ve vazbě na zákon o podporovaných zdrojích energie a vyhlášku o pravidlech trhu s elektřinou.

Nové registrace se týkají především fotovoltaických elektráren bez provozní podpory, malých vodních elektráren a jejich rekonstrukcí, kogeneračních jednotek a dále pak převodů zdrojů mezi jednotlivými výrobci, rozdělování tzv. virtuálních zdrojů migrovaných z databází PDS. Na konci roku 2020 bylo v CS OTE registrováno 32 899 zdrojů elektřiny s nárokem na podporu o celkovém instalovaném výkonu 11 266 MW.

Podle §44 a §45 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, vydává operátor trhu záruky původu elektřiny z obnovitelných zdrojů a z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla na základě žádosti výrobce takové elektřiny. Z toho důvodu operátor trhu od roku 2013 provozuje v rámci CS OTE elektronickou Evidenci záruk původu (EZP), ve které jsou záruky původu evidovány na účtech držitelů po celou dobu

through an application available for mobile devices with the Android operating system and, since the beginning of 2020, also for iOS. The application allows to trade and continuously monitor the current state of the market and the development of trading and respond flexibly to it. The launch of this mobile application was a response to modern trends in energy trading and also to the wishes of market participants expressed in surveys conducted by market operators in recent years. The OTE VDT gas application complements the OTE-COM tools used so far and automatic communication.

The volume of gas trades on the intraday market in 2020 exceeded 4 TWh. As of 31 December 2020, 104 market participants were registered in this market.

Discussions continued in 2020 on the implementation of Regulation 2017/1938 of the European Parliament and of the Council on measures to safeguard security of gas supply and repealing Regulation 994/2010. These discussions give rise to possible specific ideas for the modification of legislative standards and IT systems, including on the part of the market operator. The aim of the discussed changes is to meet, among other things, the requirement to purchase or provide gas in the framework of solidarity between EU Member States.

PROMOTION OF RENEWABLE ENERGY SOURCES AND EVIDENCE OF GUARANTEES OF ORIGIN

Pursuant to Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources, the market operator has been providing since January 2013 the payment of operating aid to supported energy sources and the difference between the purchase price and hourly prices of the mandatory purchaser and the prices for their activities. The market operator's system registers all the points of delivery of electricity generating plants where producers send data from reports on electricity generation and other data in relation to the Act on Supported Energy Sources and the Decree on Electricity Market Rules.

The new registrations concern mainly solar power plants without operating support, small hydro power plants and their reconstruction, cogeneration units, and also transfers of sources between individual producers, distribution of so-called virtual sources migrated from DSO databases. At the end of 2020, 32,899 eligible electricity sources with a total installed capacity of 11,266 MW were registered in CS OTE.

Pursuant to §44 and §45 of Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources, the market operator issues guarantees of origin of electricity from renewable sources or from high-efficiency

životního cyklu (tj. od vydání až po uplatnění záruk původu). Operátor trhu se stal v listopadu 2013 členem mezinárodní asociace vydavatelských subjektů AIB. Systém EZP je tak plně harmonizován s ostatními systémy států sdružených v asociaci AIB a umožňuje importovat a exportovat záruky původu vydané v těchto sdružených státech.

V roce 2020 získalo do systému EZP nově přístup 257 držitelů účtů. Celkem bylo 1 115 aktivním držitelům účtů vydáno 6 042 239 záruk původu, což představuje nárůst počtu vydaných záruk původu o 2,5 % oproti předchozímu roku 2019. Skrze proces uplatnění záruk původu byl transparentně garantován původ přibližně 1 381,5 GWh elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů a spotřebované v ČR.

REJSTŘÍK EMISNÍCH POVOLENEK

V návaznosti na zákon č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, 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, 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 EK č. 1031/2010 o harmonogramu, správě a jiných aspektech dražeb povolenek na emise skleníkových plynů v souladu se směrnicí EP a ER 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 2020 se v rejstříku uskutečnilo 1 040 transakcí, při nichž změnilo účet celkem 364 980 519 jednotek. Do statistiky jsou zahrnuty veškeré transakce s emisními povolenkami a kjótskými jednotkami. Celková suma verifikovaných emisí vyprodukovaných ze stacionárních zařízení a letadel za rok 2019 činila 63 003 403 tun CO₂, což je meziročně o 4 422 814 tun CO₂ méně.

combined heat and power generation based on a request from the producer of such electricity. For this reason, in 2013, the market operator developed the CS OTE electronic register of guarantees of origin (so called „EZP“), in which guarantees of origin are registered in the holders' accounts throughout their life cycle (i.e. from the issuance to the cancellation of guarantees of origin). In November 2013, the market operator became a member of the international association of issuing bodies – AIB. The EZP system is thus fully harmonized with other systems of countries associated in the AIB and allows the import and export of guarantees of origin issued in these associated countries.

In 2020, 257 account holders were newly granted access to the EZP system. A total of 6,042,239 guarantees of origin were issued to 1,115 active account holders, which represents a 2.5% increase in the number of guarantees of origin issued compared to the previous year 2019. Through the process of cancellation, the origin of approximately 1,381.5 GWh of electricity consumed in the Czech Republic was transparently guaranteed.

EMISSION TRADING REGISTRY

Following the Act No. 695/2004 Coll., on Conditions for Trading in Greenhouse Gas Emission Allowances, the market operator established and started to administer the Registry for Greenhouse Gas Emission Allowances Trading in 2005. Since June 2012, the Registry has been operated within the single Union Registry.

Act No. 383/2012 Coll., on the Conditions for Greenhouse Gas Emission Trading, expanded OTE's activities in the area of emission trading by establishing a market operator as a so-called auctioneer of allowances. Auctioneer auctions volume of allowances that are to be auctioned by each Member State that appointed an auctioneer by EC Regulation no. 1031/2010 on the timing, administration and other aspects of auctioning of greenhouse gas emissions in accordance with the Directive of the EP and ER 2003/87/EC on creating a system for trading greenhouse gases emission allowances within the community.

As the administrator of the Registry for Greenhouse Gas Emission Allowances Trading, OTE enters into an agreement with business partners on the establishment and maintenance of an account in the Emission Trading Registry. In 2020, 1,040 transactions took place in the Registry, during which a total of 364,980,519 units changed accounts. The statistics include all transactions with emission allowances and Kyoto units. The total amount of verified emissions produced from stationary installations and aircraft operators in 2019 was 63,003,403 tonnes of CO₂, which is 4,422,814 tonnes less CO₂ year-on-year.

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. 2020 v CS OTE registrováno celkem 122 subjektů zúčtování (2% pokles oproti roku 2019), 258 provozovatelů distribuční soustavy, 190 dodavatelů elektřiny, kteří nejsou subjektem zúčtování, 25 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. 2020 v CS OTE registrováno celkem 104 subjektů zúčtování (6% nárůst oproti roku 2019), 103 dodavatelů, kteří nejsou subjektem zúčtování, 67 provozovatelů distribuční soustavy, 1 provozovatel přepravní soustavy a 4 provozovatelé zásobníků plynu.

Informační systém pro zajištění regulovaných činností na poli elektroenergetiky a plynárenství a s ním spojené nezbytné technické prostředky jsou provozovány formou outsourcingu na základě smluvního vztahu s řešitelem systému, společností CGI IT Czech Republic s.r.o. Tímto smluvním vztahem jsou zajištěny také nezbytný rozvoj a bezpečnost systému.

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

SERVICES

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

To ensure transparency of business relations and to define legal terms and conditions, OTE, market participants and balance responsible parties enter into the following types of agreements pertaining to the power sector:

- agreement on settlement of imbalances,
- agreement on access to the short-term electricity market,
- agreement on submission of data,
- agreement on regulating energy settlement,
- agreement on access to CS OTE.

As of 31 December 2020, a total of 122 balance responsible parties (a 2% decrease compared to 2019), 258 distribution system operators, 190 electricity suppliers that are not balance responsible parties, 25 providers of regulating energy and 1 transmission system operator were registered in the electricity sector in CS OTE.

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.

As of 31 December 2020, a total of 104 balance responsible parties (a 6% increase compared to 2019), 103 gas suppliers that are not balance responsible parties, 67 distribution system operators, 1 transmission system operator and 4 gas storage operators were registered in CS OTE in the gas sector.

The information system needed to ensure regulated activities in the power and gas sectors and the related technical equipment are outsourced on the basis of a long-term contract with the system supplier, CGI IT Czech Republic s.r.o. The contract also covers necessary system upgrades and security.

Based on the obligations arising from the Energy Act and the recipients stipulated for this Act, OTE, in cooperation with ČEPS, a.s., and NET4GAS, s.r.o., prepares a regular report on future expected electricity and gas consumption and on how to ensure a balance between electricity and gas supply and demand. The outputs analyse the possible development of the expected state of the electricity system of the Czech Republic and the gas

stavu elektrizační soustavy ČR a plynárenství z pohledu výroby, přenosu a přepravy elektřiny a plynu.

VÝZKUM A VÝVOJ

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, který je řízen a koordinován MPO. Na mezinárodním poli je OTE zapojen do projektů Single Intraday Market Coupling SIDC (XBID), Single Day-Ahead Market Coupling (SDAC), MC CORE s flow-based implicitní alokací kapacit a propojení s regionem MRC CORE FB MC (spojuje cíl zavedení FB v regionu CORE) nebo 4M MC s MRC na bázi NTC. Aktivně vystupuje v mnoha profesních organizacích a iniciativách.

ČLENSTVÍ OTE V PROFESNÍCH ORGANIZACÍCH A INICIATIVÁCH

Stejně jako v minulosti pokračovalo také v roce 2020 zapojení OTE do aktivit v profesních organizacích, iniciativách a jejich pracovních skupinách jak v ČR, tak v zahraničí (Asociace energetických manažerů – AEM, 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).

Operátor trhu se v souvislosti s povinnostmi vyplývajícími z ustanovení nominovaným organizátorem trhu s elektřinou i v roce 2020 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 spolu s dřívější účastí operátora trhu v iniciativě PCR pro propojení denních trhů s elektřinou, a od roku 2019 v projektu SIDC/XBID pro propojení vnitrodenních trhů s elektřinou, 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

industry from the point of view of production, transmission and transportation of electricity and gas.

RESEARCH AND DEVELOPMENT

R&D priorities are important areas of interest to society. The market operator is actively involved in national and international projects that contribute to the development of energy. The results of the projects are applied to the practical activities and processes of OTE. Long-term and active participation, for example, in activities related to the National Action Plan Smart Grids, which is managed and coordinated by the MIT. On the international stage OTE involved, for example, to project Single Intraday Market Coupling (SIDC, former XBID) Single Day-Ahead Market Coupling (SDAC), MC CORE with flow-based implicit capacity allocation and links with the region MRC CORE FB MC (linking the objective of establishing FB CORE region to link previously unconnected markets 4M MC and MRC) or 4M MC project with MRC-based NTC.

OTE'S MEMBERSHIP IN PROFESSIONAL ORGANIZATIONS AND INITIATIVES

As in the past, OTE's involvement in professional organizations, initiatives and their working groups not only in the Czech Republic but also abroad continued in 2020 (Association of Energy Managers - AEM, Czech Gas Association - ČPS, The Council on Large Electric Systems - CIGRE, Association of European Stock Exchanges - Europex, Association of Issuing Bodies - AIB, NEMO Committee, PCR - Price Coupling of Regions).

The market operator for the obligations arising from the provisions nominee organizer of the electricity market in 2020 actively participated in the fulfillment of obligations continue to develop and operate a European connected day-ahead and intraday electricity market as required by Regulation CACM, in the framework of the Committee NEMO Committee. These activities, together with the market operator's previous involvement in the PCR initiative for day-ahead electricity market interconnection, and since 2019 in the XBID project for interconnection of intra-day electricity markets, strengthen and open up further scope for cooperation in developing and organizing 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 recent years within the EU. The active involvement of the market operator in pan-European

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 2020 dosáhla společnost celkových výnosů ve výši 82 706 467 tis. Kč při celkových nákladech 82 705 681 tis. Kč. Výsledek hospodaření za účetní období činí 786 tis. Kč.

Celkové výnosy byly tvořeny tržbami za prodej zboží v hodnotě 35 625 781 tis. Kč, výnosy na podporu obnovitelných zdrojů energie ve výši 45 611 547 tis. Kč, tržbami z prodeje služeb ve výši 692 464 tis. Kč, finančními výnosy ve výši 756 254 tis. Kč a ostatními výnosy ve výši 20 421 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 8 239 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 35 620 751 tis. Kč a náklady na výplatu podpory hodnotou 45 611 547 tis. Kč. Provozní náklady s odpisy činí 602 167 tis. Kč, osobní náklady jsou ve výši 92 497 tis. Kč, finanční náklady jsou ve výši 775 362 tis. Kč, daň splatná a odložená daň z příjmů představuje hodnotu 12 526 tis. Kč a -9 169 tis. Kč.

STAV MAJETKU

Aktiva

Celková čistá aktiva společnosti (tj. snížená o oprávky) vzrostla meziročně o 1 372 023 tis. Kč a dosáhla hodnoty 18 368 359 tis. Kč, z toho činí:

dlouhodobý majetek	30 769 tis. Kč
oběžná aktiva	18 170 572 tis. Kč
ostatní aktiva	167 018 tis. Kč

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.

THE FINANCIAL SITUATION

In 2020, the company achieved total revenues of 82,706,467 thousand. CZK at total costs 82 705 681 thousand. CZK. Profit for the accounting period amounts to 786 thousand. CZK.

Total revenues consisted of sales of goods in the amount of 35,625,781 thousand. CZK, revenues to support renewable energy sources in the amount of 45,611,547 thousand. CZK, revenues from the sale of services in the amount of 692,464 thousand. CZK, financial revenues in the amount of 756 254 thousand. CZK and other revenues in the amount of 20,421 thousand. CZK. Most of the revenues are related to the regulated activity of settling the support of renewable energy sources, settlement of imbalances and organizing the short-term electricity and gas market. Revenues from unregulated activities of keeping the register of emission allowances amounted to 8,239 thousand CZK.

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 cost of sold goods accounted for CZK 35,620,751 thousand of the total expenses and the cost of support payments accounted for CZK 45,611,547 thousand. Operating expenses including depreciation and amortization totalled CZK 602,167 thousand, personnel expenses amounted to CZK 92,497 thousand, financial expenses amounted to CZK 775,362 thousand, and income tax due and deferred stood at CZK 12,526 thousand and CZK -9,169 thousand, respectively.

ASSETS AND LIABILITIES

Assets

The Company's net assets (i.e. reduced by accumulated depreciation/amortization) increased by CZK 1,372,023 thousand year-on-year to a total of CZK 18,368,359 thousand, including:

Fixed assets	CZK 30,769 thousand
Current assets	CZK 18,170,572 thousand
Other assets	CZK 167,018 thousand

Pasiva

vlastní kapitál	855 414 tis. Kč
cizí zdroje	16 744 349 tis. Kč
ostatní pasiva	768 596 tis. Kč

Financování potřeb společnosti je plynulé a vyrovnané. Základním zdrojem financování provozních činností OTE v období roku 2020 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. 2020 pohledávky po lhůtě splatnosti ve výši 173 232 tis. Kč, ke kterým jsou vytvořeny opravné položky ve výši 172 591 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 8 mld. Kč.

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

INVESTICE

Celkem byly v roce 2020 pořízeny investice ve výši 43 991 tis. Kč. Objem hmotných investic činil 7 533 tis. Kč a byl využit především k posílení hardware CS OTE v souvislosti s registrací odběrných míst zákazníků na trhu s plynem. Na investice do nehmotného majetku bylo vynaloženo 36 458 tis. Kč. Hlavní část této investice tvoří úpravy softwaru CS OTE. Všechny investiční výdaje byly financovány z vlastních zdrojů společnosti.

KOMUNIKACE A SPOLUPRÁCE S MÉDIÍ

OTE v rámci své komunikace kontinuálně poskytuje informace o jednotlivých činnostech, odborných tématech a dění ve společnosti s cílem zvýšit povědomí o společnosti a posílit její dobré jméno u veřejnosti. OTE aktivně, transparentně a otevřeně komunikuje s veřejností, obchodními partnery a zástupci médií, čímž si buduje pozici silného a spolehlivého partnera. Zástupci společnosti pravidelně veřejně vystupují v rámci odborných konferencí, na seminářích a diskuzních fórech. Svoje znalosti a zkušenosti z oblasti energetiky předávají studentům vysokých škol a také je prezentují v médiích.

Liabilities

Equity	CZK 855,414 thousand
Liabilities	CZK 16,744,349 thousand
Other liabilities	CZK 768,596 thousand

The Company has ensured unhindered and balanced financing of its needs. The principal source of funding for OTE's operations in 2020 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 at 31 December 2020, the Company recorded outstanding receivables in the amount of CZK 173,232 thousand, for which allowances were created in the amount of CZK 172,591 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 8 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

A total of CZK 43,991 thousand investments were made in 2020. The volume of tangible investments amounted to CZK 7,533 thousand and was used primarily to strengthen CS OTE hardware in connection with the registration of customer delivery points on the gas market. CZK 36,458 thousand were spent on investments in intangible assets. The main part of this investment consists of modifications to the CS OTE software. All capital expenditures were financed from the company's own resources.

COMMUNICATION AND COOPERATION WITH THE MEDIA

As part of its communication, OTE continuously provides information on individual activities, professional topics and company events in order to raise awareness of the company and strengthen its reputation with the public. It actively, transparently and openly communicates with the public, business partners and media representatives, building a strong and reliable partner. Representatives of the company regularly participate in public conferences and discussion forums. They transfer their knowledge and experience in the field of energy to university students and present it in the media.

ZAMĚSTNANECKÁ POLITIKA A PRACOVNĚPRÁVNÍ VZTAHY

Základní principy odměňování a hodnocení zaměstnanců jsou v souladu s jejich pracovním výkonem a standardy energetického sektoru. K 1. lednu 2020 pracovalo ve společnosti 67 zaměstnanců (evidenční stav), v průběhu roku nastoupilo do pracovního poměru celkem 14 zaměstnanců, 3 kolegyně nastoupily na mateřskou dovolenou, jedna ukončila rodičovskou dovolenou a 12 zaměstnanců ukončilo pracovní poměr (z toho dvě kolegyně odešly do starobního důchodu). Evidenční stav na konci účetního období činil 67 zaměstnanců, z toho 10 řídicích pracovníků. Zaměstnancům je nabízena možnost zkrácených pracovních úvazků a práce z domova. Společnost má zaveden etický kodex, který je ze strany zaměstnanců a vedení společnosti akceptován v plné šíři.

SOCIÁLNÍ PROGRAM

S cílem stabilizovat kvalifikovaný personál společnost pokračovala v realizaci sociálního programu, který zaměstnancům umožňuje preventivní zdravotní péči, stravování a čerpání z osobních účtů k předem vymezeným účelům. Jedná se zejména o příspěvky zaměstnancům na rekreaci, sport, kulturu, vzdělávání a zdravotní péči. Tyto výdaje jsou financovány ze sociálního fondu.

VZDĚLÁVÁNÍ A ROZVOJ ZAMĚSTNANCŮ

Specifické poslání společnosti vyžaduje vysokou kvalifikaci zaměstnanců. Růstu kvalifikace zaměstnanců společnost věnuje trvalou pozornost. Vzdělávání pro zaměstnance je v rámci OTE realizováno především v rámci oblasti manažerského rozvoje, odborného a technického vzdělávání. Vzhledem k mezinárodnímu charakteru činnosti zajišťovaných OTE probíhalo také v roce 2020 rozšiřování jazykových dovedností zaměstnanců, které jsou nezbytnou podmínkou pro úspěšné poskytování služeb operátora trhu jeho účastníkům. Zaměstnanci OTE se zúčastňovali odborných seminářů a konferencí, například z oblasti energetické legislativy a trendů rozvoje mezinárodní spolupráce, trhů s elektřinou a plynem. V rámci odborných seminářů a workshopů aktivně svými poznatky a zkušenostmi přispívali ke zvýšení úrovně orientace v aktuálních energetických otázkách. K zajištění růstu kvalifikace přispělo zapojení zaměstnanců společnosti do integračních projektů a mezinárodní spolupráce organizátorů trhů, včetně vedení mezinárodních pracovních skupin a projektů.

EMPLOYMENT POLICY AND LABOUR LAW RELATIONS

The basic principles of remuneration and evaluation of employees are in accordance with their work performance and the standards of the energy sector. As of January 1, 2020, the company had 67 employees (accounting status), a total of 14 employees entered employment during the year, 3 colleagues took maternity leave, one terminated parental leave and 12 employees terminated their employment (of which two colleagues left old-age pension). The record at the end of the accounting period was 67 employees, of which 10 were managers. Employees are offered the option of part-time work and working from home. The company has an established code of ethics, which is fully accepted by employees and the company's management.

SOCIAL PROGRAM

In order to stabilize qualified personnel, the company continued to implement a social program that enables employees to prevent preventive health care, board and use personal accounts for pre-defined purposes. These are mainly contributions to employees for recreation, sport, culture, education and health care. This expenditure is financed by the Social Fund.

EMPLOYEE TRAINING AND DEVELOPMENT

The specific mission of the company requires high qualification of employees. The company pays constant attention to the growth of employees' qualifications. Training for employees within OTE is realized mainly in the area of managerial development, vocational and technical education. Due to the international character of OTE's activities, the language skills of its employees were also extended in 2020, which are a prerequisite for the successful provision of market operator services to its participants. OTE employees attended professional seminars and conferences, for example in the field of energy legislation and trends in the development of electricity and gas markets. During their seminars and workshops they actively contributed with their knowledge and experience to increasing the level of orientation in current energy issues. The involvement of company employees in integration projects and international cooperation of market organizers, including leading international work groups and projects, contributed to the growth of qualifications. Of course

Samozřejmostí jsou pravidelná školení zaměstnanců v rámci BOZP a protipožárních předpisů.

there are regular training of employees in terms of OHS and fire regulations.

OCHRANA ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ A ENVIRONMENTÁLNÍ POLITIKA

Zodpovědný přístup k životnímu prostředí 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. Společnosti neplynou z titulu jejich aktivit žádné závazky vztahující se k ochraně životního prostředí.

V roce 2020 se OTE i ve ztížených podmínkách epidemie COVID-19 dařilo plnit všechny cíle a úkoly určené předpisy pro energetický sektor. Věříme, že se nám dařilo v tomto náročném období naplňovat i všechny potřeby účastníků trhu. Naše úsilí bylo vždy motivováno získáním a udržením si důvěry obchodníků s elektřinou a plynem v naše obchodní platformy, které budeme dále rozvíjet a zvyšovat kvalitu našich služeb poskytovaných na trzích s těmito komoditami.

V Praze dne 28. 4. 2021



Ing. Aleš Tomec

předseda představenstva
Chairman of the Board of Directors



Ing. Michal Ivánek

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. The Company does not incur any obligations related to environmental protection as a result of its activities.

In 2020, even in the difficult conditions of the COVID-19 epidemic, OTE succeeded in meeting all the goals and tasks set by the regulations for the energy sector. We believe that we managed to meet all the needs of market participants in this challenging period. Our efforts have always been motivated by gaining and maintaining the trust of electricity and gas traders in our trading platforms, which we will further develop and increase the quality of our services provided in the markets for these commodities.

Prague, 28 April 2021

ZÁKLADNÍ KAPITÁL, AKCIONÁŘI SPOLEČNOSTI REGISTERED CAPITAL, SHAREHOLDERS OF THE COMPANY

ZÁKLADNÍ KAPITÁL

Základní kapitál společnosti činí 500 000 000 Kč a je splacen. Základní kapitál je rozvržen na jeden kus nekotované kmenové akcie na jméno, která je vydána v listinné podobě o jmenovité hodnotě 500 000 000 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 is CZK 500,000,000 and is paid up. The registered capital is divided into one piece of unquoted registered ordinary share, which is issued in paper form with a nominal value of CZK 500,000,000 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. 2020

Ing. Peter Stračár

předseda dozorčí rady

Členem dozorčí rady společnosti OTE, a.s., je od 1. července 2020 a 20. října téhož roku byl dozorčí radou zvolen jejím předsedou. Má dlouholeté zkušenosti s řízením průmyslových společností. Více než dvacet let pracoval ve vedení nadnárodních společností v Evropě, na Blízkém a Středním východě, v Africe a Asii. Do roku 2019 byl generálním ředitelem pro Evropu v nadnárodní společnosti General Electric, kde se kromě jiného intenzivně zabýval technologickým rozvojem energetiky. Je absolventem elektrotechnické fakulty Technické univerzity v Košicích a rozvojových programů na IMD Lausanne.

Ing. Hana Konrádová, MBA

místopředsedkyně dozorčí rady

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 místopředsedkyní.

SUPERVISORY BOARD AS AT 31 DECEMBER 2020

Ing. Peter Stračár

Chairman of the Supervisory Board

He has been a member of the Supervisory Board of OTE, a.s. since 1 July 2020 and on 20 October of the same year he was elected Chairman of the Supervisory Board. He has many years of experience in managing industrial companies. For more than twenty years, he has worked in the management of multinational companies in Europe, the Middle East, Africa and Asia. Until 2019, he was the General Manager for Europe at the multinational company General Electric, where, among other things, he was intensively involved in the technological development of energy. He is a graduate of the Faculty of Electrical Engineering of the Technical University in Košice and of development programs at IMD Lausanne.

Ing. Hana Konrádová, MBA

Vice-Chairman of the Supervisory Board

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 1 October 2019 she was appointed Director of the Power and Heat. She has been a member of the Supervisory Board of OTE, since 21 October 2019. On 30 October 2019, she was elected Vice-Chairman by all members of the Supervisory Board.

Ing. Jiří Havlíček, MBA

člen dozorčí rady

Vystudoval na Vysoké škole ekonomické v Praze obor hospodářská politika. V roce 2012 dokončil studium MBA na LIGS University v oboru marketing a komunikace. V letech 2000–2001 pracoval na Ministerstvu financí jako vedoucí oddělení v rámci úseku ÚFDŘ. Poté působil jako ekonomický poradce. V letech 2003–2006 pracoval na Ministerstvu průmyslu a obchodu, kde zastával pozici ředitele kabinetu ministra. V letech 2006–2010 byl hlavním manažerem ČSSD a následně byl aktivní v rámci komunální politiky. Více než tři následující roky byl místostarostou města Čáslav. V období let 2014–2019 působil na Ministerstvu průmyslu a obchodu jako náměstek ministra. V průběhu roku 2017 zastával i funkci ministra průmyslu a obchodu. V uplynulých letech zastupoval stát v orgánech několika organizací, jako je např. Česká pošta, s.p., České dráhy, a.s., nebo ČEPS, a.s. Členem dozorčí rady OTE, a.s., je od 19. září 2019.

Ing. Oldřich Petržilka

člen dozorčí rady

Je absolventem Vysoké školy chemicko-technologické v Praze v oboru plynárenství. V letech 2010 až 2012 byl prezidentem České plynárenské unie. V uplynulých letech působil jako senior manager a plynárenský expert konzultační firmy Deloitte v Praze. Před nástupem k Deloitte pracoval 22 let v různých funkcích v českém plynárenství, především v oblasti koncepce a strategie. Tři roky působil jako ředitel odboru plynárenství a kapalných paliv na Ministerstvu průmyslu a obchodu. Ve společnosti OTE působil jako člen představenstva od 23. 9. 2009 do 1. 6. 2011. Dne 1. 6. 2011 se stal členem dozorčí rady, do 31. 10. 2011 byl jejím místopředsedou.

Ing. Jiří Havlíček, MBA

Member of the Supervisory Board

He graduated from the University of Economics in Prague majoring in economic policy. In 2012, he completed his MBA studies at the University LIGS in the field of marketing and communications. In 2000-2001 he worked at the Ministry of Finance as a department within the CFTD section. He worked there as an economic advisor. In 2003–2006 he worked at the Ministry of Industry and Trade, where he held the position of Director of the Cabinet of the Minister. In 2006–2010, he was the ČSSD's main manager and subsequently active within the municipal policy. For more than three years he was deputy mayor of Čáslav. In the period 2014–2019 he worked at the Ministry of Industry and Trade as Deputy Minister. During 2017 he was also Minister of Industry and Trade. In recent years he represented the state in the bodies of several organizations such as Česká pošta, s.p., České dráhy, a.s., or ČEPS, a.s. He has been a member of OTE's Supervisory Board since 19 September 2019.

Ing. Oldřich Petržilka

Member of the Supervisory Board

He studied gas industry at the Institute of Chemical Technology in Prague. From 2010 to 2012 he was President of the Czech Gas Union. In recent years, he worked as a senior manager and gas expert for the consulting firm Deloitte in Prague. Before joining Deloitte, he worked for 22 years in various positions in the Czech gas industry, especially in the area of concept and strategy. For three years he worked as the Director of the Gas and Liquid Fuels Department at the Ministry of Industry and Trade of the Czech Republic. He joined OTE as a member of the Board of Directors from 23 September 2009 to 1 June 2011. On 1 June 2011, he became a member of the Supervisory Board, until 31 October 2011 he was its Vice-Chairman.

Ing. Jaroslav Kubovic

člen dozorčí rady

Absolvoval fakultu strojního inženýrství ČVUT v Praze, poté byl zaměstnán ve státním podniku Poldi Kladno. Od roku 1992 pracuje ve státní správě v oblasti hospodaření s majetkem státu a jeho privatizace. Do roku 1996 byl zaměstnancem Ministerstva pro správu národního majetku a jeho privatizaci, od 1. 7. 1996 do 31. 8. 2014 Ministerstva financí. Od 1. 9. 2014 působí na Ministerstvu průmyslu a obchodu, v současné době zastává funkci vedoucího oddělení zakladatelských činností a majetkových účastí. Vzhledem ke svému zaměření zastupoval stát v několika převážně energetických společnostech, od 20. 2. 2015 je členem dozorčí rady OTE.

Ing. Jiří Maceška

člen dozorčí rady

Vystudoval na obchodní fakultě Vysoké školy ekonomické v Praze obor zahraniční obchod. Profesionální kariéru zahájil v PZO Strojexport, potom pracoval na několika pozicích na Ministerstvu zahraničního obchodu a Ministerstvu průmyslu a obchodu, kde zastával různé manažerské funkce. Působil ve funkci předsedy dozorčí rady České exportní banky, Exportní, garanční a pojišťovací společnosti a jako velvyslanec ČR při OECD. Po návratu pracoval na Ministerstvu financí. V dozorčí radě OTE je od 21. 12. 2016.

Ing. Jaroslav Kubovic

Member of the Supervisory Board

He graduated from the Faculty of Mechanical Engineering of the Czech Technical University in Prague, then was employed by the state enterprise Poldi Kladno. Since 1992 he has been working in the state administration in the field of state property management and privatization. Until 1996, he was employed by the Ministry of National Property Management and its privatization in the Czech Republic, from 1 July 1996 to 31 August 2014 by the Ministry of Finance. Since 1 September 2014, he has been working at the Ministry of Industry and Trade and currently holds the position of Head of the Founding Activities and Ownership Interests Department. Due to his expertise, he represented the state in several predominantly energy companies, since 20 February 2015 he has been a member of the Supervisory Board of OTE.

Ing. Jiří Maceška

Member of the Supervisory Board

He graduated from the Faculty of Business at the University of Economics in Prague with a degree in Foreign Trade. He started his professional career in PZO Strojexport, then worked in several positions at the Ministry of Foreign Trade and the Ministry of Industry and Trade, where he held various managerial positions. He served as Chairman of the Supervisory Board of the Czech Export Bank, Export, Guarantee and Insurance Company and as the Czech Ambassador to the OECD. After his return he worked at the Ministry of Finance. He has been on the OTE Supervisory Board since 21 December 2016.

VÝBOR PRO AUDIT K 31. 12. 2020

Ing. Pavel Závitkovský

předseda výboru pro audit

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 zastával dvě volební období funkci předsedy dozorčí rady. V roce 1999 se stal členem ČIIA - 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, ČMZRB, EGAP, Mero a NET4GAS, je členem výboru pro odměňování JT banky a předsedou dozorčí rady ČMZRB a členem dozorčí rady Nadace Charta 77. Členem výboru pro audit pro společnost OTE je od 31. 5. 2020. Dne 23. června 2020 byl zvolen jeho předsedou.

Ing. Michal Brandejs

člen výboru pro audit

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. Od roku 2015 je 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.

AUDIT COMMITTEE AS OF 31 DECEMBER 2020

Ing. Pavel Závitkovský

Chairman of Audit Committee

He 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 the years 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 Chairman of the Supervisory Board for two terms. In 1999, he became a member of the CIA - Czech Institute of Internal Auditors and was elected its vice-president for two terms. In 2002, he passed the international CIA exam - a certified internal auditor. 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 at home and abroad, 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, ČMZRB, EGAP, Mero and NET4GAS, a member of the JT banka remuneration committee and chairman of the ČMZRB Supervisory Board and a member of the Charter 77 Supervisory Board. He has been a member of the Audit Committee for OTE since 31 May 2020. On 23 June 2020, he was elected its Chairman.

Ing. Michal Brandejs

member of the audit committee

He is a graduate of 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. Since 2015 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 OTE Audit Committee since 2016.

Ing. Petr Čermák

člen výboru pro audit

Vystudoval na Vysoké škole ekonomické v Praze, fakultě národohospodářské, obor ekonomické informace a kontrola zaměřený především 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.

Dne 30. 5. 2020 skončilo členství Ing. Ladislava Langra ve výboru pro audit společnosti OTE, a.s.

Ing. Petr Čermák

member of the audit committee

He 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. 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. Since 2016 he has been a member of the Audit Committee of OTE.

On May 30, 2020, the membership of Ing. Ladislav Langr in the audit committee of OTE, a.s.

PŘEDSTAVENSTVO K 31. 12. 2020

Ing. Aleš Tomec

předseda představenstva

Je absolventem elektrotechnické fakulty ČVUT, oboru konstrukce elektrických strojů. Profesionální kariéru zahájil v podniku zahraničního obchodu Škodaexport. V roce 1983 vstoupil do energetiky, konkrétně tehdejšího energetického dispečinku státního podniku České energetické závody, kde postupně prošel všemi významnými pracovišti. Od roku 1991 působil v Česko-slovenském energetickém dispečinku a od května 1994 zastával funkci ředitele Ústředního dispečinku. Od 22. 2. 1996 do 29. 1. 1998 byl členem představenstva ČEZ, a. s., a současně výkonným ředitelem Divize přenosové soustavy a zástupcem generálního ředitele. Následně byl do listopadu roku 2001 generálním ředitelem a předsedou představenstva společnosti ČEPS, a.s., kterou spoluzaložil. Rovněž byl spoluzakladatelem společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., (dnešní OTE, a.s.), kde v letech 2001 až 2006 působil v orgánech společnosti. V letech 2002 až 2006 byl ředitelem Elektráren vodních děl společnosti ČEZ, a. s. Poté přijal nabídku společnosti Siemens a až do května roku 2015 působil v pozici Country Sector Lead (divize Fossil Power Generation, Renewables, Fossil Service a Transmission). Členem představenstva společnosti OTE se stal dne 2. 6. 2015 a byl zvolen jeho předsedou.

Ing. Michal Ivánek

místopředseda představenstva

Vystudoval obor podnikatelství a management na ekonomické fakultě Vysoké školy báňské - Technické univerzity Ostrava. V letech 2001 až 2002 pracoval ve společnosti Polovodiče, a.s., jako ekonom. Ve společnosti OTE působil od 1. 7. 2002 v různých funkcích v rámci ekonomického úseku - od 1. 10. 2006 do 30. 6. 2011 jako senior manažer financování a účetnictví. Členem představenstva se stal 1. 6. 2011 a byl zvolen jeho místopředsedou.

BOARD OF DIRECTORS AS AT 31 DECEMBER 2020

Ing. Aleš Tomec

Chairman of the Board of Directors

He is a graduate of the Faculty of Electrical Engineering, Czech Technical University, majoring in the design of electrical machines. He started his career by joining the foreign trade company Škodaexport. In 1983, he joined the power industry, specifically at the then energy dispatching of the state-owned enterprise České Energetické závody, where he gradually went through all important workplaces. Since 1991 he worked at the joint Czech-Slovak Energy Control Center, since May 1994 he was the director of the Central Control Center. From 22 February 1996 to 29 January 1998 he was a member of the Board of Directors of ČEZ, a. s., and Executive Director of the Transmission System Division and Deputy CEO. Subsequently, until November 2001, he was the CEO and Chairman of the Board of Directors of ČEPS, a.s., which he co-founded. He was also a co-founder of Electricity Market Operator, a.s. (today's OTE, a.s.), where he worked in the company's bodies from 2001 to 2006. From 2002 to 2006, he was director of ČEZ, a. s. He then accepted Siemens' offer and until May 2015 he held the position of Country Sector Lead (Fossil Power Generation, Renewables, Fossil Service and Transmission). He became a member of the Board of Directors of OTE on 2 June 2015 and was elected its Chairman.

Ing. Michal Ivánek

Vice-Chairman of the Board of Directors

He graduated in business and management at the Faculty of Economics of the VSB - Technical University of Ostrava. From 2001 to 2002 he worked in Polovodiče, a.s., as an economist. He worked for OTE from 1 July 2002 in various positions within the economic section and from 1 October 2006 to 30 June 2011, as a senior manager of finance and accounting. He became a member of the Board of Directors on 1 June 2011 and was elected its Vice-Chairman.

Ing. Igor Chemišinec, Ph.D., MBA

člen představenstva

V roce 2002 absolvoval elektrotechnickou fakultu Českého vysokého učení technického v Praze, katedru elektroenergetiky. 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. 9. 2005 v oddělení podpory provozu a od 1. 10. 2006 do 30. 6. 2011 v pozici senior manažera zodpovědného za oblast strategie bilancování nabídky a poptávky. Dále je aktivní v řadě mezinárodních projektů, které přispívají k integraci a rozvoji trhu s elektřinou a plynem. Členem představenstva se stal dne 1. 6. 2011.

Ing. Igor Chemišinec, Ph.D., MBA

Member of the Board of Directors

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 1 October 2006 to 30 June 2011, as a Senior Manager responsible for strategy of supply and demand balancing. He is also an active member of a number of international projects contributing to the integration and development of the electricity and gas markets. He became a member of the Board of Directors on 1 June 2011.

ZPRÁVA DOZORČÍ RADY REPORT OF THE SUPERVISORY BOARD

Dozorčí rada akciové společnosti OTE v roce 2020 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 2020 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. 2020, ověřenou auditorskou společností KPMG Česká republika Audit, s.r.o. Dozorčí rada dospěla k závěru, že účetní závěrka k 31. 12. 2020 ve všech významných ohledech podává věrný a poctivý obraz aktiv, závazků, vlastního kapitálu a finanční situace akciové společnosti OTE a výsledku hospodaření za rok 2020 v souladu se zákonem o účetnictví a příslušnými právními předpisy.

In 2020, 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 2020 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 Conditions for Greenhouse Gas Emission 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 31 December 2019, audited by KPMG Česká republika Audit, s.r.o. The Supervisory Board came to the conclusion that the Financial Statements for the year ended 31 December 2020 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 2020, pursuant to the Act on Accounting and the relevant legal regulations.

Dozorčí rada doporučuje jedinému akcionáři roční účetní závěrku za rok 2020 schválit. Dozorčí rada přezkoumala návrh na rozdělení zisku za rok 2020 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 28. 4. 2021

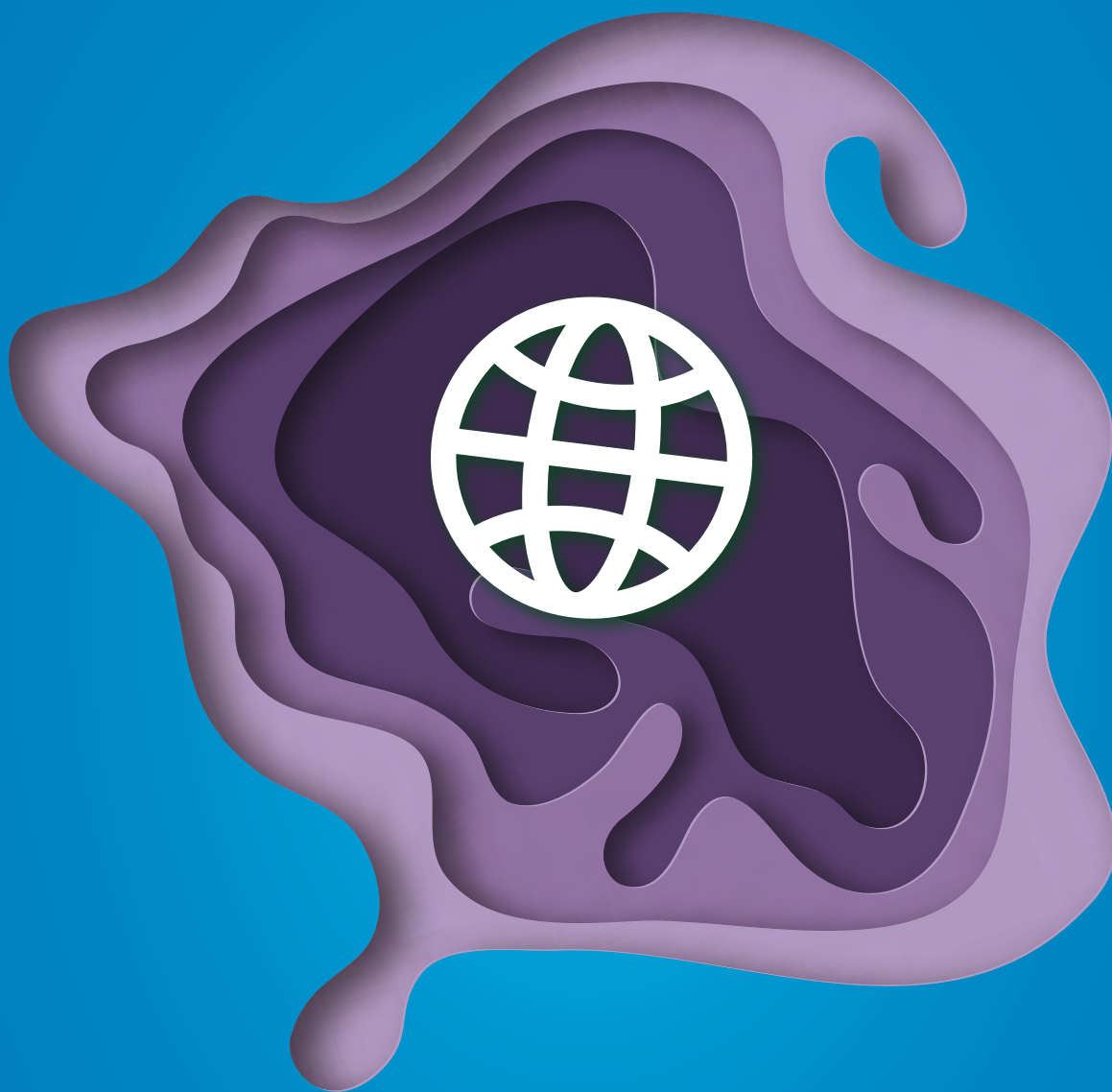


Ing. Peter Stračár
předseda dozorčí rady
Chairman of the Supervisory Board

The Supervisory Board recommends the sole shareholder to approve the Annual Financial Statements for 2020. The Supervisory Board has reviewed the proposal for distribution of profits for 2020 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, 28 April 2021



Sjednocování obchodních pravidel na evropských trzích odstranilo bariéry přeshraničního i tuzemského obchodování a přispělo k vyšší konkurenci a likviditě na trhu s elektřinou a plynem.

Unification of trade rules on European markets has removed barriers to cross-border and domestic trade and contributed to greater competition and liquidity in the electricity and gas markets.

ZPRÁVA O AUDITU

AUDITOR'S REPORT



KPMG Česká republika Audit, s.r.o.

Pobřežní 1a
186 00 Praha 8
Česká republika
+420 222 123 111
www.kpmg.cz

KPMG Česká republika Audit, s.r.o.

Pobřežní 1a
186 00 Prague 8
Czech Republic
+420 222 123 111
www.kpmg.cz

This document is an unsigned English translation of the Czech auditor's report.
Only the Czech version of the report is legally binding.

ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA PRO AKCIONÁŘE SPOLEČNOSTI OTE, A.S.

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 2020, výkazu zisku a ztráty, přehledu o změnách vlastního kapitálu a přehledu o peněžních tocích za rok končící 31. prosincem 2020 a přílohy v účetní závěrce, která obsahuje popis použitých podstatných účetních metod a další vysvětlující informace. Údaje o Společnosti jsou uvedeny v bodě 1 přílohy v této účetní závěrce.

Podle našeho názoru přiložená účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz aktiv a pasiv Společnosti k 31. prosinci 2020 a nákladů a výnosů a výsledku jejího hospodaření a peněžních toků za rok končící 31. prosincem 2020 v souladu s českými účetními předpisy.

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDER OF OTE, A.S.

Opinion

We have audited the accompanying financial statements of OTE, a.s. ("the Company"), prepared in accordance with Czech accounting legislation, which comprise the balance sheet as at 31 December 2020, and the income statement, the statement of changes in equity and the cash flow statement for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory notes. Information about the Company is set out in Note 1 to the financial statements.

In our opinion, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2020, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Czech accounting legislation.

Základ pro výrok

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

Ostatní informace

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 statutární orgán Společnosti.

Náš výrok k účetní závěrce se k ostatním informacím nevztahuje. Přesto je však součástí našich povinností souvisejících s auditem účetní závěrky seznámení se s ostatními informacemi a posouzení, zda ostatní informace nejsou ve významném (materiálním) nesouladu s účetní závěrkou či s našimi znalostmi o účetní jednotce získanými během auditu 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 způsobilo ovlivnit úsudek činěný na základě ostatních informací.

Na základě provedených postupů, do míry, již 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.

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

Other Information

In accordance with Section 2(b) of the Act on Auditors, other information is defined as information included in the annual report other than the financial statements and our auditor's report. The statutory body 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 laws and regulations, in particular, whether the other information complies with laws and regulations in terms of formal requirements and the procedure for preparing the other information in the context of materiality, i.e. whether any non-compliance with those requirements could influence judgments made on the basis of the other information.

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

- the other information describing matters that are also presented in the financial statements is, in all material respects, consistent with the financial statements; and
- the other information has been prepared in accordance with applicable laws and regulations.

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 obdržných ostatních informacích žádné významné (materiální) věcné nesprávnosti nezjistili.

Odpovědnost statutárního orgánu, dozorčí rady a výboru pro audit Společnosti za účetní závěrku

Statutární orgán 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 statutární orgán Společnosti povinen posoudit, zda je Společnost schopna nepřetržitě trvat, a pokud je to relevantní, popsat v příloze v účetní závěrce záležitosti týkající se jejího nepřetržitého trvání a použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení účetní závěrky, s výjimkou případů, kdy statutární orgán 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. Za sledování procesu účetního výkaznictví ve Společnosti odpovídá výbor pro audit.

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 vzniknout 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.

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. Based on the procedures we have performed on the other information obtained, we have not identified any material misstatement.

Responsibilities of the Statutory Body, Supervisory Board and Audit Committee for the Financial Statements

The statutory body is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with Czech accounting legislation and for such internal control as the statutory body 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 statutory body 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 statutory body 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. The Audit Committee is responsible for monitoring the Company's financial reporting process.

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 the above regulations 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.

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 statutární orgán Společnosti uvedl v příloze v účetní závěrce.
- Posoudit vhodnost použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení účetní závěrky statutárním orgánem 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 v účetní závěrce, a pokud tyto informace nejsou dostatečné, vyjádřit modifikovaný výrok. Naše závěry týkající se schopnosti Společnosti nepřetržitě trvat vycházejí z důkazních informací, které jsme získali do data naší zprávy. Nicméně budoucí události nebo podmínky mohou vést k tomu, že Společnost ztratí schopnost nepřetržitě trvat.
- 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.

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

Naší povinností je informovat osoby pověřené správou a řízením 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.

Statutární auditor odpovědný za zakázku

Ing. Petr Kuna je statutárním auditorem odpovědným za audit účetní závěrky společnosti OTE, a.s. k 31. prosinci 2020, na jehož základě byla zpracována tato zpráva nezávislého auditora.

V Praze, dne 28. dubna 2021

KPMG Česká republika Audit, s.r.o.

KPMG Česká republika Audit, s.r.o.

Evidenční číslo 71

PK

Ing. Petr Kuna

Director

Evidenční číslo 2476

We communicate with those charged with governance 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.

Statutory Auditor Responsible for the Engagement

Ing. Petr Kuna is the statutory auditor responsible for the audit of the financial statements of OTE, a.s. as at 31 December 2020 based on which this independent auditor's report has been prepared.

Prague, 28 April 2021

Signed by

KPMG Česká republika Audit, s.r.o.

Registration number 71

Signed by

Petr Kuna

Director

Registration number 2476

KPMG Česká republika Audit, s.r.o., člen sítě nezávislých členských společností KPMG přidružených ke KPMG International Cooperative („KPMG International“), švýcarské organizační jednotce. Obchodní rejstřík vedený Městským soudem v Praze oddíl C, vložka 24185. IČO 49619187, DIČ CZ699001996, ID datové schránky: 8h3gtra

KPMG Česká republika Audit, s.r.o., a Czech limited liability company and a member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative (“KPMG International”), a Swiss entity. Recorded in the Commercial Register kept by the Municipal Court in Prague, Section C, Insert No. 24185. Identification No. 49619187, VAT No. CZ699001996, ID data box: 8h3gtra

ROZVAHA V PLNÉM ROZSAHU KE DNI 31. 12. 2020

BALANCE SHEET IN FULL FORMAT AS AT 31 DECEMBER 2020

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 figures in period			
		Brutto / Gross	Běžném / Current Korekce / Adjust.	Netto / Net	Minulém / Prior Netto / Net
	Aktiva celkem / Total assets	19 542 322	1 173 963	18 368 359	16 996 336
B.	Stálá aktiva / Fixed assets	1 032 141	1 001 372	30 769	55 822
B. I.	Dlouhodobý nehmotný majetek / Intangible fixed assets	936 536	917 232	19 304	38 526
2.	Ocenitelná práva / Intellectual property rights	862 141	855 171	6 970	31 324
1.	Software	862 141	855 171	6 970	31 324
4.	Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek / Other intangible fixed assets	62 230	62 061	169	151
5.	Poskytnuté zálohy na dlouhodobý nehmotný majetek a nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek / Advance payments for intangible fixed assets and intangible fixed assets under construction	12 165	0	12 165	7 051
2.	Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Intangible fixed assets under construction	12 165	0	12 165	7 051
B. II.	Dlouhodobý hmotný majetek / Tangible fixed assets	95 605	84 140	11 465	17 296
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	91 131	80 251	10 880	15 957
5.	Poskytnuté zálohy na dlouhodobý hmotný majetek a nedokončený dlouhodobý hmotný majetek / Advance payments for tangible fixed assets and tangible fixed assets under construction	585	0	585	1 339
2.	Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek Tangible fixed assets under construction	585	0	585	1 339
C.	Oběžná aktiva / Current assets	18 343 163	172 591	18 170 572	16 688 426
C. II.	Pohledávky / Receivables	9 273 573	172 591	9 100 982	8 897 386
C. II. 1.	Dlouhodobé pohledávky / Long-term receivables	60 823	0	60 823	51 654
4.	Odložená daňová pohledávka / Deferred tax asset	60 816	0	60 816	51 647
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	9 212 750	172 591	9 040 159	8 845 732
1.	Pohledávky z obchodních vztahů / Trade receivables	279 651	32	279 619	292 227
4.	Pohledávky – ostatní / Receivables – other	8 933 099	172 559	8 760 540	8 553 505
4.3.	Stát – daňové pohledávky / Tax receivables	3 263	0	3 263	0
4.4.	Krátkodobé poskytnuté zálohy / Short-term advances paid	829	0	829	16 852
4.5.	Dohadné účty aktivní / Estimated receivables	89 703	0	89 703	86 131
4.6.	Jiné pohledávky / Other receivables	8 839 304	172 559	8 666 745	8 450 522
C. IV.	Peněžní prostředky / Cash	9 069 590	0	9 069 590	7 791 040
1.	Peněžní prostředky v pokladně / Cash in hand	114	0	114	346
2.	Peněžní prostředky na účtech / Bank accounts	9 069 476	0	9 069 476	7 790 694
D. I.	Časové rozlišení aktiv / Deferrals	167 018	0	167 018	252 088
D. I. 1.	Náklady příštích období / Prepaid expenses	2 053	0	2 053	3 457
3.	Příjmy příštích období / Accrued revenues	164 965	0	164 965	248 631

Označení Label	PASIVA LIABILITIES	Skutečnost v účetním období Actual figures in period	
		Běžném / Current Netto / Net	Minulém / Prior Netto / Net
	Pasiva celkem / Total liabilities & equity	18 368 359	16 996 336
A.	Vlastní kapitál / Equity	855 414	855 773
A. I.	Základní kapitál / Registered capital	500 000	500 000
A. I. 1.	Základní kapitál / Registered capital	500 000	500 000
A. III.	Fondy ze zisku / Funds from profit	354 628	278 736
A. III. 1.	Ostatní rezervní fondy / Other reserve funds	51 040	47 189
2.	Statutární a ostatní fondy / Statutory and other funds	303 588	231 547
A. V. 1.	Výsledek hospodaření běžného účetního období (+/-) Retained earnings (+/-)	786	77 037
B. + C.	Cizí zdroje / Liabilities	16 744 349	15 267 413
B. I.	Rezervy / Provisions	249 523	225 553
2.	Rezerva na daň z příjmů / Income tax provision	0	26 187
4.	Ostatní rezervy / Other provisions	249 523	199 366
C.	Závazky / Liabilities	16 494 826	15 041 860
C. II.	Krátkodobé závazky / Short-term liabilities	16 494 826	15 041 860
2.	Závazky k úvěrovým institucím / Liabilities to credit institutions	1 082	0
3.	Krátkodobé přijaté zálohy / Short-term advances received	3 025 872	3 064 252
4.	Závazky z obchodních vztahů / Trade payables	368 764	463 990
6.	Závazky - ovládaná nebo ovládající osoba / Liabilities - controlled or controlling entity	8 016 651	8 009 978
8.	Závazky - ostatní / Liabilities - other	5 082 457	3 503 640
3.	Závazky k zaměstnancům / Payables to employees	6 468	5 594
4.	Závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění Social security and health insurance liabilities	3 541	3 240
5.	Stát - daňové závazky a dotace / Tax liabilities and subsidies	989 646	265 234
6.	Dohadné účty pasivní / Estimated payables	82 223	83 893
7.	Jiné závazky / Other payables	4 000 579	3 145 679
D. I.	Časové rozlišení pasiv / Accruals	768 596	873 150
D. I. 1.	Výdaje příštích období / Accrued expenses	768 596	873 150

VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY V PLNÉM ROZSAHU K 31. 12. 2020

PROFIT AND LOSS ACCOUNT IN FULL FORMAT AS AT 31 DECEMBER 2020

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 PROFIT AND LOSS ACCOUNT	Skutečnost v účetním období Actual figures in period	
		Běžném / Current	Minulém / Prior
I.	Tržby z prodeje výrobků a služeb / Revenue from products and services	692 464	780 371
II.	Tržby za prodej zboží / Revenue from goods	35 625 781	36 400 853
A.	Výkonová spotřeba / Cost of sales	35 812 275	36 605 395
A.1.	Náklady vynaložené na prodané zboží / Cost of goods sold	35 620 751	36 396 294
A.2.	Spotřeba materiálu a energie / Materials and consumables	1 908	2 030
A.3.	Služby / Services	189 616	207 071
D.	Osobní náklady / Personnel expenses	92 497	87 149
D.1.	Mzdové náklady / Wages and salaries	68 897	64 315
D.2.	Náklady na soc. zabezpečení, zdr. pojištění a ostatní náklady / Social security, health insurance and other expenses	23 600	22 834
D.2.1.	Náklady na soc. zabezpečení a zdr. pojištění / Social security and health insurance expenses	21 505	20 064
D.2.2.	Ostatní náklady / Other expenses	2 095	2 770
E.	Úpravy hodnot v provozní oblasti / Adjustments relating to operating activities	68 935	78 988
E.1.	Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku / Adjust. to intangible and tangible fixed assets	69 044	79 437
E.1.1.	Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku - trvalé Depreciation and amortisation of intangible and tangible fixed assets	69 044	79 437
E.3.	Úpravy hodnot pohledávek / Adjustments to receivables	-109	-449
III.	Ostatní provozní výnosy / Other operating revenues	45 631 968	45 563 988
III.3.	Jiné provozní výnosy / Other operating revenues	45 631 968	45 563 988
F.	Ostatní provozní náklady / Other operating expenses	45 953 255	45 888 460
F.3.	Daně a poplatky / Taxes and charges	289 841	297 093
F.4.	Rezervy v provozní oblasti a komplexní náklady příštích období Provisions relating to operating activity and complex prepaid expenses	50 157	50 731
F.5.	Jiné provozní náklady / Other operating expenses	45 613 257	45 540 636
*	Provozní výsledek hospodaření (+/-) / Operating profit (loss) (+/-)	23 251	85 220
VI.	Výnosové úroky a podobné výnosy / Interest revenue and similar revenue	23 940	61 047
VI.2.	Ostatní výnosové úroky a podobné výnosy / Other interest revenue and similar revenue	23 940	61 047
J.	Nákladové úroky a podobné náklady / Interest expense and similar expense	30 221	23 407
J.1.	Nákladové úroky a podobné náklady - ovládaná nebo ovládající osoba Interest expense and similar expense - controlled or controlling entity	30 221	16 926
J.2.	Ostatní nákladové úroky a podobné náklady / Other interest expense and similar expense	0	6 481
VII.	Ostatní finanční výnosy / Other financial revenues	732 314	291 326
K.	Ostatní finanční náklady / Other financial expenses	745 141	318 938
*	Finanční výsledek hospodaření (+/-) / Profit (loss) from financial operations	-19 108	10 028
**	Výsledek hospodaření před zdaněním (+/-) / Profit (loss) before tax (+/-)	4 143	95 248
L.	Daň z příjmů / Income tax	3 357	18 211
L.1.	Daň z příjmů splatná / Current tax	12 526	29 607
L.2.	Daň z příjmů odložená (+/-) / Deferred tax (+/-)	-9 169	-11 396
**	Výsledek hospodaření po zdanění (+/-) / Profit (loss) after tax (+/-)	786	77 037
***	Výsledek hospodaření za účetní období (+/-) / Profit (loss) for the accounting period (+/-)	786	77 037
*	Čistý obrat za účetní období / Net turnover for the accounting period = I. + II. + III. + IV. + V. + VI. + VII.	82 706 467	83 097 585

PŘEHLED O PENĚŽNÍCH TOCÍCH KE DNI 31. 12. 2020

CASH FLOW STATEMENT AS AT 31 DECEMBER 2020

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 figures in period	
		Běžném / Current	Minulém / Prior
P.	Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na začátku účetního období Cash and cash equivalents at beginning of year	7 791 040	4 359 445
	<i>Peněžní toky z hlavní výdělečné činnosti / Net operating cash flow</i>		
Z.	Účetní zisk nebo ztráta z běžné činnosti před zdaněním / Accounting profit (loss) from ordinary activities	4 143	95 248
A.1.	Úpravy o nepeněžní operace / Non-cash transactions	122 672	92 059
A.1.1.	Odpisy stálých aktiv a pohledávek / Depreciation and amortisation of fixed assets	69 044	79 437
A.1.2.	Změna stavu: / Change in:	50 048	50 282
A.1.2.2.	Rozerv a opravných položek / Provisions and other adjustments	50 048	50 282
A.1.5.	Vyúčtované nákladové a výnosové úroky / Expense and revenue interests accounted for	4 817	-36 398
A.1.6.	Případné úpravy o ostatní nepeněžní operace / Other non-cash transactions	-1 237	-1 262
A*.	Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním, změnami pracovního kapitálu, finančními a mimořádnými položkami / Net operating cash flow before taxation financial items, changes in working capital and extraordinary items	126 815	187 307
A.2.	Změna potřeby pracovního kapitálu / Changes in working capital	1 246 694	-941 770
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	-105 562	527 214
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	1 352 256	-1 468 984
A.**	Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním, finančními a mimořádnými položky Net operating cash flow before taxation, changes in working capital and extraordinary items	1 373 509	-754 463
A.3.	Zaplacené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků / Interest paid excluding amounts capitalised	-23 548	-14 436
A.4.	Přijaté úroky / Interest received	25 404	59 805
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	-41 976	13 039
A.***	Čistý peněžní tok z provozní činnosti / Net operating cash flow	1 333 389	-696 055
	<i>Peněžní toky z investiční činnosti / Investing activities</i>		
B.1.	Nabytí stálých aktiv / Acquisition of fixed assets	-54 776	-50 564
B.1.1.	Nabytí dlouhodobého hmotného majetku / Acquisition of tangible fixed assets	-7 492	-2 262
B.1.2.	Nabytí dlouhodobého nehmotného majetku / Acquisition of intangible fixed assets	-47 284	-48 302
B.***	Čistý peněžní tok vztahující se k investiční činnosti / Net cash flow from investing activities	-54 776	-50 564
	<i>Peněžní toky z finančních činností / Financing activities</i>		
C.1.	Změna stavu dlouhodobých, popř. krátkodobých závazků z finanční oblasti Change in long-term resp. short-term liabilities from financing	1 082	4 178 600
C.2.	Dopady změn vlastního kapitálu na peněžní prostředky Increase and decrease in equity from cash transactions	-1 145	-386
C.2.5.	Platby z fondů tvořených ze zisku / Payments from funds created from net profit	-1 145	-386
C.***	Čistý peněžní tok vztahující se k finanční činnosti / Net cash flow from financing activities	-63	4 178 214
F.	Čisté zvýšení nebo snížení peněžních prostředků / Net increase or decrease in cash balance	1 278 550	3 431 595
R.	Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období Cash and cash equivalents, end of period	9 069 590	7 791 040

PŘEHLED O ZMĚNÁCH VE VLASTNÍM KAPITÁLU

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

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

(v celých 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. 2020 / Balance as at 1.1.2020	500 000	47 189	231 547	77 037	855 773
Převod výsledku hospodaření Transfer of the profit (loss) for the current period	0	3 851	73 186	-77 037	0
Zvýšení základního kapitálu Increase in registered capital	0	0	0	0	0
Čerpání fondů / Reductions of funds	0	0	-1 145	0	-1 145
Tantiémy / Net profit bonuses	0	0	0	0	0
Podíly na zisku / Dividends	0	0	0	0	0
Výsledek hospodaření za běžný rok Profit (loss) for the current period	0	0	0	786	786
Zůstatek k 31. 12. 2020 / Balance as at 31.12.2020	500 000	51 040	303 588	786	855 414

	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. 2019 / Balance as at 1.1.2019	500 000	47 189	279 640	-47 707	779 122
Převod výsledku hospodaření Transfer of the profit (loss) for the current period	0	0	-47 707	47 707	0
Zvýšení základního kapitálu Increase in registered capital	0	0	0	0	0
Čerpání fondů / Reductions of funds	0	0	-386	0	-386
Tantiémy / Net profit bonuses	0	0	0	0	0
Podíly na zisku / Dividends	0	0	0	0	0
Výsledek hospodaření za běžný rok Profit (loss) for the current period	0	0	0	77 037	77 037
Zůstatek k 31. 12. 2019 / Balance as at 31.12.2019	500 000	47 189	231 547	77 037	855 773

PŘÍLOHA V ÚČETNÍ ZÁVĚRCE KE DNI 31. PROSINCE 2020

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS AS AT 31 DECEMBER 2020

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 2020:

Dozorčí rada

Předseda:	Ing. Peter Stračár
Místopředseda:	Ing. Hana Konrádová, MBA
Člen:	Ing. Jiří Havlíček, MBA
Člen:	Ing. Oldřich Petržilka
Člen:	Ing. Jaroslav Kubovic
Člen:	Ing. Jiří Maceška

Představenstvo

Předseda:	Ing. Aleš Tomec
Místopředseda:	Ing. Michal Ivánek
Člen:	Ing. Igor Chemišinec, Ph.D., MBA

V roce 2020 došlo v dozorčí radě společnosti k následujícím změnám: dne 1. 7. 2020 byl na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady členem dozorčí rady zvolen Ing. Peter Stračár a dne 20. 10. 2020 byl zvolen jejím předsedou.

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.

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 Rights 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 body as at 31 December 2020:

Supervisory board

Chairman:	Peter Stračár
Vice-chairman:	Hana Konrádová
Member:	Jiří Havlíček
Member:	Oldřich Petržilka
Member:	Jaroslav Kubovic
Member:	Jiří Maceška

Board of directors

Chairman:	Aleš Tomec
Vice-chairman:	Michal Ivánek
Member:	Igor Chemišinec

In 2020, the following changes occurred to the supervisory board: On 1 July 2020, based on the sole shareholder’s decision exercising the powers of the Company’s general meeting, Petr Stračár was elected as member of the supervisory board, and on 20 October 2020 was elected its chairman.

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).

Výbor pro audit

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

V roce 2020 došlo ve výboru pro audit k následujícím změnám: dne 31. 5. 2020 byl na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady členem výboru pro audit zvolen Ing. Pavel Závítkovský a dne 23. 6. 2020 byl zvolen jeho předsedou.

Dne 30. 5. 2020 skončilo členství Ing. Ladislava Langra ve výboru pro audit společnosti OTE, a.s.

Organizační struktura společnosti zahrnuje následující úseky a jim podřízené odbory:

Úsek	Odbor
Služby společnosti	Kancelář představenstva
	Správa podporovaných zdrojů energie
	Smluvní vztahy a environmentální nástroje
Obchod a Bilance	Bilance elektřiny
	Bilance plynu
	Obchod
	Rozvoj trhu
Ekonomika	Finance
	Řízení IT
	Správa majetku a služby

Společnost nemá organizační složku v zahraničí.

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.

Audit committee

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

In 2020, the following changes occurred to the audit committee: On 31 May 2020, based on the sole shareholder's decision exercising the powers of the Company's general meeting, Pavel Závítkovský was elected as member of the audit committee, and on 23 June 2020 was elected its chairman.

On 30 May 2020, the membership of Ladislav Langr in the audit committee of OTE a.s. was terminated.

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

Section	Department
Company Services	Office of the Board
	Subsidized Energy Sources
	Contracts and Environmental Instruments
Market and balance	Electricity Balancing
	Gas Balancing
	Energy Markets
	Market Development
Economics	Finance
	IT Management
	Facility and Services

The Company has no branch abroad.

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. OBECNÉ ÚČETNÍ ZÁSADY

Způsoby oceňování, které společnost používala při sestavení účetní závěrky za roky 2020 a 2019 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 (2–6 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 40 tis. Kč je účetně odepisován 2 roky. Dlouhodobý hmotný majetek nad 40 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.

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
Dopravní prostředky	4

c) Finanční majetek

Krátkodobý finanční majetek tvoří dluhové cenné papíry se splatností do 1 roku, držené do splatnosti.

Cenné papíry držené do splatnosti jsou cenné papíry, které mají stanovenou splatnost a společnost má úmysl a schopnost držet je do splatnosti.

3. GENERAL ACCOUNTING PRINCIPLES

The valuation methods applied by the Company in preparing the financial statements for 2020 and 2019 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 (2 – 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 recorded at acquisition cost, which includes the purchase price, cost of transport, customs duty and other related costs. Tangible fixed assets costing between TCZK 25 and TCZK 40 are depreciated over 2 years. Tangible fixed assets costing more than TCZK 40 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 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
Motor vehicles	4

c) Investments

Short-term investments include debt securities held to maturity that are due within 1 year.

Held-to-maturity securities are securities with defined maturity which the Company intends and is able to hold to maturity.

Cenné papíry se oceňují pořizovacími cenami, které zahrnují cenu pořízení a přímé náklady s pořízením související, např. poplatky a provize makléřům a burzám. U dluhových cenných papírů se účtuje o úrokovém výnosu ve věcné a časové souvislosti a takto rozlišený úrokový výnos je součástí ocenění příslušného cenného papíru.

d) Peněžní prostředky

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

e) Pohledávky

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

f) Deriváty

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

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

Společnost využívá jen deriváty k obchodování.

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

g) 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.

Securities are recognised at acquisition cost, which includes the purchase price and expenses directly incurred in connection with the acquisition, such as fees and commissions paid to brokers and stock exchanges. For debt securities, interest revenue is recognised on an accrual basis and such accrued interest revenue is part of the value of the respective security.

d) Cash

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

e) Receivables

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

f) 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.

g) 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.

h) 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.

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.

i) 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.

j) 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.

k) 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.

h) 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 of registered capital based on a decision of the general meeting which was not recorded as at the date of the financial statements is recorded as changes in the registered capital. The Company creates a reserve fund from profit in compliance with its articles of association.

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

i) 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.

j) 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 at 31 December.

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

k) 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".

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

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

l) Daň z příjmů

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

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

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

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

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

l) 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.

m) 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.

n) 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.

o) 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.

p) 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.

Rezerva na úroky z prodlení vyplývající ze soudních sporů, jejichž je společnost účastníkem, je stanovena na základě výše žalované částky a úroku z prodlení podle obecně platných právních předpisů.

m) 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.

n) 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.

o) 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.

p) 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.

The provision for default interest arising from legal disputes in which the Company is involved is determined based on the amount subject to the legal dispute and default interest in compliance with the generally applicable legal regulations.

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

	Počáteční zůstatek Opening balance	Přírůstky Additions	Vyřazení Disposal	Převody Transfers	Konečný zůstatek Closing balance
Software	861 641	28 126	-29 625	1 999	862 141
Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek Other intangible fixed assets	61 011	1 219	0	0	62 230
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Intangible fixed assets under construction	7 051	7 113	0	-1 999	12 165
Celkem 2020 / 2020 Total	929 703	36 458	-29 625	0	936 536
Celkem 2019 / 2019 Total	887 898	49 520	-7 715	0	929 703

OPRÁVKY ACCUMULATED AMORTISATION	Počáteční zůstatek Opening balance	Odpisy Amortisation expense	Vyřazení Disposal	Konečný zůstatek Closing balance	Účetní hodnota netto Net book value
Software	-830 317	-54 479	29 625	-855 171	6 970
Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek Other intangible fixed assets	-60 860	-1 201	0	-62 061	169
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Intangible fixed assets under construction	0	0	0	0	12 165
Celkem 2020 / 2020 Total	-891 177	-55 680	29 625	-917 232	19 304
Celkem 2019 / 2019 Total	-834 869	-64 023	7 715	-891 177	38 526

Souhrnná výše drobného nehmotného majetku neuvedeného v rozvaze činila k 31. prosinci 2020 a 31. prosinci 2019 v pořizovacích cenách 3 100 tis. Kč a 3 250 tis. Kč.

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

b) Dlouhodobý hmotný majetek (v tis. Kč)

	Počáteční zůstatek Opening balance	Přírůstky Additions	Vyřazení Disposal	Převody Transfers	Konečný zůstatek Closing balance
Stavby / Buildings	3 889	0	0	0	3 889
Hmotné movité věci a jejich soubory Plant and equipment	82 938	7 533	-94	754	91 131
Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek Tangible fixed assets under construction	1 339	0	0	-754	585
Celkem 2020 / 2020 Total	88 166	7 533	-94	0	95 605
Celkem 2019 / 2019 Total	88 593	2 261	-2 688	0	88 166

4. FIXED ASSETS**a) Intangible fixed assets (TCZK)**

Total acquisition cost of non-capitalised low value intangible assets was TCZK 3,100 and TCZK 3,250 as at 31 December 2020 and as at 31 December 2019, respectively.

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

b) Tangible fixed assets (TCZK)

OPRÁVKY ACCUMULATED AMORTISATION	Počáteční zůstatek Opening balance	Odpisy Amortisation expense	Vyřazení Disposal	Konečný zůstatek Closing balance	Účetní hodnota netto Net book value
Stavby / Buildings	-3 889	0	0	-3 889	0
Hmotné movité věci a jejich soubory Plant and equipment	-66 981	-13 364	94	-80 251	10 880
Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek Tangible fixed assets under construction	0	0	0	0	585
Celkem 2020 / 2020 Total	-70 870	-13 364	94	-84 140	11 465
Celkem 2019 / 2019 Total	-58 144	-15 414	2 688	-70 870	17 296

K 31. prosinci 2020 a 31. prosinci 2019 činila souhrnná výše drobného hmotného majetku neuvedeného v rozvaze v pořizovacích cenách 3 846 tis. Kč a 3 974 tis. Kč.

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

As at 31 December 2020 and 31 December 2019, the total acquisition cost of low-value non-capitalised tangible assets totalled TCZK 3,846 and TCZK 3,947, respectively.

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

5. POHLEDÁVKY

Na nesplacené pohledávky, které jsou považovány za pochybné, byly v letech 2020 a 2019 vytvořeny opravné položky na základě znalosti bonity příslušných odběratelů ve vztahu k termínu vzniku pohledávek (viz bod 6).

K 31. prosinci 2020 a 31. prosinci 2019 pohledávky po lhůtě splatnosti činily 173 232 tis. Kč a 174 834 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.

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

Pohledávky vůči spřízněným osobám (viz odstavec 18).

5. RECEIVABLES

In 2020 and 2019, 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 2020 and 31 December 2019, overdue receivables amounted to TCZK 173,232 and TCZK 174,834, 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.

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

Receivables from related parties (see note 18).

6. OPRAVNÉ POLOŽKY

Opravné položky vyjadřují přechodné snížení hodnoty aktiv (uvedených viz bod 5).

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

OPRAVNÉ POLOŽKY K: ADJUSTMENTS TO:	Zůstatek k 31.12.2018 Balance at 31/12/2018	Tvorba opravné položky Additions to adjustment	Zúčtování opravné položky Release of adjustment	Zůstatek k 31.12.2019 Balance at 31/12/2019	Tvorba opravné položky Additions to adjustment	Zúčtování opravné položky Release/ utilisation	Zůstatek k 31.12.2020 Balance at 31/12/2020
Pohledávkám – zákonné Receivables – legal	173 150	91	-541	172 700	32	-141	172 591
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.

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 2020 a k 31. prosinci 2019 výše peněžních prostředků činila 9 069 590 tis. Kč a 7 791 040 tis. Kč, z toho výše peněžních prostředků u České národní banky činila 4 917 001 tis. Kč a 3 516 000 tis. Kč.

Krátkodobý finanční majetek k 31. prosinci 2020 a k 31. prosinci 2019 společnost neměla.

6. ADJUSTMENTS

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

Changes in adjustments accounts (in TCZK):

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

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 2020 and 31 December 2019, the Company's cash totalled TCZK 9,069,590 and TCZK 7,791,040, respectively, of which cash deposited with the Czech National Bank totalled TCZK 4,917,001 and TCZK 3,516,000, respectively.

As at 31 December 2020 and 31 December 2019, the Company had no short-term investments.

8. ČASOVÉ ROZLIŠENÍ AKTIV

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

	2020	2019
Nájemné / Rent	1 160	1 621
Kancelářské vybavení / Office equipment	645	1 087
Webové stránky, ostatní služby / Web pages, other services	248	749
Náklady příštích období / Deferred expenses	2 053	3 457

Příjmy příštích období zahrnují zejména doučtování 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.

8. DEFERRALS

Prepaid expenses include in particular accrued expenses on rent of offices and are expensed in the period to which they relate in terms of substance and timing.

Deferred revenues include in particular 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.

	2020	2019
Platby na krytí podpory podporovaných zdrojů / Payments to cover support of supported energy sources	164 757	246 522
Ceny za činnosti operátora trhu / Payments for market operator's activities	166	1 192
Úroky, výnos ze směnky, integrace PCR, XBID / Interest, revenue from bill of exchange, PCR, XBID integrations	42	917
Příjmy příštích období / Deferred revenues	164 965	248 631

9. VLASTNÍ KAPITÁL

Základní kapitál společnosti tvoří jedna akcie s nominální hodnotou 500 mil. Kč. Akcie zní na jméno, je plně upsána a splacena.

V letech 2020 a 2019 došlo k následujícím změnám účtů vlastního kapitálu (v tis. Kč):

9. EQUITY

The Company's registered capital is formed by one share at the nominal value of CZK 500 million. The registered share is fully subscribed and paid up.

In 2020 and 2019, changes in the individual components of equity were as follows (in TCZK):

	Zůstatek k 31.12.2018 Balance at 31/12/2018	Zvýšení Increase	Snížení Decrease	Zůstatek k 31.12.2019 Balance at 31/12/2019	Zvýšení Increase	Snížení Decrease	Zůstatek k 31.12.2020 Balance at 31/12/2020
Počet akcií / Shares held	1	0	0	1	0	0	1
Základní kapitál / Registered capital	500 000	0	0	500 000	0	0	500 000
Rezervní fond / Reserve fund	47 189	0	0	47 189	3 851	0	51 040
Sociální fond / Social fund	436	0	-386	50	2 161	-1 145	1 066
Fond rozvoje / Development fund	279 204	0	-47 707	231 497	71 025	0	302 522

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 25. června 2020 a 20. června 2019 bylo schváleno následující rozdělení zisku a ztráty za roky 2019 a 2018 (v tis. Kč):

Zisk roku 2019 / Profit for 2019	77 037	Zisk roku 2018 / Profit for 2018	-47 707
Přiděl/čerpání do – / Transfer to/utilisation for –		Přiděl/čerpání do – / Transfer to/utilisation for	
rezervního fondu / reserve fund	3 851	rezervního fondu / reserve fund	0
sociálního fondu / social fund	2 161	sociálního fondu / social fund	0
fondu rozvoje / development fund	71 025	fondu rozvoje / development fund	-47 707
Výplaty tantiém / Bonuses	0	Výplaty tantiém / Bonuses	0
Výplaty dividend / Dividends	0	Výplaty dividend / Dividends	0

The Company collects available financial means for future investment needs in the development fund. The social fund is intended to cover the employees' claims beyond the bounds of the Labour Code.

Based on the decision of the sole shareholder acting within the powers of the Company's general meeting held on 25 June 2020 and 20 June 2019, the distribution of the loss for 2019 and 2018 was approved as follows (in TCZK):

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

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 31.12.2018 Balance at 31/12/2018	Tvorba rezerv Additions to provisions	Zúčtování rezerv Release	Zůstatek k 31.12.2019 Balance at 31/12/2019	Tvorba rezerv Additions to provisions	Zúčtování rezerv Release	Zůstatek k 31.12.2020 Balance at 31/12/2020
Rezerva na daň z příjmu Income tax provision	0	26 187	0	26 187	0	-26 187	0
Ostatní rezervy Other provisions	148 634	59 094	-8 362	199 366	59 094	-8 937	249 523

10. PROVISIONS

Changes in provisions accounts (TCZK):

Rezerva na daň z příjmů byla snížena o zaplacené zálohy na daň z příjmů a výsledná pohledávka byla vykázána v položce Stát - daňové pohledávky.

The income tax provision is reduced by income tax prepayments, and the net receivable is recorded in "Tax receivables".

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

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. KRÁTKODOBÉ ZÁVAZKY

K 31. prosinci 2020 a k 31. prosinci 2019 závazky po lhůtě splatnosti činily 3 164 tis. Kč a 17 tis. Kč.

K 31. prosinci 2020 a k 31. prosinci 2019 výše splatných závazků pojistného na sociální a zdravotní zabezpečení činila 3 541 tis. Kč a 3 240 tis. Kč, přičemž žádný z těchto závazků nebyl po lhůtě splatnosti.

Přijaté zálohy představují složené 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).

12. ZÁVAZKY K ÚVĚROVÝM INSTITUCÍM A ZÁVAZKY – OVLÁDAJÍCÍ OSOBA

Společnost má k 31. prosinci 2020 a k 31. prosinci 2019 u České republiky – Ministerstva financí sjednanou zápůjčku ve výši 8 000 000 tis. Kč a 8 000 000 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 1. dubna 2021. Společnost uzavřela s Ministerstvem financí novou smlouvu o zápůjčce za obdobných podmínek dne 31. března 2021.

Ke dni 31. prosince 2020 byl dále čerpán kontokorentní úvěr od Komerční banky, a.s., v částce 1 082 tis. Kč.

Náklady na úroky vztahující se k zápůjčce od Ministerstva financí za roky 2020 a 2019 činily 30 221 tis. Kč a 16 926 tis. Kč, úroky z bankovních úvěrů pak v letech 2020 a 2019 činily 0 tis. Kč a 6 481 tis. Kč.

11. SHORT-TERM LIABILITIES

As at 31 December 2020 and 31 December 2019, overdue short-term liabilities amounted to TCZK 3,164 and TCZK 17, respectively.

As at 31 December 2020 and 31 December 2019, due social security and health insurance liabilities totalled TCZK 3,541 and TCZK 3,240, respectively, and none of these liabilities were overdue.

Advances received comprise the combined financial security from 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 supported energy sources not settled yet, relating to the current year.

Payables to related parties (see note 18).

12. LIABILITIES TO CREDIT INSTITUTIONS AND LIABILITIES – CONTROLLING ENTITY

As at 31 December 2020 and 31 December 2019, the Company has been drawing a loan of TCZK 8,000,000 and TCZK 8,000,000, 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 supported energy sources. The loan and related accrued interest are presented in the balance sheet in Liabilities – group undertakings. The loan was repaid on 1 April 2021. On 31 March 2021, the Company has concluded a new loan agreement with the Ministry of Finance under similar terms.

As at 31 December 2020, the Company also drew an overdraft facility from Komerční banka, a.s., totalling TCZK 1,082.

Interest expense relating to the loan from the Ministry of Finance in 2020 and 2019 totalled TCZK 30,221 and TCZK 16,926, respectively. Interest expense relating to bank loans in 2020 and 2019 totalled TCZK 0 and TCZK 6,481, respectively.

13. ČASOVÉ ROZLIŠENÍ PASIV

Výdaje příštích období zahrnují především 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)

	2020	2019
Platby na krytí podpory podporovaných zdrojů / Payments to cover support of supported energy sources	726 090	795 877
Vypořádání odchylek a krátkodobého trhu / Imbalances and short-term market settlement	32 815	35 349
Ostatní služby / Other Services	9 691	41 924
Výdaje příštích období / Accrued expenses	768 596	873 150

14. DERIVÁTY

Společnost má uzavřeny smlouvy o derivátech. K 31. prosinci 2020 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 2020 a k 31. prosinci 2019 (v tis. Kč):

	2020			2019		
	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	0	0	0	0	0	0
Forwardy na nákup EUR Forwards for EUR purchase	61 626	0	-86	60 104	45	0
Deriváty určené k obchodování celkem Total derivatives held for trading	61 626	0	-86	60 104	45	0

Splatnost tří derivátů v celkové výši 61 626 tis. Kč (2 351 tis. EUR) je mezi 4. až 6. lednem 2021.

13. ACCRUALS

Accrued expenses include in particular items related to the disbursement of the support for supported 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)

14. DERIVATIVES

The Company has entered into derivative contracts. As at 31 December 2020, 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 2020 and as at 31 December 2019 (in TCZK):

Three derivatives totalling TCZK 61,626 (TEUR 2,351) are maturing in the period between 4 January and 6 January 2021.

15. DAŇ Z PŘÍJMŮ**15. INCOME TAX**

Stanovení výše splatné daně (v tis. Kč):

Tax expense calculation (in TCZK):

	2020	2019
Zisk před zdaněním / Profit before tax	4 143	95 248
Rozdíly mezi účetními a daňovými odpisy / Differences between accounting and tax depreciation	-1 900	9 249
Tvorba/zúčtování rezerv a opravných položek / Establishment/release of provisions and adjustments	50 157	48 717
Ostatní nedaňové náklady / Other non-tax expenses	9 396	2 612
Zdanitelný příjem / Taxable income	61 796	155 826
Sazba daně z příjmu / Income tax rate	19 %	19 %
Daň / Tax	11 741	29 607
Úprava daně minulých let / Adjustment to income tax relating to previous years	785	0
Splatná daň / Current tax	12 526	29 607

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

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

	2020		2019	
Položky odložené daně Deferred tax items	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 net book and tax value of fixed assets	13 406	0	13 767	0
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	47 410	0	37 880	0
Odložená daň / Deferred tax	60 816	0	51 647	0

16. MAJETEK A ZÁVAZKY NEVYKÁZANÉ V ROZVAZE**16. CONTINGENCIES AND COMMITMENTS**

Společnost poskytuje bankovní záruku ve výši 92 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 189 000 tis. Kč k 31. prosinci 2020 a 244 000 tis. Kč k 31. prosinci 2019. Společnost poskytuje bankovní záruku NET4GAS, s.r.o., vždy s platností na kalendářní čtvrtletí.

The Company provides a bank guarantee of TEUR 92 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 189,000 as at 31 December 2020, and TCZK 244,000 as at 31 December 2019. The bank guarantee is always provided on a quarterly basis.

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 obchodě a z titulu vypořádání odchylek činily 6 327 980 tis. Kč k 31. prosinci 2020 a 5 806 980 tis. Kč k 31. prosinci 2019.

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 6,327,980 and TCZK 5,806,980 as at 31 December 2020 and 31 December 2019, respectively.

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, případně z ceny za činnosti operátora trhu. 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.

17. OSOBNÍ NÁKLADY

Rozpis osobních nákladů (v tis. Kč):

	2020		2019	
	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	76	19	73	18
Mzdy a odměny / Salaries and bonuses	68 897	29 514	64 315	28 540
Sociální zabezpečení a zdravotní pojištění Social security and health insurance	21 505	8 115	20 064	7 901
Sociální náklady / Social expenses	2 095	353	2 770	342
Osobní náklady celkem / Total personnel expenses	92 497	37 982	87 149	36 783

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 supported 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 and/or from the price for the market operator's activity. 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. PERSONNEL EXPENSES

Breakdown of personnel expenses (TCZK):

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

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

	2020	2019
	Osobní náklady celkem Total personnel expenses	Osobní náklady celkem Total personnel expenses
Řídící orgány / Management	33 476	32 007
Kontrolní orgány / Supervisory bodies	4 506	4 776
Řídící a kontrolní orgány / Management and supervisory bodies	37 982	36 783

V roce 2020 a 2019 neobdrželi členové řídicích, kontrolních a správních orgánů žádné zálohy, závdavky, zápůjčky, úvěry, přiznané záruky ani jiné výhody a nevlastní žádné akcie/podíly společnosti.

In 2020 and 2019, members of management, supervisory and administrative bodies received no advances, deposits, loans, guarantees or other benefits, nor do they hold any shares/equity investments in the Company.

Společnosti nevznikly k 31. prosinci 2020 žádné penzijní závazky vůči bývalým členům řídicích, kontrolních a správních orgánů.

As at 31 December 2020, the Company had incurred no pension liabilities to former members of management, supervisory and administrative bodies.

18. INFORMACE O SPŘÍZNĚNÝCH OSOBÁCH

18. RELATED PARTIES

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 2020 a 2019 dosáhl tento objem prodeje 9 558 027 tis. Kč a 9 318 003 tis. Kč.

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 2020 and 2019, the sales volume totalled TCZK 9,558,027 and TCZK 9,318,003, respectively.

Krátkodobé pohledávky za spřízněnými osobami k 31. prosinci (v tis. Kč):

Short-term receivables from related parties as at 31 December (in TCZK):

Spřízněná osoba / Related party	2020	2019
ČEPS, a.s.	49 704	56 356

Společnost nakupuje zboží a využívá služeb spřízněných osob v rámci běžné obchodní činnosti podniku. V letech 2020 a 2019 činily nákupy 2 382 397 tis. Kč a 1 115 999 tis. Kč.

The Company purchases goods from and utilises services of related parties as part of its regular business activities. In 2020 and 2019, the purchases totalled TCZK 2,382,397 and TCZK 1,115,999, respectively.

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

Short-term payables including financial security towards related parties as at 31 December (in TCZK):

Spřízněná osoba / Related party	2020	2019
ČEPS, a.s.	74 908	60 851

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 2020 a 2019 činily tyto prostředky 19 071 828 tis. Kč a 16 173 064 tis. Kč. Toto vypořádání je účtováno rozvahově.

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 Environment. In 2020 and 2019, these funds totalled TCZK 19,071,828 and TCZK 16,173,064, respectively. The settlement is recognised in the balance sheet.

Dále společnost obdržela zápůjčku od Ministerstva financí – viz bod 12. V letech 2020 a 2019 činily úrokové náklady této zápůjčky 30 221 tis. Kč a 16 926 tis. Kč.

The Company also received a loan from the Ministry of Finance – see Note 12. In 2020 and 2019, interest expense on this loan totalled TCZK 30,221 and TCZK 16,926, respectively.

19. VÝZNAMNÉ POLOŽKY ZISKŮ A ZTRÁT

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

19. SIGNIFICANT PROFIT AND LOSS ITEMS

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

	2020		2019	
	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	29 629 325	5 996 456	29 356 019	7 044 834
Tržby za služby zúčtování elektřiny a plynu Revenues from settlement of electricity and gas	660 268	23 957	749 269	22 330
Tržby za služby Rejstříku emisních povolenek Revenues from services of the Emission Trading Registry	8 220	19	8 748	24
Tržby za prodej zboží a služeb Revenue from products and services	30 297 813	6 020 432	30 114 036	7 067 188

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.

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.

Jiné provozní náklady představují zejména úhrady nákladů na podporu elektřiny, provozní podporu tepla a podporu decentralní výroby elektřiny.

Other operating expenses comprise in particular payments to cover the promotion of electricity, operational promotion of heat and support of decentralised electricity generation.

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

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

Spřízněná osoba / Related party	2020	2019
Cena na úhradu nákladů podpory / Price paid to cover costs for promotion of electricity	19 576 158	19 734 770
Dotace ze státního rozpočtu / Government subsidies	27 000 000	26 185 000
Časové rozlišení výnosů, dohadné výnosy, korekce / Deferrals, estimated revenues, corrections	-1 385	-72 357
Pohledávka (+) / Závazek (-) vůči státnímu rozpočtu / Receivable from (+) / Liability to (-) the state budget	-963 226	-308 812
Výnosy na úhradu nákladů podpory / Revenues to cover costs for promotion of electricity	45 611 547	45 538 601
Podpora formou zeleného bonusu / Green bonus incentives and compensations	29 426 797	29 797 598
Podpora formou povinného výkupu / Support of mandatory electricity purchase	15 951 298	15 546 065
Cena za činnost povinně vykupujícího / Cost of mandatory purchaser's activity	233 452	195 464
Náklady na výplatu nákladů podpory / Total costs for the promotion of electricity	45 611 547	45 539 127

Položka rozvahy „Jiné pohledávky“ zahrnuje k 31. prosinci 2020 a 31. prosinci 2019 pohledávku z titulu splátky dotace ze státního rozpočtu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny ve výši 6 750 000 tis. Kč a 6 546 250 tis. Kč.

The balance-sheet item “Other receivables” includes a receivable arising from the instalment of the government subsidy paid to cover costs for the promotion of electricity of TCZK 6,750,000 as at 31 December 2020, and TCZK 6,546,250 as at 31 December 2019.

Položka rozvahy „Stát - daňové závazky a dotace“ zahrnuje k 31. prosinci 2020 závazek ve výši 963 226 tis. Kč z titulu vrácení dotace do státního rozpočtu, který vznikl z přebytku výnosů nad náklady na podporu elektřiny za rok 2020.

As at 31 December 2020, the balance-sheet item “Tax liabilities and subsidies” includes a liability of TCZK 963,226 relating to the return of the subsidy to the government. The liability comprises the surplus of revenues over costs for the promotion of electricity for 2020. As at 31 December 2019, the balance-sheet item “Tax liabilities and subsidies” includes a liability of TCZK 230,824 arising from the return of the subsidy to the state budget. The liability comprises the surplus of revenues over expenses on the promotion of electricity for 2019 of TCZK 308,812 and the insufficiency of the revenues to cover the expenses on promotion of electricity for 2018 of TCZK 77,988 and it is settled in accordance with the conditions for drawing subsidies from the state budget.

Položka rozvahy „Stát - daňové závazky a dotace“ zahrnuje k 31. prosinci 2019 závazek ve výši 230 824 tis. Kč z titulu vrácení dotace do státního rozpočtu, který vznikl z přebytku výnosů nad náklady na podporu elektřiny za rok 2019 ve výši 308 812 tis. Kč a z nedostatku výnosů na pokrytí nákladů na podporu elektřiny za rok 2018 ve výši 77 988 tis. Kč a byl vypořádán v souladu s podmínkami čerpání dotace ze státního rozpočtu.

Za roky 2020 a 2019 činily odměny statutárnímu auditorovi za povinný audit 680 tis. Kč a 650 tis. Kč ročně.

In 2020 and 2019, fees paid to the statutory auditor for the statutory audit amounted to TCZK 680 and TCZK 650, respectively.

20. 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 at 31/12	
	2020	2019
Krátkodobý finanční majetek / Short-term investments	0	0
Peněžní prostředky / Cash	9 069 590	7 791 040
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty / Cash and cash equivalents	9 069 590	7 791 040

21. VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI

V roce 2020 byl ekonomický vývoj v České republice ovlivněn vypuknutím pandemie COVID-19 a opatřeními přijatými vládou České republiky k zastavení šíření této pandemie. Bylo zavedeno omezení přeshraničního pohybu lidí a dočasně se uzavřela některá ekonomická odvětví. Tato opatření významně neovlivnila rozsah činností v rámci energetického sektoru českého státu, jehož je společnost OTE součástí a neovlivnila ani výkonnost a ziskovost společnosti.

Rozšíření nákazy COVID-19 vyústilo ve výjimečnou situaci, která v průběhu roku 2020 kladla, a také i v současné době klade, vysoké nároky na náš řídicí a kontrolní systém. V rámci procesu řízení kontinuity provozu bylo prioritou společnosti především ochránit zdraví našich zaměstnanců a zajistit procesy spojené s poskytováním našich služeb. Vzhledem ke skutečnosti, že účetní jednotka působí v odvětví energetiky, které je součástí kritické infrastruktury České republiky, posoudilo vedení společnosti i dostupnost kritických IT systémů vč. relevantní podpory ze strany dodavatelů.

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

20. 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:

21. MATERIAL EVENTS

In 2020, the economic development in the Czech Republic was impacted by the COVID-19 outbreak and subsequent measures adopted by the Czech government to contain the outbreak, including introducing restrictions on the cross-border movement of people and temporary shut-down of some industries. These measures had no significant impact on the activities of the Czech energy segment to which OTE belongs, and had no impact in its performance and profitability.

The spreading of COVID-19 resulted in an exceptional situation which has made high demands on our management and control system during 2020 and currently. Within the process of managing the continuity of operation, it is our priority to primarily protect the health of our employees and ensure the processes connected with providing our services. In its assessment, the Company's management reflected the fact that the entity operates in the energy sector which is a part of the critical infrastructure of the Czech Republic, and it also assessed the availability of the critical IT systems, including relevant support from suppliers.

The Company's management estimates that it has adequate resources to be able to continue in its activities in the foreseeable future. In preparing these financial statements, the Company thus applied the going concern assumption.

Na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady byly ke dni 3. listopadu 2020 změněny stanovy společnosti a zvýšen počet členů představenstva na čtyři.

Based on the decision of the sole shareholder exercising the powers of the general meeting, the Company's articles of association were changed on 3 November 2020, and the number of members of the board of directors was increased to four.

22. VÝZNAMNÉ NÁSLEDNÉ UDÁLOSTI

Společnost splatila Ministerstvu financí v únoru 2021 splátku ve výši 6 mld. Kč, poslední splátka ve výši 2 mld. Kč byla splacena k 1. dubnu 2021. Společnost uzavřela s Ministerstvem financí novou smlouvu o zápůjčce za obdobných podmínek dne 31. března 2021.

Dozorčí rada společnosti dne 27. ledna 2021 na svém řádném zasedání zvolila pana Ing. Michala Puchela s účinností od 1. dubna 2021 členem představenstva.

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

22. MATERIAL SUBSEQUENT EVENT

In February 2021, the Company repaid an instalment totalling CZK 6 billion to the Ministry of Finance. The last instalment of CZK 2 billion was paid on 1 April 2021. On 31 March 2021, the Company has concluded a new loan agreement with the Ministry of Finance under similar terms.

On its regular meeting on 27 January 2021, the supervisory board elected Michal Puchel as member of the board of directors effective as at 1 April 2021.

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

Sestaveno dne: 28. 4. 2021

Prepared on: 28 April 2021



Ing. Aleš Tomec
předseda představenstva
Chairman of the Board of Directors

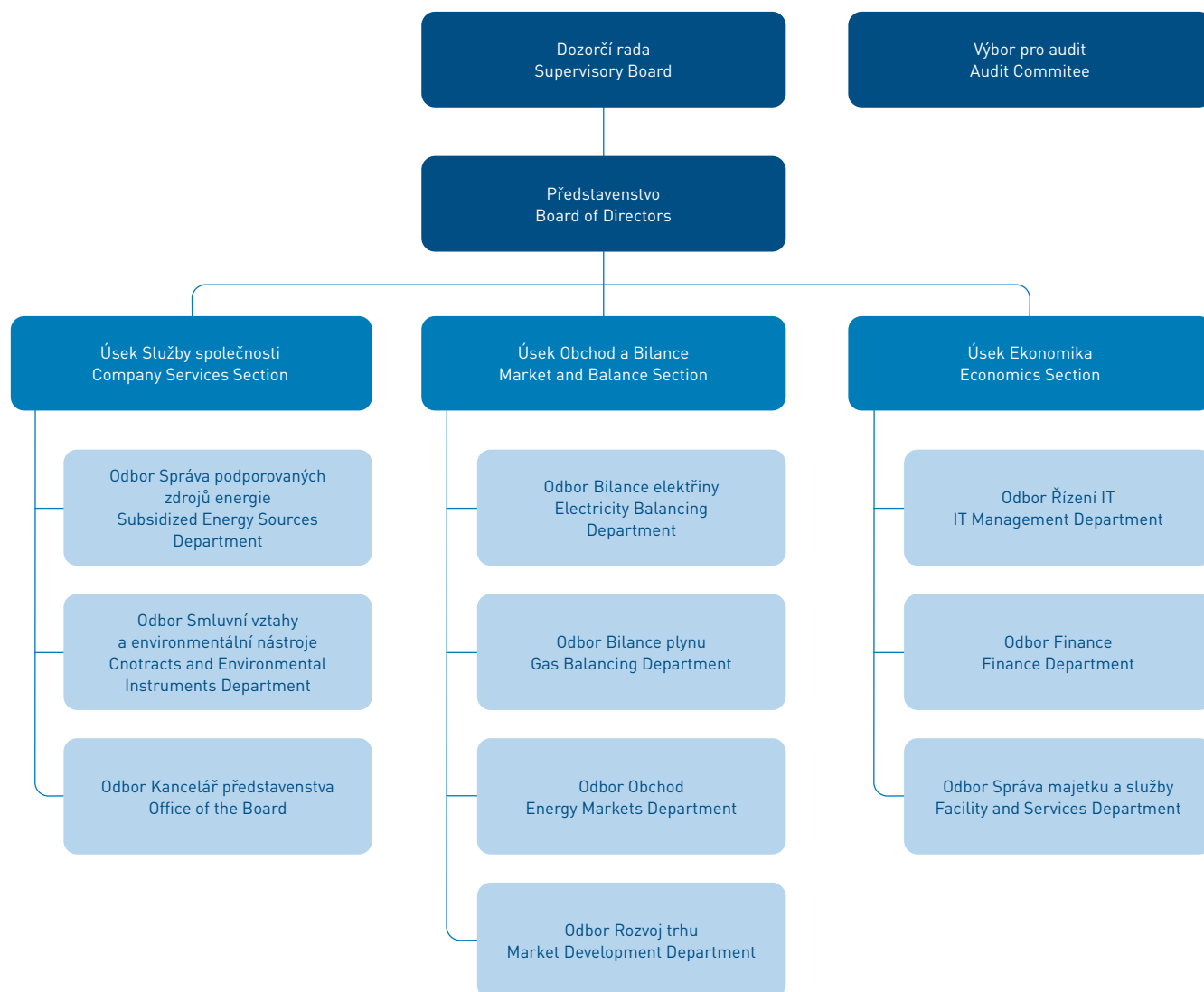


Ing. Michal Ivánek
místopředseda představenstva
Vice-Chairman of the Board of Directors

ORGANIZAČNÍ STRUKTURA K 31. 12. 2020

ORGANIZATIONAL STRUCTURE AS AT 31 DECEMBER 2020

Organizační schéma OTE, a.s., k 31. 12. 2020
Organizational Structure as at 31 December 2020



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 2020

Zákon o obchodních společnostech a družstvech (zákon o obchodních korporacích) č. 90/2012 Sb., (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., (dále jen 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 OTE je osobou ovládanou. Výkonem akcionářských práv je pověřeno Ministerstvo průmyslu a obchodu.

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

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, PSČ 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.

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 2020

The Act on Business Companies and Cooperatives (Business Corporations Act) No. 90/2012 Coll. (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. (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.

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, PSČ 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.

Ovládaná osoba (v souladu s § 74 ZOK)

OTE, a.s.

Název	OTE, a.s.
Sídlo	Sokolovská 192/79, Praha 8, PSČ 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	Elektrárenská 774/2, Praha 10, PSČ 101 52
IČO	25702556

Vztah k ovládané osobě Osoba ovládaná stejnou ovládající osobou se vzájemnými smluvními vztahy

Controlled entity (in accordance with § 74 BCA)

OTE, a.s.

Name	OTE, a.s.
Residence	Sokolovská 192/79, Praha 8, PSČ 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)

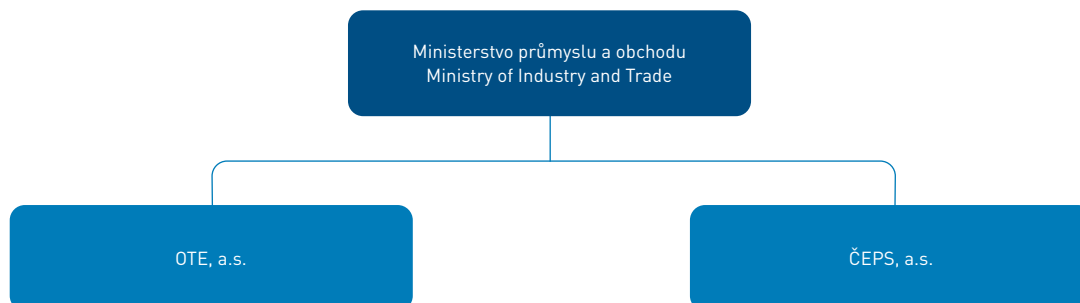
ČEPS, a.s.

Name	ČEPS, a.s.
Residence	Elektrárenská 774/2, Praha 10, PSČ 101 52
CRN	25702556

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 jsou voleni rozhodnutím jediného akcionáře při výkonu působnosti valné hromady. Dozorčí rada má šest členů. OTE je držitelem licence na činnosti operátora trhu podle zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon – EZ), a vykonává rovněž činnosti, které jí jako držiteli licence na činnosti operátora trhu přísluší dle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, a zákona č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

Přehled jednání dle § 82 písm. d) ZOK

V účetním období od 1. 1. 2020 do 31. 12. 2020 nebyla učiněna žádná jednání ve smyslu ust. § 82 odst. 2 písm. d) zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních korporacích a družstvech (zákon o obchodních korporacích).

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 č. 458/2000 Sb., v platném znění a souvisejících právních předpisů.

Smlouvy odpovídají běžnému obchodnímu styku a nebyly uzavřeny za jiných než obvyklých podmínek, žádná z osob dle odstavce 1) § 82 zákona o obchodních korporacích 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 OTE. Uvedené osoby neucinily žádné právní úkony či opatření, které by přivodily OTE majetkovou újmu či výhodu, popř. ze kterých by plynula pro OTE rizika.

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 is licensed to market operator under the Act no. 458/2000 Coll., On business conditions and public administration in the energy sectors and amending certain acts (the Energy Act - EA), and also conducts activities as a license holder for the market operator which fall under Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources and on Amendments to Certain Acts, and Act No. 383/2012 Coll., on Conditions for Greenhouse Gas Emission Trading.

List of negotiations according to § 82 point d) BCA

In the accounting period from 1 January 2020 to 31 December 2020, no negotiations were conducted within the meaning of Section 82 para. 1, point (d) of Act no. 90/2012 Coll., on Business Corporations and Cooperatives (Business Corporations Act).

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 paragraph 1) § 82 of the Business Corporations Act 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.

Přehled smluvních vztahů platných pro účetní období roku 2020 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 nahradila předchozí verze smlouvy ze dne 19. 12. 2006 a 15. 12. 2015, včetně jejich dodatků;
- smlouva o vzájemné spolupráci při organizování přeshraničního denního trhu s elektřinou formou implicitních aukcí (bilaterální smlouva) ze dne 10. 9. 2012 a její dodatek, jejímž předmětem je vypořádání výsledného přeshraničního přenosu elektřiny, který je výstupem z provozování propojených denních trhů – 4M Market Coupling;
- smlouva o 4M Market Coupling (multilaterální smlouva) ze dne 13. 11. 2014 a její dodatek, jejímž předmětem jsou spolupráce, koordinace a výměna dat nutná k provozu a rozvoji společného řešení a postupů pro propojení denních trhů s elektřinou v České republice, Slovensku, Maďarsku a Rumunsku. Jde o multilaterální smlouvu mezi příslušnými organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav;
- smlouva pro návrh a implementační fázi propojení denních trhů střední a východní Evropy dle metody FB pro výpočet přeshraničních kapacit ze dne 22. 6. 2016, jejímž předmětem jsou úprava práv a povinností mezi stranami projektu NWE-CEE FB MC a závazek spolupracovat na vývoji a implementaci procesu přeshraničního přenosu elektřiny metodou FB pro výpočet přeshraničních kapacit. Jedná se o multilaterální smlouvu mezi organizátory trhu a přenosovými soustavami regionu CEE;
- rámcová smlouva o zajištění služeb projektové kanceláře ze dne 31. 5. 2017, jejímž předmětem je popis služeb a povinností projektové kanceláře projektu CEE FB MC, které vykonává externí společnost. Jedná se o multilaterální smlouvu mezi organizátory trhu a přenosovými soustavami regionu CEE na straně jedné a projektovou kancelář na straně druhé;

Overview of contractual relations valid for the accounting period of 2020 between entities controlled by the same controlling entity pursuant to § 82 para. 2 point. e) BCA

ČEPS, a.s.

- Agreement on Settlement of Imbalances dated 29 March 2003 and its amendments;
- Agreement on Transfer of Data for Settlement of Imbalances dated 5 January 2004 and its amendment;
- Contract on the transmission of regulatory energy data dated 5 January 2004 and its amendment;
- Contract for issuing documents dated 17 April 2009;
- Contract for access to the organized short-term electricity market dated 3 October 2010 and its amendments;
- Agreement on the settlement of differences arising from the settlement of imbalance costs and regulatory energy costs of 31 July 2020 replaced the original contract of 19 December 2006 and 15 December 2015, including amendments;
- Agreement on mutual cooperation in the organization of the cross-border day-ahead electricity market in the form of implicit auctions (bilateral agreement) dated 10 September 2012 and its amendment concerning the settlement of the resulting cross-border electricity transmission which is output from the operation of the interconnected day-ahead markets - 4M Market Coupling;
- Agreement on 4M Market Coupling (Multilateral Agreement) dated 13 November 2014 and its amendment concerning cooperation, coordination and data exchange necessary for the operation and development of common solutions and procedures for the interconnection of day-ahead electricity markets in the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania. This is a multilateral agreement between the relevant market operators and the transmission system operators;
- Contract for the design and implementation phase of the Central and Eastern European day-ahead market interconnection according to the FB method for the calculation of cross-border capacities of 22 June 2016, whose subject matter is to regulate rights and obligations between the parties of the NWE-CEE FB MC project and a commitment to cooperate in the development and implementation of the FB process for the cross-border capacity transfer. It is a multilateral agreement between market operators and the transmission systems of the CEE region;
- Framework contract for the provision of services of the project office dated 31 May 2017, whose subject matter is the description of the services and duties of the project office of the CEE FB MC project performed by an external company. It is a multilateral agreement between market operators and the transmission systems of the CEE region on the one hand and the project office on the other;

- smlouva o provozu Single Intraday Coupling ze dne 30. 5. 2018, 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;
 - 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;
 - smlouva Project Management Office (PMO) zajišťující služby projektového manažera pro společný XBID projekt TSOs a NEMOs ze dne 1. 1. 2019;
 - smlouva Single Day-Ahead Coupling Operations Agreement (DAOA) ze dne 28. 3. 2019, 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 společnost Energy Community v rámci spolupráce NEMOs a TSOs v projektu SDAC;
 - 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.
- Single Intraday Coupling operation contract of 30 May 2018, which is the main contract for the operation and further development of the single intra-day electricity market in the EU under the Cross-border 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;
 - 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 14 November 2019;
 - Project Management Office (PMO) contract providing project manager services for the joint XBID project TSOs and NEMOs dated 1 January 2019;
 - The Single Day-Ahead Coupling Operations Agreement (DAOA) of 28 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 28 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;
 - Memorandum on Mutual Cooperation in the Implementation of the National Action Plan for Smart Grids (Multilateral Agreement) of 13 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 7 May 2020.

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

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.

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

- zákona č. 458/2000 Sb., (energetický zákon) v platném znění a z příslušných vyhlášek,
- zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů v platném znění,
- zákona č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů v platném znění.

V oblasti elektroenergetiky se jedná o následující typy smluv:

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

V oblasti plynárenství se jedná o následující typy smluv:

- o zúčtování odchylek,
- o předávání údajů,
- o přístupu do CS OTE.

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 OTE žádné zvláštní výhody, nevýhody či rizika ve smyslu ust. § 82 odst. 4) zákona o obchodních korporacích. 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 OTE a jsou zveřejněny na internetových stránkách OTE v ceníku, který je přílohou smlouvy o zřízení a vedení účtu v rejstříku pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

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., The Energy Act, as amended and from the relevant decrees,
- Act No. 165/2012 Coll., On supported energy sources and amending certain acts, as amended,
- Act No. 383/2012 Coll., On Conditions for Greenhouse Gas Emission Trading, as amended.

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

- on settlement of imbalances;
- on access to the short-term electricity market;
- on the submission of data;
- on the regulatory energy clearing;
- on the submission of regulatory energy data;
- on access to CS OTE;
- on the settlement of payments for the payment of support for the production of electricity from renewable energy sources in the form of feed-in tariffs.

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

- on settlement of imbalances;
- on the submission of data;
- on access to CS OTE.

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 Business 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 opening and maintaining an account in the registry for greenhouse gas emission allowance trading.

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

Mezi OTE a Ministerstvem financí byly uzavřeny Smlouvy o zápůjčce dne 1. 3. 2019 a dne 30. 3. 2020 pro účely financování výplaty podpory podle zákona č. 165/2012 Sb., jejíž podmínky jsou pro OTE výhodnější, než by tomu bylo v případě zápůjčky za obvyklých tržních podmínek. Jiné výhody, nevýhody či rizika ve smyslu ust. § 82 odst. 4) zákona o obchodních korporacích z dané smlouvy neplynou. Smlouva ze dne 1. 3. 2019 byla ukončena splacením zápůjčky dne 1. 4. 2020.

Zpráva o vztazích byla vypracována v souladu s ustanovením § 82 zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních společnostech a družstvech (zákon o obchodních korporacích), v platném znění, za poslední účetní období, tj. od 1. 1. do 31. 12. 2020. Tato zpráva bude předložena k přezkoumání dozorčí radě společnosti a auditorovi, který provede ověření účetní závěrky a výroční zprávy ve smyslu zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví.

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

V Praze dne 22. 3. 2021



Ing. Aleš Tomec
předseda představenstva
Chairman of the Board of Directors



Ing. Michal Ivánek
místopředseda představenstva
Vice-Chairman of the Board of Directors

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

Loan Agreements were concluded between OTE and the Ministry of Finance on 1 March 2019 and 30 March 2020 for the purpose of financing the payment of support pursuant to Act No. 165/2012 Coll., The conditions of which are more advantageous for OTE than would be the case in the case of a loan under normal market conditions. Other advantages, disadvantages or risks in the sense of the provisions of Section 82, Paragraph 4) of the Act on Business Corporations do not arise from the given contract. The agreement dated 1.3.2019 was terminated by repaying the loan on 1.4.2020.

The Report on Relations was prepared in accordance with the provisions of Section 82 of Act No. 90/2012 Coll., On Companies and Cooperatives (Business Corporations Act), as amended, for the last accounting period, i.e. from 1 January to 31 December 2020. 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.

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.

Prague 22 March 2021

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

OTE je transparentní a otevřená společnost, která o svých činnostech zveřejňuje informace na svých webových stránkách www.ote-cr.cz. V případě dotazu ze strany fyzických či právnických osob lze odeslat písemný dotaz prostřednictvím České pošty, datové schránky nebo využít kontakt do obecné e-mailové schránky společnosti ote@ote-cr.cz. Pro podání žádosti o informace nejsou stanoveny žádné formuláře. Ze žádosti musí být zřejmé, o jakou informaci žadatelé jde. Žádost zároveň musí obsahovat kontaktní údaje tazatele.

Co se týče poskytování informací dle zákona č. 106/1999 Sb., o svobodném přístupu k informacím, vychází společnost OTE, a. s., z nálezu Ústavního soudu ze dne 2. 4. 2019, č. j. II. ÚS 618/18, ze kterého vyplývá, že OTE, a. s., je povinným subjektem při poskytování informací dle zákona č. 106/1999 Sb., o svobodném přístupu k informacím. Tato skutečnost však nic nemění na povinnosti OTE, a. s., chránit chráněné informace dle zákona č. 458/2000 Sb., zákon o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), jakož i obchodní tajemství dle zákona č. 89/2012 Sb., občanský zákoník.

S ohledem na povinnost uvedení informací o poskytování údajů ve výroční zprávě uvádíme níže povinné informace:

OTE, a. s. is an open and transparent company that regularly publishes information on its activities on its website www.ote-cr.cz. Inquiries from any natural or legal person can be submitted in writing via Czech Post, data mailbox or can be sent to company's general mailbox ote@ote-cr.cz. There are no dedicated blank forms to request information. The request must clearly indicate what information the applicant seeks to obtain. It must also contain the applicant's contact details.

As for the provision of information under Act No. 106/1999 Coll., On Free Access to Information, OTE follows the Constitutional Court's judgement of 2 April 2019, II. ÚS 618/18 which implies that OTE, a. s. is an organization which bears the obligation laid down in Act No. 106/1999 Coll., On Free Access to Information. This, however, does not in any way affect OTE's legal obligation to protect sensitive information in accordance with Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and Public Administration in the Energy Sectors and on Amendment to Certain Laws („The Energy Act“) or trade secrets in accordance with Act No. 89/2012 Coll., the Civil Code.

With regard to the obligation to provide information on the provision of data in the annual report, the mandatory information is as follows:

V průběhu roku 2020 byly podány celkem 4 žádosti o poskytnutí informací dle zákona č. 106/1999 Sb. Jedné žádosti bylo vyhověno zcela, jedné částečně, dvě žádosti byly odmítnuty s odkazem na to, že se dotazy týkaly chráněných informací dle energetického zákona. Ohledně žádostí o informace podaných v průběhu roku 2020, které byly ze strany OTE, a. s., zamítnuty, nedošlo k napadení tohoto zamítnutí ani způsoby předvídanými zákonem č. 106/1999 Sb., ani v soudním řízení. V roce 2020 rovněž neprobíhalo žádné soudní řízení, které by se týkalo žádostí odmítnutých v předchozích letech. Dále OTE, a. s., pro úplnost uvádí, že v průběhu roku 2020 nedošlo k žádné stížnosti na postup OTE, a. s., při vyřizování stížností, ani nebyla poskytnuta žádná licence k poskytovaným informacím.

V Praze dne 11. 2. 2021



Ing. Aleš Tomec
předseda představenstva
Chairman of the Board of Directors



Ing. Michal Ivánek
místopředseda představenstva
Vice-Chairman of the Board of Directors

In 2020, 4 requests for information under Act No. 106/1999 were made. One request was met wholly, one in part and two requests were rejected by referring to the considerations regarding proprietary information set out in the Energy Act. As for the requests rejected by OTE, a. s., the rejections have not been challenged neither by means provided in Act No. 106/1999 Coll. nor in court proceedings. Furthermore, there was no ongoing legal proceeding in 2020 concerning requests rejected in previous years. For the sake of completeness, OTE also states that there were no complaints about OTE's handling of complaints, nor was any license to provide information granted.

Prague, 11 February 2021



V rámci projektu NAP SG jsme v roce 2020 položili základy
obchodní části energetického DataHubu.

As part of the NAP SG project, in 2020 we laid the
foundations of the business part of the Energy DataHub.

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 System	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 Evropany	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
DT	Denní trh s elektřinou/plynem, část organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou/plynem	CNB	Czech National Bank
DZ	Druhotné zdroje	ČR/CZ	Czech Republic
EECS	Evropské elektronické certifikační schéma (European Electricity Certificate Scheme)	DM	Day-ahead spot electricity/gas market, part of the organized short-term electricity/gas market
EK	Evropská komise	DS	Distribution system
EP	Evropský parlament	DSO	Distribution system operator
ERÚ	Energetický regulační úřad	EA	Energy Act, Act No. 458/2000 Coll., on Business Conditions and Public Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts, as amended
ES/ES ČR	Elektrizační soustava České republiky	EC	European Commission
EU	Evropská unie	EECS	European Electricity Certificate Scheme

zkratka	význam	abbreviation	description
EU ETS	Evropské schéma pro emisní obchodování (European Union Emission Trading Scheme)	EP	European Parliament
EUA	Jednotka emisní povolenky obchodovatelná v rámci EU ETS (EU Allowance)	ERO	Energy Regulatory Office
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	ES/ES ČR	Electric Power System/Electric Power System of the Czech Republic
EZP	Evidence záruk původu	EU	European Union
FB/FBA	Flow based alokace – metoda alokace přeshraničních kapacit respektující fyzické rozložení toků	EU ETS	European Union Emission Trading Scheme
FVE	Fotovoltaická elektrárna	EUA	EU Allowance
GDPR	Obecné nařízení na ochranu osobních údajů (EU 2016/679) / General Data Protection Regulation (EU 2016/679)	EZP	Registry of guarantees of origin
ISMS	Systém řízení bezpečnosti informací (Information Security Management System – ISMS)	FB/FBA	Flow based allocation – method of cross-border capacity allocation observing physical distribution of flows
ITL	Centrální rejstřík (International Transaction Log) evidující veškeré počty a pohyby jednotek AAU, ERU, CER a RMU mezi národními rejstříky jednotlivých zemí	GDPR	General Data Protection Regulation (EU 2016/679)
KVET	Vysokoúčinná kombinovaná výroba elektřiny a tepla	IM	Intraday electricity/gas market, part of the organized short-term electricity/gas market
LNG	Stlačený zemní plyn	ISMS	Information Security Management System
MC	Propojování trhů (Market Coupling) na principu implicitního přidělování přeshraničních kapacit	ITL	International Transaction Log recording numbers and movements of AAU, ERU, CER and RMU among national registries
MCO plán	Plán na společné zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů (Market Coupling Operator plan)	LNG	Liquefied natural gas
MPO	Ministerstvo průmyslu a obchodu	LP	Load profiles
MRC	Multi-Regional Coupling – Propojení denních trhů s elektřinou regionů CWE, NWE, SWE, IBWT	MA	Ministry of the Agriculture
MZ	Ministerstvo zemědělství	MC	Market Coupling on the principle of implicit allocation of cross-border capacity
MŽP	Ministerstvo životního prostředí	MCO plan	Market Coupling Operator plan for the joint implementation and performance of functions of the entity that carries out matching for market coupling
NAP SG	Národní akční plán, chytré sítě – National Action Plan – Smart Grid	ME	Ministry of the Environment
NEMO	Nominovaný organizátor trhu s elektřinou	MIT	Ministry of Industry and Trade
NTC	zúčtovací metoda pro síťové přenosové kapacity - Net Transpission Capacity	MRC	Multi-Regional Coupling – coupling of day-ahead electricity markets in the CWE, NWE, SWE, IBWT
OPM	Odběrné/předávací místo	NAP SG	National Action Plan for Smart Grids
OTE	Společnost OTE, a.s.	NEMO	Nominated electricity market operator
OTE-COM	Zkratka pro obchodní platformu OTE	NTC	Net Transfer Capacity
		OTE	OTE, a.s., electricity and gas market operator
		OTE-COM	OTE continuous markets, trading platform for short-term markets
		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

zkratka	význam
OZE	Obnovitelné zdroje energie
PCR	Price Coupling of Regions – řešení pro propojování denních trhů s elektřinou
PDS	Provozovatel distribuční soustavy
POZE	Podporované zdroje energie
PPS	Provozovatel přenosové soustavy (ČEPS, a.s.) nebo Provozovatel přepravní soustavy (NET4GAS, s.r.o.)
PpS	Podpůrné služby
Rejstřík	Rejstřík obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů
REMIT	Nařízení EP a ER č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti
SDAC	jednotné propojení denních trhů/Single Day-Ahead Coupling
SIDC	projekt - jednotné přeshraniční propojení vnitrodenního trhu (Cross-border Intraday)
SZ	Subjekt/subjekty zúčtování dle vymezení daného energetickým zákonem (EZ)
TDD	Typové diagramy dodávek
VDT	Vnitrodenní trh s elektřinou/plynem – část organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou/plynem
XBID	Přeshraniční vnitrodenní propojení (Cross-border Intraday)
zákon o POZE	Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie

abbreviation	description
REMIT	Regulation (EU) No. 1227/2011 of the EP and of the Council on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency
RES	Renewable energy sources
DAC	Single Day-Ahead Coupling
Sec. S	Secondary sources
SES	Supported energy sources
SES Act	Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources
SIDC	uniform cross-border interconnection of the intra-day market (Cross-border Intraday Coupling)
SZ	Balance responsible party as defined by the Energy Act (EA)
TDD	Type supply diagrams
TSO	Transmission system operator (ČEPS, a.s. or NET4GAS, s.r.o.)
VAT	Value added tax
XBID	Cross-border Intraday Coupling

Ostatní pojmy a zkratky jsou vysvětleny v textu.

Other terms and abbreviations are explained in the text.

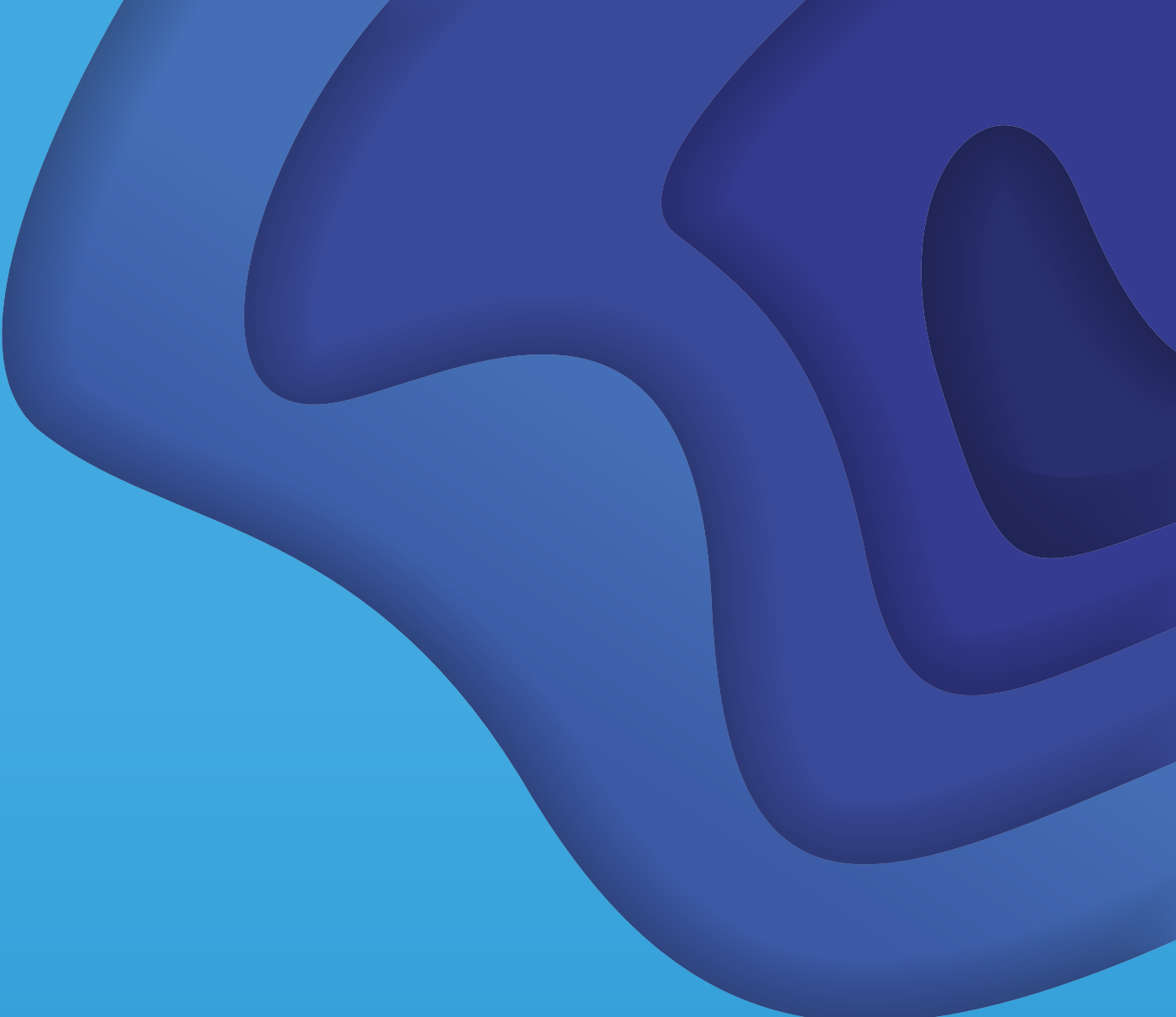
IDENTIFIKAČNÍ A KONTAKTNÍ ÚDAJE IDENTIFICATION AND CONTACT DETAILS

Obchodní firma (název)	OTE, a.s.	Company name	OTE, a.s.
Sídlo společnosti	Sokolovská 192/79 186 00 Praha 8	Headquarters	Sokolovská 192/79 186 00 Praha 8
Telefon	+420 234 686 100	Telephone number	+420 234 686 100
E-mail	ote@ote-cr.cz	E-mail	ote@ote-cr.cz
www	http://www.ote-cr.cz https://www.povolenky.cz	www	http://www.ote-cr.cz https://www.povolenky.cz
ID datové schránky	azefhvx	ID data box	azefhvx
Bankovní spojení	195582760247/0100	Bank account	195582760247/0100
IČO	26463318	CRN	26463318
DIČ	CZ26463318	VAT Reg No	CZ26463318
Registrace	Obchodní rejstřík vedený Městským soudem v Praze, oddíl B, vložka 7260	Registration	Commercial Register maintained by the Municipal Court in Prague, Section B, File 7260
Základní kapitál	500 mil. Kč	Basic capital	CZK 500 million
Právní řád	České republiky	Legal order	Czech Republic
Právní předpis	Obchodní zákoník č. 513/1991 Sb. a zákon č. 219/2000 Sb., o majetku České republiky a jejím vystupování v právních vztazích	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
Právní forma	akciová společnost	Legal form	joint-stock company
Datum založení	18. 4. 2001 Založena na dobu neurčitou	Date of establishment	18 April 2001 Established for an indefinite period
Datum vzniku	2. 7. 2001	Creation date	2 July 2001



© 2021 OTE, a.s.

Design a produkce • Design and production: KUKLIK.CZ, s. r. o.



OTE 

www.ote-cr.cz