

*Jsme tam, kde je energie.*

**OTE** 

*We are where the energy is.*



***„Energie přírodních živlů.“***  
*“Energy of natural elements.”*

# OBSAH

## CONTENTS

2	Úvodní slovo předsedy představenstva Opening Statement of the Chairman of the Board of Directors	44	Zpráva o auditu Auditor's Report
4	Profil společnosti Company Profile	48	Rozvaha v plném rozsahu ke dni 31. 12. 2017 Balance Sheet in Full Format as at 31 December 2017
6	Finanční a provozní ukazatele Financial and Operating Indicators	53	Výkaz zisku a ztráty v plném rozsahu k 31. 12. 2017 Profit and Loss Account in Full Format as at 31 December 2017
8	Významné události ve sledovaném období Key Events in the Reporting Period	55	Přehled o peněžních tocích Cash Flow Statement
14	Očekávaný vývoj, cíle a záměry Projected Developments, Goals and Targets	57	Přehled o změnách ve vlastním kapitálu Statement of Changes in Equity
20	Zpráva představenstva OTE, a.s., o podnikatelské činnosti společnosti a stavu jejího majetku k 31. 12. 2017 Report of OTE's Board of Directors on Company Business Operations and Assets as at 31 December 2017	59	Příloha účetní závěrky k 31. prosinci 2017 Notes to the Czech Statutory Financial Statements Year ended 31 December 2017
34	Základní kapitál, akcionáři společnosti Registered Capital, Company Shareholders	76	Organizační struktura Organizational Structure
35	Orgány společnosti Statutory Bodies	77	Zpráva o vztazích mezi propojenými osobami Report on Related Parties
40	Výbor pro audit Audit Committee	82	Rejstřík pojmů a zkratk Terms and Acronyms
43	Zpráva dozorčí rady Report of the Supervisory Board	84	Identifikační a kontaktní údaje Identification and Contact Information

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.

# ÚVODNÍ SLOVO PŘEDSEDY PŘEDSTAVENSTVA

## OPENING STATEMENT OF THE CHAIRMAN OF THE BOARD OF DIRECTORS

Vážený akcionáři, vážení obchodní přátelé, milé kolegyně a kolegové,

úvodem této Výroční zprávy mohu s hrdostí konstatovat, že společnost OTE, a.s., řádně a úspěšně plní své povinnosti, a i nadále rozvíjí své podnikatelské a obchodní aktivity, což nás, zaměstnance OTE, naplňuje radostí a pocitem dobře vykonané práce.

Jednou z našich základních zákonných povinností je organizování a následné finanční vypořádávání krátkodobých trhů s elektřinou a plynem. Jsem velmi rád, že tak jako vloni i letos mohu říci, že likvidita těchto trhů významně narůstá a například více jak třetina v tuzemsku spotřebované elektřiny je zobchodována právě na našich trzích. K tomuto pozitivnímu zjištění přispívá kromě jiného i fakt, že informační systém OTE je dobře nakonfigurovaný, zabezpečený a pracuje velmi spolehlivě, transparentně a ke spokojenosti našich zákazníků. Tuto skutečnost jsme si ověřili dotazníkovým šetřením, kdy výsledná známka „za dvě“ je pro nás velmi lichotivá.

Kromě organizace trhů a finančního clearingů vzniklých odchylek mezi kontrahovanými a skutečnými dodávkami a odběry elektřiny a plynu jsme pověřeni být národním správcem rejstříku pro emisní povolenky a také administrátorem systému pro evidenci a následně obchodování se zárukami původu „zelené“ elektřiny. S velkou radostí vám mohu oznámit, že na prosincovém zasedání evropské asociace vydavatelů záruk původu, Association of Issuing Bodies (AIB), byl do pětičlenného „evropského“ představenstva zvolen náš kolega, vedoucí odboru Správa povolenek a záruk původu, pan Martin Štandera.

Nemohu samozřejmě opomenout, že na základě zákona o podporovaných zdrojích energie (POZE) jsme administrátorem výplaty podpory obnovitelným zdrojům energie. Řádově vyplatíme 45 mld. Kč ročně, větší část formou zeleného bonusu, menší prostřednictvím povinně vykupujících obchodníků. Čeká nás proces kontroly přiměřenosti této podpory. To znamená zanalyzovat, zdali zdroje čerpající podporu již nenaplnily vnitřní výnosové procento a nedochází k tzv. překompensaci. Pak by měla být podpora ukončena nebo redukována do podoby individuálních tarifů. Aby mohl být tento proces úspěšně zahájen, je bezpodmínečně nutné vytvořit odpovídající legislativní rámec. Proto jsme velmi aktivní v pracovních skupinách a intenzivně spolupracujeme na podkladech pro novelu Energetického zákona a zákona POZE.

Dear Shareholder, Dear Business Partners and Colleagues,

In the introduction to this Annual Report I can proudly acknowledge that OTE, a.s., has duly and successfully fulfilled all its duties and that it continues to develop its activities, which brings us, OTE employees, feelings of joy and of well-done work.

One of our fundamental statutory obligations is the organization and subsequent financial settlement of the short-term electricity and gas markets. I am very pleased that, similarly to the previous year, I can reiterate this year that liquidity of these markets has increased significantly and, for example, more than one-third of domestically consumed electricity is traded on our markets. A contributing factor to this favourable trend is that OTE's information system is well-configured, secure and works very reliably, transparently and to the satisfaction of our customers. We have verified this fact with a questionnaire survey where the resulting "grade B" is quite flattering for us.

In addition to organizing the markets and financial settlement of imbalances between contracted and metered electricity and gas supply and offtake, the Company has been entrusted to serve as a national administrator of the EU Emissions Trading System and the system for issuing and subsequent trading of guarantees of origin of "green" electricity. It is with great pleasure that I can share with you that a December general meeting of the Association of Issuing Bodies (AIB) elected to its five-member "European" Board our colleague, Mr. Martin Štandera, Head of Administration of Allowances and Guarantees of Origin.

I cannot omit that under the Supported Energy Sources Act (POZE) OTE also administers payments of support for renewable energy sources. That means the disbursement of some CZK 45 billion a year, a larger part as the green bonus and a smaller part as the feed-in-tariff. We are preparing for a review of the adequacy of these support payments. This means to analyse whether the support recipients have already met the internal rate of return and whether they are not being overcompensated. In such case the support should be terminated or reduced to individual tariffs. In order to successfully launch the review process, it is essential to create a requisite legislative framework. For these purposes, we have been very active in working groups and we vigorously work on supporting documents for an amendment to the Energy Act and the POZE Act.

Současně se velmi snažíme, v rámci mezinárodní spolupráce, naplňovat strategické unijní dokumenty a realizovat projekty propojování denních a vnitrodenních trhů. Velmi cenné jsou osobní kontakty s kolegy z evropských burz a dalších energetických společností a vzájemné předávání informací, znalostí a provozních zkušeností. Rád bych na tomto místě vyzdvihl skvělou spolupráci v rámci českého energetického sektoru, a to nejen se společnostmi z elektroenergetiky a plynárenství, ale především s kolegy z Ministerstva průmyslu a obchodu a Energetického regulačního úřadu.

Jsou před námi nové výzvy, z nichž asi nejvýznamnější je zajištění kybernetické bezpečnosti a ochrany osobních údajů, naplnění principů nařízení GDPR, eIDAS a ISMS. Kromě jiných, neméně významných, také realizujeme projekt, kterým je migrace dat o odběrných předacích místech zákazníků na trhu s elektřinou do našeho systému.

Vážím si toho, že na trhu práce jsme jako zaměstnavatel v sektoru energetiky respektovaným partnerem. Jsme relativně malá firma, kde vládne příjemná rodinná atmosféra. Máme tým velmi kvalitních, vzdělaných a pozitivně motivovaných odborníků ochotných pracovat s plným nasazením, a tím se naplňuje nejen vize firemní kultury, ale i mé manažerské motto „work must be fun“. Mám z toho upřímnou radost.

Z celého srdce děkuji všem našim zaměstnancům, bez kterých bychom výše uvedených úspěchů a naplnění cílů nemohli dosáhnout. A všem obchodním partnerům děkuji za pochopení a skvělou spolupráci.

V úctě



**Aleš Tomec**  
předseda představenstva  
*Chairman of the Board of Directors*

Within the framework of international cooperation, we endeavour to implement strategic EU documents and projects for day-ahead and intraday market coupling. To this end, personal contacts with colleagues from European energy exchanges and other energy companies and mutual exchanges of information, expertise and operational experience are very valuable. I would like to point out excellent cooperation within the Czech energy sector, not only with the electricity and gas companies, but in particular with colleagues from the Ministry of Industry and Trade and the Energy Regulatory Office.

There are new challenges ahead of us; the most daunting ones include cyber security and personal data protection, compliance with the regulations of GDPR, eIDAS, and ISMS. In addition to a number of no less important projects, we have implemented a project for the migration of data regarding the customer points of delivery & transfer on the electricity market into our system.

I appreciate that OTE is a respected employer on the labour market in the energy sector. We are a relatively small company with a pleasant family atmosphere. We have a team of high-quality, educated and motivated professionals committed to their jobs who meet the corporate culture vision and my own motto that “work must be fun“. I find that very gratifying.

With all my heart, I thank all our employees without whom we could not achieve the foregoing successes and we could not meet our business targets. I would also like to thank all business partners for their understanding and great cooperation.

Sincerely,

# 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 (MPO). Původní obchodní název společnosti – Operátor trhu s elektřinou, a.s. – byl v roce 2009 změněn na OTE, a.s., a to v souvislosti s novou úlohou v oblasti plynárenství.

Základní kapitál společnosti činí 500 mil. Kč.

Od roku 2002 plní OTE, a.s., (OTE, operátor trhu) nezastupitelnou roli v rámci sektoru energetiky České republiky (ČR), a to zejména při zúčtování a finančním vypořádání odchylek, tj. rozdílů mezi sjednaným a skutečně odebraným nebo vyrobeným množstvím elektřiny účastníků trhu s elektřinou. Současně je organizátorem krátkodobého trhu s elektřinou a ve spolupráci s provozovatelem přenosové soustavy také vyrovnávacího trhu s regulační energií.

Od roku 2010 OTE zajišťuje 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 (OZE), druhotných zdrojů (DZ), vysokoučinné kombinované výroby elektřiny a tepla (KVET) podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie.

Hlavním předmětem činnosti společnosti, zakotveným v § 20a zákona č. 458/2000 Sb. – energetický zákon (EZ) 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 měsíční a roční zprávy o trhu s elektřinou a měsíční a roční zprávy o trhu s plynem v ČR,
- > zpracovávání zprávy o budoucí očekávané spotřebě elektřiny a plynu a o způsobu zabezpečení rovnováhy mezi nabídkou a poptávkou elektřiny a plynu,
- > zpracovávání podkladů pro návrh Pravidel trhu s elektřinou a Pravidel trhu s plynem,
- > zajišťování skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny nebo plynu pro účastníky trhu,
- > zajišťování zpracování typových diagramů dodávek v součinnosti s provozovateli distribučních soustav,
- > zpracování obchodních podmínek operátora trhu pro elektroenergetiku a pro plynárenství,
- > zúčtování a vypořádání regulační energie nebo vyrovnávacího plynu včetně zúčtování při stavech nouze,
- > evidence výroben elektřiny,

OTE, a.s., was founded on 18 April 2001 as a joint-stock company by the Czech Republic's government, which is the Company's sole shareholder. The Ministry of Industry and Trade (MPO) is authorized by the government to exercise the shareholder's rights. In connection with OTE's new role in the gas sector, the Company's original business name – Operátor trhu s elektřinou, a.s. – was changed to OTE, a.s., in 2009.

The Company's registered capital totals CZK 500 million.

Since 2002, OTE, a.s. (OTE, the Market Operator) has played an irreplaceable role in the Czech Republic's power sector, namely in the financial settlement of imbalances, i.e. differences between contracted and consumed or generated volumes of electricity by the electricity market participants. In addition, OTE organizes the short-term electricity market and, in cooperation with the transmission system operator, the balancing market with regulating energy.

Since 2010, OTE has performed similar activities in the gas sector, i.e. the operation of the short-term gas market and settlement of imbalances.

In 2013, the Company further expanded its scope of operations to include support for generation of electricity from renewable energy sources (RES), secondary sources (Sec. S.) and combined heat and power (CHP) pursuant to Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources.

The Company's core operations pursuant to Section 20a of Act No. 458/2000 Coll. – Energy Act (EA), as amended, comprise in particular:

- > evaluation and financial settlement of imbalances between contracted and metered supply and consumption of electricity or gas,
- > organization of the short-term electricity market and the short-term gas; organization of the balancing market with balancing energy in cooperation with the transmission system operator,
- > preparation of monthly and yearly reports on the electricity market and monthly and yearly reports on the gas market in the Czech Republic,
- > preparation of reports on anticipated electricity and gas consumption and the method of ensuring balanced electricity and gas supply and demand,
- > preparation of documents for draft Electricity Market Rules and Gas Market Rules,
- > providing metered values of electricity or gas supply and consumption for market participants,
- > ensuring processing of load profiles for supply in collaboration with distribution system operators,
- > drafting the Market Operator's business terms for the power and gas sectors,
- > settlement of regulating energy or balancing gas, including settlement during emergencies,
- > registration of power-generating installations,

- > úhrada zeleného bonusu na elektřinu z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, zeleného bonusu na teplo, na biometan,
- > úhrada rozdílu mezi výkupní cenou 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.

K zajištění činností operátora trhu provozuje společnost informační systém, jehož prostřednictvím jsou mimo jiné realizovány krátkodobý trh s elektřinou, krátkodobý trh s plynem, vyhodnocení a vypořádání odchylek subjektů zúčtování, systém výplaty podpory podporovaným zdrojům energie a systém pro vydávání záruk původu. V souvislosti s rozvojem trhu s energiemi a nově vznikajícími požadavky na fungování Centrálního systému operátora trhu byla a je jeho infrastruktura průběžně aktualizována a doplňována o nové funkce.

Tyto činnosti jsou podle energetického zákona vykonávány jako činnosti regulované.

Od roku 2004, kdy se OTE stal dle zákona č. 695/2004 Sb. správcem rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, společnost zajišťuje evidenci provozovatelů a jejich zařízení emitující 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 v jednotném Rejstříku Evropské unie (EU). Zákonem č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, byla OTE, a.s., od roku 2013 také stanovena role dražitele povolenek.

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

- > payment of the green bonus for electricity from renewable energy sources, secondary sources and combined heat and power, the green bonus for heat and for biomethane,
- > reimbursement of the difference between the purchase price (feed-in tariff) and the hourly price to the mandatory purchaser, and disbursement of the rate for the mandatory purchaser's activity,
- > issuance of guarantees of origin of electricity from renewable energy sources and combined heat and power.

To ensure the Market Operator's activities, OTE operates an information system to organize the short-term electricity market and the short-term gas market, to carry out evaluation and settlement of imbalances of balance responsible parties, and to maintain the system of support payments for supported energy sources and the system for issuing guarantees of origin. The Company has continually upgraded its infrastructure and added new functionalities in line with the development of the energy markets and related new requirements for the operation of the Market Operator's Central System.

The foregoing operations are regulated pursuant to the Energy Act.

Since 2004, when OTE was appointed the administrator of the Czech Emission Trading Registry pursuant to Act No. 695/2004 Coll., the Company has maintained records of operators and their installations producing greenhouse gases; specifically, OTE allocates, registers transactions and processes surrenders of allowances in accordance with the National Allocation Plan. Since June 2012, the records have been maintained in an integrated Union Registry. Since 2013 OTE has performed the role of an allowance auctioneer as well, pursuant to Act No. 383/2012 Coll., on the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowance Trading.

Operations arising from the tasks of the national administrator of the EU Emissions Trading System are not regulated.

# FINANČNÍ A PROVOZNÍ UKAZATELE

## FINANCIAL AND OPERATING INDICATORS

tis. Kč   TCZK	2017	2016	2015	2014	2013
<b>aktiva netto (pasiva) celkem total net assets</b>	<b>13 348 788</b>	<b>11 829 427</b>	<b>14 124 645</b>	<b>12 853 404</b>	<b>11 919 661</b>
dlouhodobý majetek (netto) fixed assets (net)	48 617	64 226	131 262	155 078	186 802
oběžná aktiva (netto) current assets (net)	13 095 632	11 525 471	12 860 870	12 272 025	11 721 244
ostatní aktiva (netto) other assets (net)	204 539	239 730	1 132 513	426 301	11 615
vlastní kapitál equity	828 090	877 184	779 515	697 484	632 873
z toho: of which:					
základní kapitál registered capital	500 000	340 000	340 000	340 000	340 000
cizí zdroje liabilities	11 475 850	9 879 262	9 955 795	6 125 780	7 762 652
ostatní pasiva other liabilities	1 044 848	1 072 981	3 389 335	6 030 140	3 524 136
<b>výnosy celkem total revenues</b>	<b>76 335 206</b>	<b>67 939 205</b>	<b>70 427 637</b>	<b>61 842 792</b>	<b>59 172 408</b>
z toho: of which:					
tržby z prodeje služeb revenues from sale of services	675 363	810 501	698 530	685 379	707 012
výnosy z odchylek a krátkodobého trhu revenues from imbalances and short-term market	29 723 366	23 542 435	25 417 725	20 104 887	20 083 919
výnosy podpory OZE revenues from support of renewable energy sources	45 780 464	43 553 923	44 127 625	40 947 134	38 118 023
<b>náklady celkem bez daně z příjmů total expenses without income tax</b>	<b>76 379 021</b>	<b>67 807 270</b>	<b>70 288 484</b>	<b>61 721 712</b>	<b>59 027 968</b>
z toho: of which:					
náklady z odchylek a krátk. trhu expenses from imbalances and short-term market	29 724 521	23 538 720	25 412 983	20 095 871	20 081 573
náklady podpory OZE expenses from support of renewable energy sources	45 780 464	43 528 708	43 979 755	40 947 134	38 118 023
provozní náklady operating expenses	699 165	684 515	715 698	546 271	551 132
z toho: of which:					
spotřeba materiálů, energií a služeb consumption of materials, energy and services	194 186	199 578	192 126	190 617	212 610
osobní náklady personnel expenses	74 031	69 152	69 739	64 377	63 345
odpisy amortization/depreciation	60 676	115 701	99 143	89 797	75 968
finanční náklady financial expenses	174 871	55 327	180 048	132 436	277 240
provozní výsledek hospodaření operating profit/loss	-21 450	157 628	151 550	151 462	165 846
výsledek hospodaření před zdaněním profit/loss before taxes	-43 815	131 935	139 153	121 080	144 440
výsledek hospodaření za účetní období profit/loss for the year	-35 756	106 573	112 007	97 869	116 811
<b>vybrané finanční ukazatele selected financial indicators</b>					
běžná likvidita current liquidity	115 %	117 %	129 %	201 %	151 %
rentabilita vlastního kapitálu return on equity	-4 %	12 %	14 %	14 %	18 %
evidenční stav pracovníků recorded headcount	62	55	55	55	56

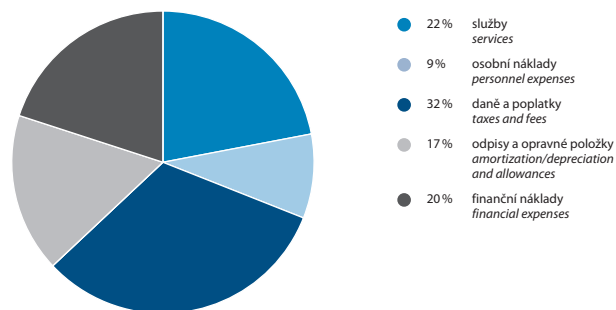


### Struktura nákladů v roce 2017 (%)

(bez vypořádání odchylek, krátk. trhu a podpory OZE)

#### Expenses in 2017 (%)

(imbalances, short-term market and support of RES excluded)

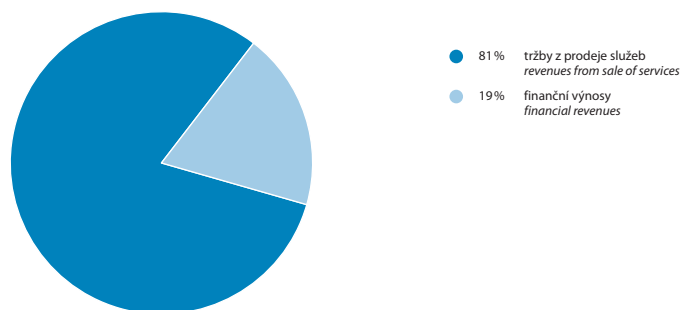


### Struktura výnosů v roce 2017 (%)

(bez vypořádání odchylek, krátk. trhu a podpory OZE)

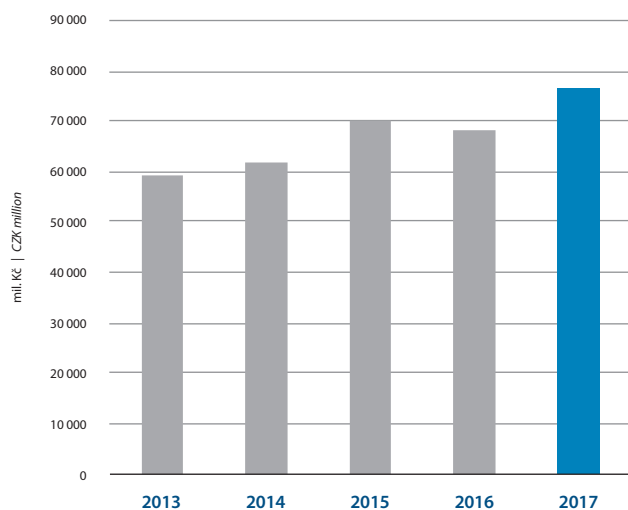
#### Revenues in 2017 (%)

(imbalances, short-term market and support of RES excluded)



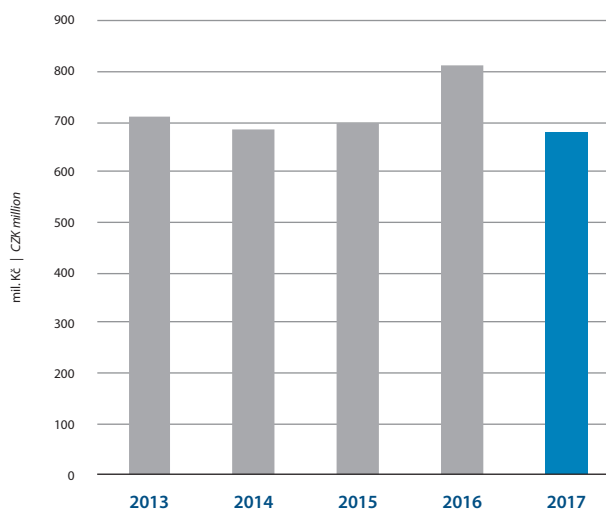
### Celkové výnosy v letech 2013–2017 (v mil. Kč)

Total revenues, 2013–2017 (in CZK million)



### Tržby z prodeje služeb v letech 2013–2017 (v mil. Kč)

Revenues from sale of services, 2013–2017 (in CZK million)



# VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI VE SLEDOVANÉM OBDOBÍ

## KEY EVENTS IN THE REPORTING PERIOD

### Mezinárodní spolupráce v oblasti práce se zárukami původu

Na základě svých aktivit dosáhl operátor trhu v únoru 2017 plného připojení k mezinárodnímu komunikačnímu portálu AIB Hub, provozovaného asociací vydavatelů záruk původu „Association of Issuing Bodies“ (AIB). AIB již od roku 2002 vyvíjí, používá a dále šíří standardy pro práci se zárukami původu elektřiny. Z důvodu potřeby obchodníků s elektřinou převádět záruky původu mezinárodně AIB vybuďovala a provozuje komunikační portál AIB Hub, který propojuje národní rejstříky záruk původu jednotlivých členů asociace. V současné době je v této asociaci sdruženo 20 států, přičemž snahou asociace je připojit i další, a to nejen z členských zemí Evropské unie. Uživatelé systému EZP díky této spolupráci mohou importovat a exportovat své záruky původu do ostatních států asociace.

Systém EZP (Evidence záruk původu) je tak plně harmonizován s ostatními systémy států sdružených v AIB a poskytuje uživatelům komplexní služby v oblasti prokazování záruk původu elektřiny z obnovitelných zdrojů a elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla.

Prohloubení spolupráce s AIB bylo završeno v prosinci 2017 zvolením pana Martina Štandery, vedoucího odboru Správa povolenek a záruk původu, do pětičlenného představenstva asociace AIB, což je výsledkem dlouhodobé plnohodnotné spolupráce naší společnosti v rámci mezinárodních projektů a aktivit.

### Prezentace očekávané dlouhodobé rovnováhy mezi nabídkou a poptávkou elektřiny a plynu

Dne 2. března 2017 byly na půdě MPO zástupcům ministerstva, Energetickému regulačnímu úřadu (ERÚ) a zástupcům společností ČEPS a NET4GAS prezentovány hlavní výstupy Zprávy o budoucí očekávané spotřebě elektřiny a plynu a o způsobu zabezpečení rovnováhy mezi nabídkou a poptávkou elektřiny a plynu.

### Implementace nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 910/2014 (eIDAS) a zákona č. 297/2016 Sb., o elektronické identifikaci a službách vytvářejících důvěru pro elektronické transakce na vnitřním trhu

Dne 1. 10. 2017 byly úspěšně implementovány požadavky zákona č. 297/2016 Sb., o službách vytvářejících důvěru pro elektronické transakce, kterým bylo implementováno nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 910/2014 (eIDAS).

Od 1. 10. 2017 bylo umožněno pro elektronický podpis a přístup do webového prostředí CS OTE stejně jako pro elektronické podepisování použít pouze kvalifikovaný certifikát.

### International cooperation in the field of guarantees of origin

Based on its activities, in February 2017 the Market Operator was fully connected to the international communication system AIB Hub operated by the Association of Issuing Bodies (AIB). Since 2002 the AIB has been developing, using and promoting a standardised scheme for guarantees of origin. In order to further facilitate the international exchange of guarantees of origin, the AIB operates an inter-registry communication system AIB Hub, linking the national registers of guarantees of origin of the AIB members. Currently the Association has 20 member states; its aim is to connect other countries not just from the ranks of the EU Member States. Thanks to this cooperation, users of the registry of guarantees of origin (so called EZP) may import and export their guarantees of origin from and to other AIB member states.

The EZP system is now fully harmonized with other AIB member states' systems and provides users with comprehensive services in respect of transfers of guarantees of origin of electricity generated from renewable energy sources and electricity from combined heat and power cogeneration.

Expansion of cooperation with the AIB was reaffirmed in December 2017 by the election of Mr. Martin Štandera, Head of Administration of Allowances and Guarantees of Origin, to the AIB's five-member Board, which is the result of OTE's long-term, full-fledged collaboration in international projects and activities.

### Presentation of the expected long-term balance between supply of and demand for electricity and gas

On 2 March 2017, representatives of the Ministry of Industry and Trade, the Energy Regulatory Office (ERO) and companies ČEPS and NET4GAS were briefed at the Ministry on the main outcomes of a Report on projected electricity and gas consumption and the method of ensuring balance between electricity and gas demand and supply.

### Implementation of Regulation (EU) No. 910/2014 of the European Parliament and of the Council (eIDAS) and Act No. 297/2016 Coll., on electronic identification and trust services for electronic transactions in the internal market

On 1 October 2017, the Company successfully implemented the requirements of Act No. 297/2016 Coll., on trust services for electronic transactions, which implemented Regulation (EU) No. 910/2014 of the European Parliament and of the Council (eIDAS).

As of 1 October 2017, only a qualified certificate can be used for electronic signature and access to the CS OTE website.

## Zřízení Lokálního implementačního projektu pro implementaci přeshraničního vnitrodenního obchodování

Provozovatelé přenosových soustav a jmenovaní operátoři trhu s elektřinou (NEMO), kteří zastupují Rakousko, Českou republiku, Německo, Maďarsko, Rumunsko, Chorvatsko a Slovinsko, vytvořili v polovině roku 2017 Lokální implementační projekt, jehož cílem je propojit vnitrodenní trhy s elektřinou technickým řešením XBID.

## Implementace mobilní aplikace pro vykazování údajů o vyrobené a spotřebované elektřině

Operátor trhu rozšířil výrobcům možnosti, jak posílat data z výkazu o vyrobené a spotřebované elektřině do systému OTE a zjednodušit přístup do informačního systému OTE. Mobilní aplikace je určena pro chytré telefony a tablety. Mobilní aplikaci mohou využít všichni výrobci s malými podporovanými fotovoltaickými zdroji do 10 kW, kteří mají povinnost pravidelně zasílat data do systému OTE. Další funkce umožňují sledovat stav zpracování zasláných dat, stahovat a prohlížet účetní doklady o vyplacené provozní podpoře a přijímat informace o důležitých novinkách, které se týkají systému evidence a výplaty provozní podpory. Aplikace je ke stažení zdarma v příslušném obchodě s aplikacemi pro systémy Android a iOS.

## Výbor „Nemo Committee“ a společné plnění povinností Nominovaných operátorů trhu s elektřinou (NEMO)

V souvislosti s naplňováním povinností plynoucích z nařízení Komise (EU) č. 2015/1222, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (nařízení CACM), pokračovala i v průběhu roku 2017 diskuse s příslušnými regulačními orgány nad schválením plánu na společné zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů – tzv. MCO plánu a návrhy metodologií a postupů, které jsou po NEMO v rámci CACM požadovány (jedná se o návrh algoritmu pro jednotný denní trh a návrh algoritmu pro jednotný vnitrodenní trh včetně seznamu požadavků na tyto algoritmy, návrh produktů zahrnutých do propojení denních a vnitrodenních trhů, návrh záložních postupů a návrh minimálních a maximálních cen).

V červnu 2017 schválily regulační úřady jednotlivých členských států EU MCO plán, čímž byl dosažen významný milník k vytvoření jednotného trhu s elektřinou. MCO plán stanoví pravidla pro řízení a spolupráci mezi jednotlivými Nominovanými organizátory trhu s elektřinou (NEMO), definuje vztah s třetími stranami a dále také popisuje přechod stávajících iniciativ propojených denních a vnitrodenních trhů na jednotný propojený denní a vnitrodenní trh. MCO plán je dostupný na webu OTE.

## Launch of a Local Implementation Project for the implementation of cross-border intraday trading

In mid-2017, transmission system operators and NEMOs representing Austria, Czech Republic, Germany, Hungary, Romania, Croatia and Slovenia launched a Local Implementation Project aimed at coupling of the intraday electricity markets using the XBID technical solution.

## Implementation of the mobile application for reporting data on generated and consumed electricity

The Market Operator has broadened the options of producers to send data from reports on generated and consumed electricity and streamline access to the OTE information system. The mobile application is designed for smart phones and tablets and can be used by all producers operating small supported photovoltaic installations with an installed capacity of up to 10 kW, which are required to report data to OTE on a regular basis. Other app features enable tracking the status of processing of the submitted data, downloading and viewing accounting documents about disbursed operating aid and receiving information about important innovation related to the system of registration and payment of operating aid. The app may be downloaded for free in the relevant app store for Android and iOS operating systems.

## The “NEMO Committee” and joint compliance with the obligations of Nominated Electricity Market Operators (NEMOs)

In connection with meeting the requirements of Commission Regulation (EU) 2015/1222 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management (the CACM Regulation), discussions continued in 2017 with the relevant regulators regarding approval of the Market Coupling Operator plan for the joint implementation and performance of functions of the entity that carries out matching for market coupling (MCO plan) and proposals for methodologies and procedures stipulated by the CACM Regulation from NEMOs (a proposal for algorithms for the single day-ahead and intraday coupling, including a common set of requirements for the development of these price coupling algorithms, a proposal concerning products that were taken into account in the single day-ahead and intraday coupling, a proposal for a back-up methodology, and a proposal for harmonized maximum and minimum clearing prices).

The joint MCO Plan was approved in June 2017 by all national regulatory authorities of the EU Member States, which marked an important milestone in creating a single electricity market. The MCO plan sets out rules for governance and cooperation between Nominated Electricity Market Operators (NEMOs), defines relations with third parties, describes the transition of the existing initiatives pertaining to the coupled day-ahead and intraday markets to a single integrated day-ahead and intraday market. The MCO plan is posted on OTE's website.

Dne 14. listopadu 2017 Agentura pro spolupráci energetických regulačních orgánů (ACER) rozhodla o návrhu všech NEMO ohledně harmonizovaných maximálních a minimálních zúčtovacích cen, které mají být použity ve všech nabídkových zónách, které se účastní jednotného denního a vnitrodenního propojování trhů. Ostatní návrhy podmínek a metodik byly upraveny dle požadavků národních energetických regulačních úřadů a předloženy v listopadu 2017 ke schválení.

### Převod odběrných míst do režimu DPI

V průběhu roku došlo k převodu odběrných míst několika dodavatelů elektřiny, respektive plynu k dodavateli poslední instance. Již v první den roku 2017 byla k dodavateli poslední instance převedena odběrná místa dodavatele elektřiny Eco Power Energy, s.r.o., jelikož tato společnost jako subjekt zúčtování nesplňovala finanční podmínky zúčtování odchylek. Po několika dnech následoval i převod odběrných míst plynu tohoto dodavatele k dodavateli poslední instance, neboť společnost Eco Power Energy, s.r.o., pozbyla možnost dodávat plyn.

Na základě informace Energetického regulačního úřadu o zániku licence na obchod s elektřinou a licence na obchod s plynem byla v březnu 2017 převedena k dodavateli poslední instance odběrná místa elektřiny a plynu společnosti Česká Regionální Energetika, s.r.o. Po obdržení nové licence na obchod s elektřinou a licence na obchod s plynem od Energetického regulačního úřadu obnovila společnost Česká Regionální Energetika, s.r.o. svou činnost na trhu s elektřinou a trhu s plynem.

V červnu 2017 byla k dodavateli poslední instance převedena odběrná místa dodavatele elektřiny BCRL, s.r.o., jelikož tato společnost jako subjekt zúčtování přestala splňovat finanční podmínky zúčtování odchylek.

V červenci 2017 pak došlo k převodu odběrných míst dodavatele elektřiny ENWOX ENERGY, s.r.o., připojených k distribuční soustavě provozované PRE Distribuce, a.s., z důvodu nezajištění služby distribuční soustavy. Na přelomu srpna a září 2017 pak následoval ze stejného důvodu převod odběrných míst plynu stejného dodavatele (ENWOX ENERGY, s.r.o.) připojených k distribuční soustavě provozované společností GasNet, s.r.o.

On 14 November 2017, the Agency for the Cooperation of European Regulators (ACER) decided on a draft proposal submitted by all NEMOs for harmonized maximum and minimum clearing prices to be used in all bidding zones participating in single day-ahead and intraday coupling. Other draft conditions and methodologies were redrafted according to the requirements of the national regulatory authorities and resubmitted for approval in November 2017.

### Transfer of points of delivery to Last Resort Supplier's regime

In 2017, points of delivery of several electricity and gas suppliers were transferred to the supplier of last resort. On the first day of 2017, the points of delivery of the energy supplier Eco Power Energy, s.r.o., were transferred to the supplier of last resort, as this company did not meet the financial terms of the imbalance settlement as a clearing entity. A few days later, the points of delivery of this supplier for gas were transferred to the supplier of last resort since Eco Power Energy, s.r.o., lost its possibility to supply gas.

Based on the information of the Energy Regulatory Office regarding the revocation of the electricity trade licence and the gas trade licence, in March 2017, the points of delivery of electricity and gas supplied by Česká Regionální Energetika, s.r.o. were transferred to the supplier of last resort. Following the renewal of licences for electricity and gas trade by the Energy Regulatory Office, Česká Regionální Energetika, s.r.o. resumed its operations on the electricity and gas markets.

In June 2017, the points of delivery of the electricity supplier BCRL, s.r.o. were transferred to the supplier of last resort, as this company did not meet the financial terms of the imbalance settlement as a clearing entity.

In July 2017, the points of delivery of the electricity supplier ENWOX ENERGY, s.r.o., connected to the distribution system operated by PRE Distribuce, a.s., were transferred to the supplier of last resort due to the non-provision of the distribution system service. At the turn of August and September 2017, the points of delivery of gas connected to the distribution system operated by GasNet, s.r.o., supplied by the same supplier ENWOX ENERGY, s.r.o., were transferred to the supplier of last resort for the same reason.

## Narůst uzavřených obchodů na krátkodobých trzích OTE s elektřinou a plynem

V roce 2017 dosáhl objem obchodů s elektřinou na denním trhu OTE nového ročního maxima ve výši 21,75 TWh a objem obchodů s plynem na vnitrodenním trhu překročil hranici 3 TWh a dosáhl nového ročního maxima ve výši 3,75 TWh.

Na denním trhu s elektřinou se jednalo o meziroční nárůst ve výši 8,0% oproti roku 2016, ve kterém účastníci trhu uzavřeli obchody o objemu 20,14 TWh. Průměrná cena obchodů na denním trhu s elektřinou (BL 2017) dosáhla v roce 2017 hodnoty 36,46 EUR/MWh. Celkový zobchodovaný objem na denním trhu v ČR v roce 2017 stále činí cca 1/3 tuzemské netto spotřeby. Na vnitrodenním trhu s elektřinou bylo zobchodováno 544,8 GWh elektřiny, což představuje mírný meziroční nárůst a nové roční maximum. Na blokovém trhu s elektřinou bylo zobchodováno 33,7 GWh elektřiny, což představuje meziroční pokles o 45,5%.

Celkově se na krátkodobých trzích OTE zobchodovalo 22,33 TWh elektřiny, díky tomu bylo dosaženo nárůstu ve výši 7,6% oproti roku 2016, ve kterém se zobchodovalo 20,75 TWh elektřiny.

Na vnitrodenním trhu s plynem bylo v roce 2017 zobchodováno 3 747 GWh plynu, došlo tak k meziročnímu nárůstu ve výši 79,4% oproti roku 2016, ve kterém účastníci trhu uzavřeli obchody o objemu 2 088 GWh.

Na krátkodobých trzích s elektřinou bylo k 31. prosinci 2017 registrováno 106 účastníků a na krátkodobém trhu s plynem 97 účastníků.

## Průzkum spokojenosti uživatelů systému OTE

I v průběhu roku 2017 pokračoval OTE v komunikaci s účastníky trhu s cílem prostřednictvím dotazníkových průzkumů získat informace a náměty pro vylepšení společné komunikace mezi vybranými účastníky trhu a OTE a poskytovat legislativou vyžadované služby ze strany operátora trhu.

Přijaté náměty jsou detailně vyhodnocovány a v případě technické realizovatelnosti a s ohledem na finanční náročnost implementace jsou dále předávány k postupné implementaci.

## Increase in trades executed on OTE's short-term electricity and gas markets

The volume of electricity traded on OTE's day-ahead market constituted a new annual high of 21.75 TWh. The volume of gas traded on the intraday market exceeded the 3 TWh mark and also reached a new annual high of 3.75 TWh.

The year-on-year increase in trades on the day-ahead electricity market accounted for 8.0% compared to 2016 when market participants traded 20.14 TWh of electricity. The average price of trades on OTE's day-ahead electricity market (BL 2017) was EUR 36.46/MWh in 2017. The total volume of electricity traded on the day-ahead market in the Czech Republic continued to account for about one-third of domestic net consumption in 2017. The volume of electricity traded on the intraday electricity market in 2017 moderately rose to 544.8 GWh, representing a new annual high. The volume of electricity traded on the block market amounted to 33.7 GWh, which constitutes a decline of 45.5% year-on-year.

Overall, 22.33 TWh of electricity was traded on OTE's short-term markets in 2017, resulting in an increase of 7.6% compared to 2016, when 20.75 TWh of electricity was traded.

The intraday gas market saw an increase of 79.4% year-on-year to a total of 3,747 GWh of traded gas in 2017, compared to 2016 when market participants traded 2,088 GWh of gas.

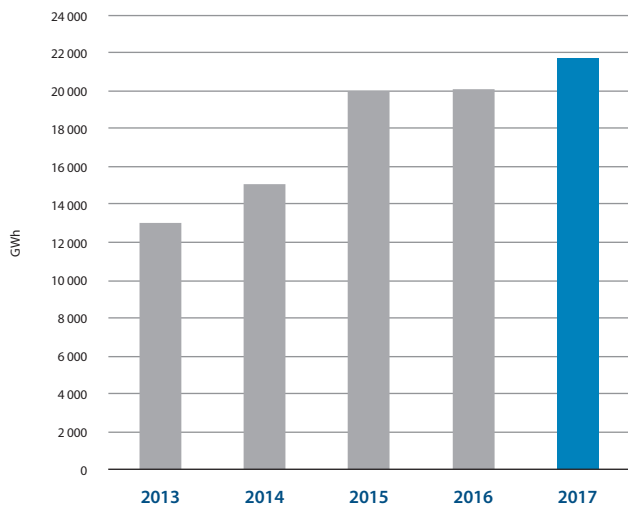
As at 31 December 2017, 106 market participants were registered on the short-term electricity market, and 97 market participants were registered on the short-term gas market.

## Satisfaction survey conducted among OTE system users

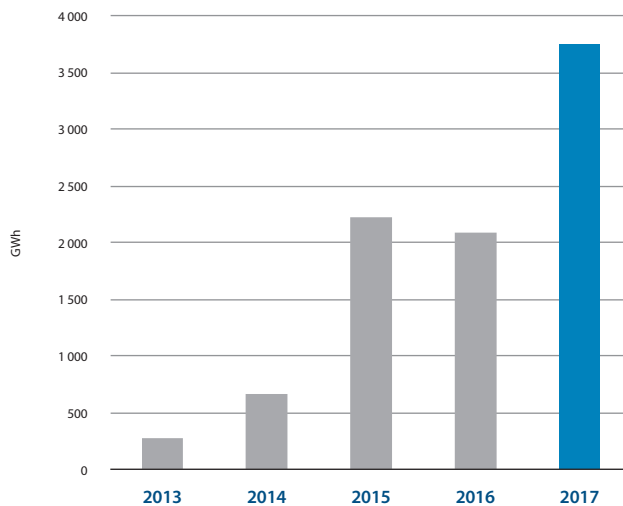
In 2017, OTE continued communication with market participants with the aim to gather, through questionnaire surveys, information and suggestions for improving mutual communications between selected market participants and OTE and to provide services stipulated by legislation for the Market Operator.

The submitted suggestions have been carefully assessed and, if technically and financially feasible, recommended for gradual implementation.

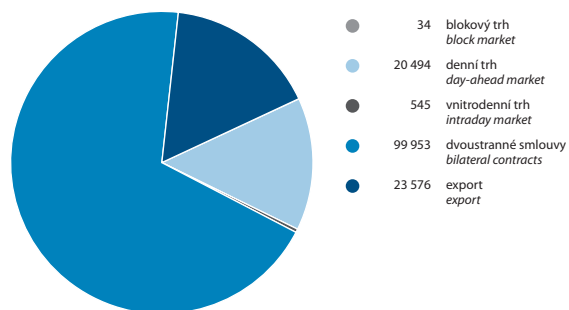
**Vypořádané objemy denního trhu s elektřinou**  
**2013–2017 (GWh) (vč. přeshraničních toků z DT)**  
*Settled volumes on the day-ahead electricity market*  
**2013–2017 (GWh) (incl. cross-border flows on DM)**



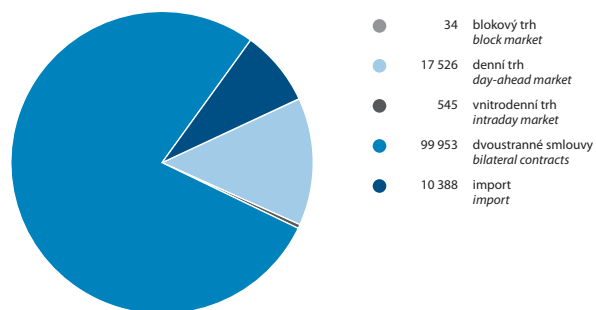
**Vypořádané objemy vnitrodenního trhu s plynem**  
**2013–2017 (GWh)**  
*Settled volumes of intraday gas market*  
**2013–2017 (GWh)**



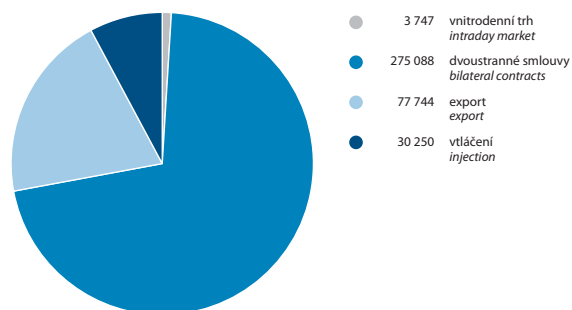
**Struktura registrovaných objemů elektřiny**  
**v roce 2017 – prodeje (GWh)**  
*Structure of registered electricity sales in 2017 (GWh)*



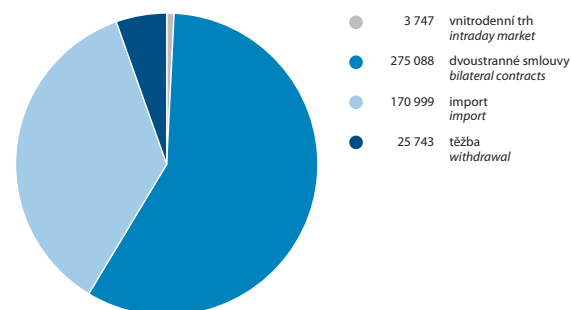
**Struktura registrovaných objemů elektřiny**  
**v roce 2017 – nákupy (GWh)**  
*Structure of registered electricity purchases in 2017 (GWh)*



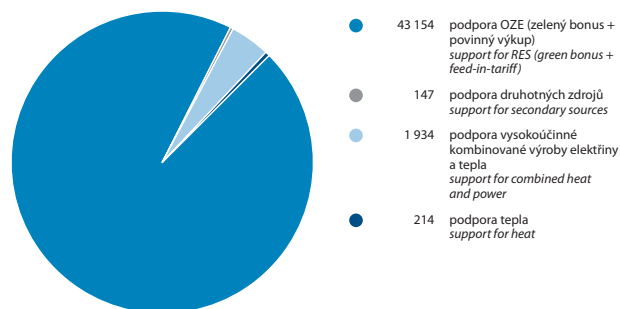
**Struktura registrovaných objemů plynu  
v roce 2017 – prodeje (GWh)**  
*Structure of registered gas sales in 2017 (GWh)*



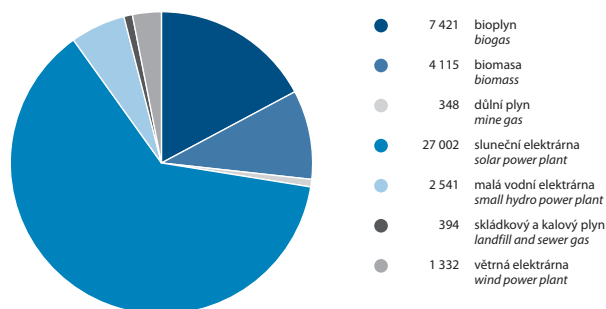
**Struktura registrovaných objemů plynu  
v roce 2017 – nákupy (GWh)**  
*Structure of registered gas purchases in 2017 (GWh)*



**Struktura vyplacené podpory elektřiny a tepla  
v roce 2017 (mil. Kč)**  
*Structure of support paid for electricity and heat  
in 2017 (CZK million)*



**Struktura vyplacené podpory elektřiny z obnovitelných  
zdrojů energie v roce 2017 (mil. Kč)**  
*Structure of support paid for electricity from renewable  
energy sources in 2017 (CZK million)*



# OČEKÁVANÝ VÝVOJ, CÍLE A ZÁMĚRY

## PROJECTED DEVELOPMENTS, GOALS AND TARGETS

Rozvoj trhu s elektřinou a plynem, zajištění transparentního prostředí a plnění legislativou uložených povinností patří (mimo jiné) mezi hlavní priority společnosti OTE. Energetická legislativa a evropské předpisy definují směr, kterým se trh s elektřinou a plynem bude vyvíjet a který OTE musí s předstihem odhadnout a v konečném důsledku i respektovat. OTE zároveň kontinuálně sleduje vývoj IT technologií, aby všechny systémy, které provozuje, splňovaly potřeby dynamicky rostoucích trhů s elektřinou a plynem, IT bezpečnost a provozní spolehlivost.

Rozvoj samotné společnosti a technické infrastruktury provozované operátorem trhu i nadále zaměřujeme především na následující témata:

- > implementace změn plynoucích z úpravy národní legislativy a síťových kodexů,
- > vytvoření jednotného trhu s elektřinou,
- > vytvoření jednotného trhu s plynem,
- > implementace inteligentního měření elektřiny a plynu.

### ZMĚNY NÁRODNÍ LEGISLATIVY A SÍŤOVÝCH KODEXŮ

Z pohledu evropské legislativy mají na činnosti OTE dopad tzv. síťové kodexy, které plní roli prováděcích předpisů EU. Jejich vznik si vyžádal třetí liberalizační balíček (nařízení ES č. 714/2009 a nařízení ES č. 715/2009).

- > Pro trh s elektřinou
  - nařízení Komise (EU) 1222/2015 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (nařízení CACM) včetně postupů a metodik z tohoto nařízení plynoucích;
  - nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice (nařízení GLEB).
- > Pro trh s plynem
  - nařízení Komise (EU) 312/2014 ze dne 26. března 2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích (BAL);
  - nařízení Komise (EU) 703/2015 ze dne 30. dubna 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.

OTE's key priorities include, inter alia, growth of the electricity and gas markets, ensuring transparency of the business environment and compliance with obligations stipulated by legislation. Energy legislation and European regulations define the direction of the development of the electricity and gas markets that OTE must anticipate and observe. At the same time, OTE has been monitoring the advancement of IT technologies to make sure that all systems meet the requirements of dynamically growing electricity and gas markets and of IT security and operating reliability.

The development of the Company itself and technical infrastructure operated by the Market Operator is focused on the following areas:

- > implementation of changes ensuing from amended national legislation and network codes,
- > creation of a single energy market,
- > creation of a single gas market,
- > implementation of smart electricity and gas metering.

### CHANGES TO NATIONAL LEGISLATION AND NETWORK CODES

From the perspective of European legislation, OTE's business activities have been affected by Network codes that play the role of EU implementing regulations. They are the result of the third liberalization package: Regulation (EC) No. 714/2009 and Regulation (EC) No. 715/2009.

- > For the electricity market
  - Commission Regulation (EU) No. 1222/2015 of 24 July 2015 establishing a guideline on Capacity Allocation and Congestion Management (CACM Regulation), including procedures and methodologies resulting from the Regulation;
  - Commission Regulation (EU) No. 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing (GLEB Regulation).
- > For the gas market
  - Commission Regulation (EU) No. 312/2014 of 26 March 2014 establishing a network code on gas balancing of transmission networks (BAL);
  - Commission Regulation (EU) 703/2015 of 30 April 2015 establishing a network code on interoperability and data exchange rules.
  - Regulation (EU) 2017/1938 of the European Parliament and of the Council of 25 October 2017 concerning measures to safeguard the security of gas supply and repealing Regulation (EU) No. 994/2010.



Do budoucna budou mít bezesporu na trh s elektřinou významný dopad i opatření z budoucí podoby tzv. Zimního legislativního balíčku EU – k energetické unii „Čistá energie pro všechny Evropany“. Připravované zásadní úpravy směrnice o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou, nařízení o trhu s elektřinou a směrnice o podpoře obnovitelných zdrojů energie spolu s dalšími legislativními opatřeními se jistě zásadně projeví na podobě trhu s elektřinou v budoucích letech, a tedy budou mít i zásadní dopad na rozsah služeb poskytovaných OTE.

## JEDNOTNÝ TRH S ELEKTRĚNOU

Propojení národních trhů s elektřinou formou implicitní alokace kapacit přispívá zejména ke zlepšení tržních podmínek obchodu s elektřinou 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. Propojení národních trhů České republiky, Slovenska, Maďarska a Rumunska v roce 2014 (tzv. 4M MC) prokazuje význam těchto projektů a snahou operátora trhu je hledat další možnosti rozšiřování, prioritně s cílem propojit 4M MC s integrovaným regionem západní Evropy (MRC – Multi-Regional Coupling), který tvoří země od Portugalska po Skandinávii. Za tímto účelem jsou analyzovány různé varianty a možnosti tohoto propojení.

Bohužel se dlouhodobě ukazuje, že nejednotný postoj mezi provozovateli přenosových soustav v regionu středovýchodní Evropy v oblastech řešení neplánovaných toků, otázce tržních zón v Německu a Rakousku a samotné metodice flow-based alokací příliš nepřispívá k naplnění cíle vytvořit jednotný celoevropský trh s elektřinou. Pro OTE se tímto komplikuje jeden ze strategických cílů rozvoje společnosti a projekt propojení regionu 4M MC s regionem MRC se neustále potýká s odkladem reálných kroků směřujících k jeho implementaci.

Rok 2017 a očekávaný vývoj krátkodobého trhu s elektřinou ukazuje významný přínos strategického kroku společnosti OTE spočívajícího v aktivní účasti OTE ve spolupráci s ostatními Nominovanými organizátory trhu a implementaci cílového řešení jednotného denního a vnitrodenního trhu s elektřinou dle nařízení CACM. Tyto přínosy podtrhuje provoz a rozvoj evropských řešení, jako je řešení vycházející z projektu Price Coupling of Regions (PCR), které již několikátým rokem umožňuje účastníkům trhu obchodování na denním trhu v České republice za stejných podmínek jako v západní Evropě. Význam řešení PCR ukazuje i skutečnost, že ze strany všech Nominovaných organizátorů trhů je toto řešení odsouhlaseno, a ze strany regulačních orgánů i potvrzeno, jako výchozí bod pro implementaci jednotného cílového evropského řešení v rámci plánu na společné zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů (tzv. MCO Plan) dle nařízení CACM.

The measures resulting from the future form of the so-called “EU Winter Legislative Package – Clean Energy for All Europeans”, will undoubtedly have a major impact on the electricity market in the future. The prepared key changes to the directive on common rules for the internal market in electricity, the electricity market regulation and the directive on the promotion of the use of energy from renewable sources, complete with other legislative measures, will surely significantly affect the electricity market in future years and, subsequently, the range of services provided by OTE.

## SINGLE EUROPEAN ELECTRICITY MARKET

Connecting national electricity networks through implicit capacity allocation contributes to improved market conditions for electricity trading in the participating countries, increased liquidity, reduced volatility of price differences on specific organized day-ahead markets, and effective use of cross-border lines capacity. The integration of national markets of the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania in 2014 (4M MC) proves the importance of these projects, whereas the Market Operator strives to seek other possibilities of expansion, with a priority goal to couple 4M MC with the already integrated Western European region (MRC – Multi-Regional Coupling) comprising countries from Portugal to Scandinavia. For this purpose, a number of coupling variants and options have been analysed.

Regrettably, over time it has become evident that inconsistent approaches of transmission system operators in Eastern and Central Europe, regarding issues such as dealing with unscheduled flows, market zones in Germany and Austria and the methodology of flow-based allocation, do not contribute to achieving the goal of creating a single European electricity market. This makes meeting one of OTE's strategic development targets difficult, and the project for the coupling of 4M MC with MRC continues to face delays in taking specific steps toward implementation.

The year 2017 and expected developments on the short-term electricity market showed a significant benefit of OTE's strategic move, i.e. active participation in collaboration with other NEMOs and the implementation of a single day-ahead and intraday electricity market target solution under the CACM Regulation. These benefits are underlined by the operation and development of European solutions, such as the solution resulting from the Price Coupling of Regions (PCR) project, which for several years now has allowed market participants to trade on the day-ahead market in the Czech Republic under the same conditions as in Western Europe. The importance of PCR is further evidenced by the fact that all NEMOs have agreed with and the regulators have confirmed this solution as a starting point for the implementation of a uniform target solution in Europe within the scope of the plan for the joint implementation and performance of the functions of Market Coupling Operator (i.e. MCO Plan) in line with the CACM Regulation.

I s ohledem na významný nárůst intermitentních zdrojů a jejich penetrace v rámci jednotlivých elektrizačních soustav nabývá významného rozměru i téma dalšího rozvoje vnitrodenních trhů včetně jejich integrace do společného evropského trhu. Tomu odpovídá i technické řešení operátorem trhu provozované platformy vnitrodenního trhu s elektřinou. V souvislosti s implementací řešení Cross-Border Intraday Market Project – XBID, které je základem pro jednotné propojení vnitrodenních trhů s elektřinou, zahájil operátor trhu spolupráci s provozovateli přenosových soustav a jmenovaných organizátorů trhu s elektřinou (NEMO), kteří zastupují Rakousko, Českou republiku, Německo, Maďarsko, Rumunsko, Chorvatsko a Slovinsko, na lokálním implementačním projektu, jehož cílem je propojit dotčené vnitrodenní trhy s elektřinou s využitím řešení XBID. Součástí rozvoje vnitrodenního trhu v ČR je i rozvoj dalších technologických řešení, která zlepšují podmínky pro obchodování na operátorem trhu provozovaných platformách, a to na základě námětů jednotlivých účastníků trhu.

Na činnost operátora trhu z titulu jeho funkce bude mít významný dopad i další ze sítových kodexů nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 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 diskusí a tam, kde se to operátora trhu týká, i spolupracovat na implementaci tohoto důležitého dokumentu a jeho uvádění do provozu.

## 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. Pro operátora trhu měla velký význam implementace změn pravidel obchodování podle kodexu sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích (NC BAL) a podle kodexu sítě pro pravidla týkající se interoperability a předávání údajů. Další dopady lze očekávat od připravované novely nařízení 984/2013, kterým se zavádí kodex sítě pro mechanismy přidělování kapacity v plynárenských přepravních soustavách, a to zejména v oblasti registrace nominací přepravy. Tyto kodexy jsou součástí souboru právních předpisů (nařízení EU), který vzniká s cílem vytvoření jednotného trhu s plynem. V podmínkách České republiky provozovatel přepravní soustavy zajišťuje tzv. fyzické vyrovnávání přepravní soustavy, zatímco operátor trhu odpovídá za tzv. obchodní vyrovnávání přepravní soustavy.

With regard to a significant increase in intermittent sources and their penetration within specific electric power systems, discussions about expansion of intraday markets, including their integration into a single European market, have become increasingly important. This corresponds with the technical solution of the intraday electricity market platform operated by the Market Operator. In connection with the implementation of the Cross-Border Intraday Market Project – XBID, which serves as a basis for the coupling of intraday electricity markets, the Market Operator has launched cooperation with the transmission system operators and the appointed NEMOs representing Austria, Czech Republic, Germany, Hungary, Romania, Croatia and Slovenia, regarding a local implementation project aimed at the integration of the relevant intraday electricity markets using the XBID solution. Part of the development of the intraday market in the Czech Republic is the development of other technological solutions that improve the trading conditions of the platforms organized by the Market Operator, based on the ideas of individual market participants.

By virtue of its function, the Market Operator's activity will also be significantly affected by another network code – Commission Regulation (EU) No. 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing. This Regulation puts pressure on the harmonization of rules in the area of regulation of power networks, including modifications of the calculation and settlement of imbalances and, in particular, the harmonization of the clearing period. The Market Operator's objective is to actively monitor the trend in ongoing discussions and, where relevant for its operations, collaborate in the implementation of this important document.

## SINGLE EUROPEAN GAS MARKET

Gas trading varies in different European countries in respect of trading rules and in respect of security of the supply and terms of operation of separate transmission systems. For these reasons, the European Commission and a group of European regulators exert considerable pressure on the harmonization of the rules applied by transmission system operators, gas trading rules in individual countries, and gradual integration of national markets across EU Member States. Of great importance for the Market Operator is the implementation of changes in trading rules in line with the network code on gas balancing of transmission networks (NC BAL) and the network code on interoperability and data exchange rules. Other effects may be expected from an amendment to Commission Regulation (EU) No. 984/2013 establishing a network code on capacity allocation mechanisms in gas transmission networks, in particular in the area of transmission nominations registration. The codes are part of a set of regulations (EU), which are being drafted with the aim to create a single gas market. Under the conditions of the Czech Republic, the transmission system operator is responsible for commercial balancing of the transmission system.

Principy nových pravidel pro vyrovnávání odchylek v ČR, ukotvené ve vyhlášce č. 349/2015 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, plnicí požadavky NC BAL, byly úspěšně implementovány v červnu 2016. Tyto principy se ukázaly být zcela funkční. Operátor trhu pracuje na dalším rozvoji těchto principů s cílem posílit tuzemský trh s plynem. Zasláné náměty na rozvoj obchodování na organizovaných trzích od účastníků trhu jsou pečlivě vyhodnocovány a relevantní náměty jsou předávány energetickému regulačnímu úřadu k diskusi a k případné implementaci do energetického prostředí.

Operátora trhu se týká i kodex sítě pro pravidla zaměřený na 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 též k bezpečnosti dodávek a přiměřenému a bezpečnému přístupu k informacím a k usnadnění přeshraniční přepravy plynu.

Harmonizace pravidel pro obchodování s plynem je základním předpokladem pro integraci jednotlivých trhů se zemním plynem. Důsledky integrace budou mít významný dopad na činnosti operátora trhu, proto operátor trhu bedlivě sleduje vývoj v této oblasti a je připraven diskutovat a aktivně se podílet na konkrétním řešení.

## IMPLEMENTACE INTELIGENTNÍHO MĚŘENÍ ELEKTŘINY A PLYNU

Systémy inteligentního měření (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 diskuse jak nad koncepcí rozvoje inteligentních systémů a prvků v energetice ČR, tak nad časovým plánem přípravy a realizace navrhovaných kroků a opatření ve vazbě na Státní energetickou koncepci a projekt Národní akční plán Smart Grids (NAP SG) schválený Vládou ČR v červnu 2015. 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 (tzv. akčních listů), která zajistí přípravu a realizaci jednotlivých kroků k naplnění těchto cílů.

The principles of the new rules for managing imbalances in the Czech Republic, set out in Decree No. 349/2015 Coll., on Gas Market Rules that meet the requirements of NC BAL, have been successfully implemented in June 2016. These principles have proved to be fully functional. The Market Operator continues to develop the foregoing principles with the aim to strengthen the Czech gas market. All suggestions for the development of trading on the organized markets received from market participants have been carefully assessed and relevant proposals have been submitted to the Energy Regulatory Office for discussion and, if possible, implementation in the energy environment.

The Market Operator's activities have also been impacted by the network code on interoperability and data exchange rules aimed at harmonizing the technical and operational areas and the area of information disclosure so as to avoid barriers to EU gas market integration. The required level of harmonization should also contribute to security of supply and adequate and secure access to information and facilitating cross-border gas transmission.

The harmonization of rules for gas trading is an essential prerequisite for the integration of individual natural gas markets. As the consequences of integration will have a significant impact on the Market Operator's activities, the Market Operator closely monitors the development in this area and is prepared to discuss and actively participate in specific solutions.

## IMPLEMENTATION OF ELECTRICITY AND GAS SMART METERING

Smart metering of electricity and gas and electricity consumption management systems are an important part of future smart energy networks. The anticipated implementation of such infrastructure systems will affect relevant system operators and bring about a number of changes and challenges for the Market Operator. Discussions are under way about the strategy of developing smart systems and components within the Czech power sector and the schedule of preparation and implementation of the proposed steps and measures in conjunction with the National Energy Policy and the Smart Grids National Action Plan (NAP SG) project approved by the Czech government in June 2015. NAP SG envisages the gradual implementation of smart grids and other measures for the development of the necessary infrastructure to ensure reliable and secure operation of the systems and components of the electric power system of the Czech Republic. NAP SG comprises comprehensive draft measures (i.e. action sheets) for the preparation and implementation of specific steps to achieve these objectives.

S implementací inteligentního měření elektřiny a plynu souvisí též projekt registrace všech odběrných a předávacích míst v systému operátora trhu. Spolu s tím je nezbytné řešit problematiku změny stávajícího způsobu registrace a evidence odběrných a předávacích míst elektřiny a plynu, což v konečném důsledku nese organizační, systémové a finanční dopady na operátora trhu. Zachování transparentnosti při výměně dat mezi místně příslušným provozovatelem distribuční soustavy a jeho obchodníkem je pro operátora trhu zcela zásadním aspektem podporujícím další rozvoj trhu s elektřinou a plynem.

## ÚPLNÁ REGISTRACE VŠECH ODBĚRNÝCH MÍST V SYSTÉMU OPERÁTORA TRHU

Energetický zákon ukládá provozovatelům (distribučním) soustav v elektroenergetice povinnost registrovat od 1. 1. 2020 všechna odběrná místa a předávací místa u operátora trhu. Toto rozhodnutí o registraci všech odběrných/předávacích míst má významné dopady do Centrálního systému operátora trhu, a proto již v roce 2017 začaly na straně operátora trhu přípravy na tuto registraci spočívající v zahájení potřebných výkonových analýz, stanovení dopadů do HW, SW a technické infrastruktury a návrhu optimalizačních opatření v Centrálním systému operátora trhu (CS OTE) s ohledem na předpokládaný nárůst objemu předávaných dat a dat evidovaných v databázi a nárůst výpočetní složitosti procesů hromadného zpracování dat. V této souvislosti ve spolupráci se společností E.ON Distribuce, a.s., proběhl v roce 2017 společný pilotní projekt zaměřený na simulaci provedení migrace dosud jednotlivě neregistrovaných odběrných míst do CS OTE, provedení funkčních, výkonových a komunikačních testů a ověřování klíčových procesů zpracování dat v technické infrastruktuře a informačních systémech zúčastněných subjektů. Získané poznatky z tohoto projektu byly využity v závěru roku 2017, kdy společnost E.ON Distribuce, a.s., veškerá odběrná místa připojená do jí provozované distribuční soustavy úspěšně jednotlivě zaregistrovala v CS OTE. Operátor trhu předpokládá, že v aktuálním roce využijí podobnou formu spolupráce i další subjekty dotčené povinností registrovat od 1. 1. 2020 všechna odběrná místa a předávací místa u operátora trhu.

The project for the implementation of smart electricity and gas metering is linked to the project for registration of all points of delivery/transfer in the Market Operator's system. This requires addressing changes in the existing method of registration and records of points of delivery/transfer for electricity and gas, which ultimately results in the organizational, systemic and financial implications for the Market Operator. The Market Operator's key requirement for the ongoing development of the electricity and gas markets is to maintain transparency in the exchange of data between locally relevant distribution system operators and traders.

## COMPLETE REGISTRATION OF ALL POINTS OF DELIVERY IN THE MARKET OPERATOR'S SYSTEM

The Energy Act requires power (distribution) system operators to register all points of delivery and points of transfer with the Market Operator as of 1 January 2020. This decision to register all points of delivery/transfer has a significant impact on the Market Operator's Central System. In 2017, the Market Operator already began to prepare for this registration by initiating the necessary performance analyses, determining the effects on HW, SW and technical infrastructure, and proposing optimization measures in the Market Operator's Central System (CS OTE) with regard to an anticipated increase in the volume of transmitted data and data recorded in the database, as well as an increase in the computational complexity of the mass data processing processes. In this context, in 2017 OTE carried out in cooperation with E.ON Distribuce a joint pilot project focused on the simulation of the required migration of the points of delivery that had not been previously separately registered to CS OTE, on performing of functional, performance and communication tests and on a review of key data processing processes in technical infrastructure and stakeholder information systems. The information obtained from this project was used in the late 2017 when E.ON Distribuce, a.s., successfully separately registered in CS OTE all points of delivery connected to the distribution system it operates. The Market Operator assumes other entities subject to the obligation to register all points of delivery/transfer with the Market Operator as of 1 January 2020 will aim to establish a similar form of cooperation this year.

„Voda je druhá nejčastěji se vyskytující látka ve vesmíru.“

“Water is the second most common substance in the universe.”



### ZPRÁVA PŘEDSTAVENSTVA OTE, a.s., o podnikatelské činnosti společnosti a stavu jejího majetku k 31. 12. 2017

#### HLAVNÍ OBLASTI ČINNOSTI

OTE působí na liberalizovaném trhu s elektřinou a plynem v České republice jako subjekt se zvláštním postavením již patnáct let 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 rovněž výplata podpory podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie. Z pohledu energetického zákona jsou tyto činnosti označeny 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.

Role OTE byla posílena v roce 2005, kdy byl zákonem č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, operátor trhu pověřen zřízením a správou veřejně přístupného rejstříku pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

### REPORT OF OTE'S BOARD OF DIRECTORS on Company Business Operations and Assets as at 31 December 2017

#### KEY BUSINESS OPERATIONS

OTE holds a special position on the liberalized electricity and gas markets in the Czech Republic and has been successful in achieving its objectives for fifteen years.

OTE's core business operations comprise meeting the obligations laid down in Section 20a of Act No. 458/2000 Coll., on Business Conditions and Public Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts (Energy Act), as amended, specifically the evaluation and settlement of imbalances between contracted and metered electricity or gas supply and consumption and organizing the short-term electricity market and the short-term gas market. OTE's activities include also payments of support pursuant to Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources. The foregoing operations are classified as regulated in compliance with the Energy Act.

Pursuant to Act No. 383/2012 Coll., on the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowances Trading, the Company also administers a registry for trading greenhouse gas emission allowances. The registry administration is not a regulated activity under the Energy Act and the related financial reporting is separate from regulated operations.

#### THE COMPANY'S DEVELOPMENT

The establishment and position of OTE are closely associated with the liberalization of the electricity and gas markets in the country. As both markets expanded, the Market Operator's system has been developed and updated with additional functionalities to support market participants' business activities.

OTE's role was strengthened in 2005 when the Market Operator was made responsible for the setting up and administration of a registry for trading allowances for greenhouse gas emissions pursuant to Act No. 695/2004 Coll., on the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowance Trading.

V roce 2010 zahájil operátor trhu na základě novely energetického zákona z roku 2009 výkon činností operátora trhu 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.

Na základě zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, zajišťuje od ledna 2013 operátor trhu též výplatu provozní podpory podporovaným zdrojům 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 podporu obchodních platform organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou, konkrétně blokového trhu, denního trhu, vnitrodenního trhu s elektřinou a obchodní platformy vyrovnávacího trhu s regulační energií.

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

Plně liberalizovaného trhu s elektřinou denně využívají odběratelé elektřiny, což se projevuje v počtech uskutečněných změn dodavatele této komodity. Do konce roku 2017 bylo zaregistrováno v systému OTE na odběrných a předávacích místech celkem 3 091 815 změn dodavatele, 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 již od roku 2008 poskytována možnost elektronické fakturace vypořádání odchylek a krátkodobého trhu s elektřinou a také elektronická fakturace mezi distributory a obchodníky s elektřinou.

In 2010, OTE began to perform the market operator's activities in the gas sector, following an amendment to the Energy Act in 2009. This development resulted in renaming the Company from the original Operátor trhu s elektřinou, a.s. (Electricity Market Operator) to OTE, a.s. Merging the roles of electricity market operator and gas market operator paved the way for the gradual harmonization of the rules for electricity and gas markets and the development of multi-utility companies.

Pursuant to Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources, since January 2013 the Market Operator has also administered the disbursement of operating aid related to supported energy sources.

The Market Operator provides electricity and gas market participants with long-standing, comprehensive services in one place and within one system. A significant benefit of the merger of the Market Operator's operations for the power and gas sectors is that market participants may use one common platform for data submission according to their rights and activities specified in their licences awarded under the Energy Act. The Market Operator is the guarantor of reliable electricity and gas market operations due to a robust system comprising financial security of trades involving these commodities.

### Electricity Market

The Market Operator's information system allows for the collection and provision of data for electricity distribution billing, settlement of imbalances between contracted and actual volumes of electricity supply and offtake, administration of the change of supplier process and support for business platforms of the organized short-term electricity market, specifically the block market, day-ahead market, intraday market and trading platforms of the balancing market with regulating energy.

Furthermore, OTE ensures support processes through the application of load profiles for billing electricity supply to customers at points of delivery/transfer that were not equipped with interval meters. To speed up communication in data transfers and easier processing of particularly large data volumes, market participants have an option to submit data via automatic communication.

Electricity buyers take advantage of the fully liberalized market on a daily basis, which is reflected in the number of executed changes of supplier of this commodity. A total of 3,091,815 changes of supplier at points of delivery/transfer was registered in the OTE system at the end of 2017, which testifies to the maturity of the electricity market in the CR and traders' activity on this market.

Electronic billing of the settlement of imbalances and the short-term electricity market and electronic billing between distributors and electricity traders has been an option since 2008 with the aim to streamline and improve the Company's services provided for market participants.

Zavedení EUR jako měny obchodování na denním trhu s elektřinou v roce 2009 bylo významným milníkem pro rozvoj krátkodobého obchodování, a to zejména postupnou integrací denního trhu s elektřinou s okolními trhy v regionu. Zapojení operátora trhu do evropských iniciativ (např. projekt PCR) umožňuje dále rozvíjet tuto obchodní platformu s cílem celoevropské integrace (propojení denních trhů s elektřinou na bázi cenového Market Coupling. Nezbytnými kroky byla i harmonizace obchodních pravidel (např. obchodování za záporné ceny, rozšíření portfolia obchodovatelných produktů) s pravidly ostatních trhů v Evropě.

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. 1222/2015 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (CACM). Za tímto účelem spolupracoval operátor trhu s ostatními NEMO na vytvoření „MCO plánu“<sup>1</sup>, který byl v řádných termínech předložen energetickým regulačním úřadům ke schválení. Práce na naplnění povinností plynoucích z nařízení CACM pokračovaly dále v roce 2016 přípravou ostatních návrhů metodologií a postupů, které jsou po NEMO v rámci CACM požadovány (jedná se o návrh algoritmu pro jednotný denní trh a návrh algoritmu pro jednotný vnitrodenní trh včetně seznamu požadavků na tyto algoritmy, návrh produktů zahrnutých do propojení denních a vnitrodenních trhů, návrh záložních postupů a návrh minimálních a maximálních cen).

Pokračování v nastaveném trendu přinášet nová řešení účastníkům trhu a snaha o připravenost operátora trhu na budoucí integraci se projevila i v implementaci inovovaného technického řešení pro vnitrodenní trh s elektřinou a vyrovnávací trh s regulační energií. V rámci této změny došlo v roce 2016 k zavedení EUR jako měny obchodování také na vnitrodenním trhu s elektřinou a kontinuálního obchodování a nových funkcionalit, které přinášejí další komfort obchodování a zvyšují úspěšnost obchodování.

Důvěra účastníků trhu v obchodní platformy provozované operátorem trhu a spolehlivost jejich provozu se projevuje i v nárůstu likvidity obchodované elektřiny na těchto platformách. Objem obchodů s elektřinou, uzavřených na denním spotovém trhu OTE za rok 2017, překročil hranici 21 TWh a dosáhl nového ročního maxima ve výši 21,75 TWh (nárůst o 8,0% oproti roku 2016). Na vnitrodenním trhu s elektřinou bylo zobchodováno 544,8 GWh elektřiny, což také představuje mírný meziroční nárůst a nové roční maximum. Na blokovém trhu s elektřinou bylo zobchodováno 33,7 GWh elektřiny, což představuje meziroční pokles o 45,5%.

<sup>1</sup> Tento MCO (Market Coupling Operator) plán (spolupráce mezi NEMOs, vývoj a správa algoritmu pro DAM a ID, zpracování výsledků) bylo nutné dle CACM čl. 3, odst. 7 předložit národním regulačním orgánům ve lhůtě osmi měsíců od vstupu CACM v platnost, tj. 14. 4. 2016.

The introduction EUR as the trading currency on the day-ahead electricity market in 2009 was an important milestone in the expansion of short-term trading, primarily through the gradual integration of the day-ahead electricity market with the neighbouring markets in the region. The Market Operator's engagement in European initiatives (such as the PCR project) facilitates further development of this trading platform with the objective of Europe-wide integration (coupling) of day-ahead electricity markets on the basis of price Market Coupling. Other required steps comprised the harmonization of trading rules (e.g. trading at negative rates, expansion of tradable products portfolio) with the rules of other markets in Europe.

Currently, the day-ahead electricity market in the Czech Republic is coupled with the markets of Slovakia, Hungary and Romania (4M MC). After the Market Operator was appointed a Nominated Electricity Market Operator (NEMO), based on a decision of the ERO in November 2015, OTE has been working on implementing a vision of a single European electricity market pursuant to Commission Regulation (EU) No. 2015/1222 of 24 July 2015 laying down framework guidelines for capacity allocation and congestion management (CACM). To this end, the Market Operator has collaborated with other NEMOs to draft an "MCO Plan"<sup>1</sup> that would be submitted to national energy regulators for approval within the set timeframes. Work on compliance with the CACM-related obligations continued in 2016 by drafting other methodologies and processes stipulated for NEMOs in CACM (a proposal for a single day-ahead market algorithm and a proposal for a single intraday market algorithm, including a common set of requirements for the development of these algorithms, a proposal concerning products that were taken into account in the single day-ahead and intraday coupling, a proposal for a back-up methodology and a proposal for harmonized maximum and minimum clearing prices).

Continuing the trend of bringing new solutions to market participants and the Market Operator's efforts to prepare for the future integration has been manifest in the implementation of an innovative technical solution for the intraday electricity market and the balancing market with regulating energy. These changes included the introduction of the euro as the trading currency also on the intraday electricity market in 2016, as well as continuous trading matching and new functionalities that enhance the comfort of traders and increase the success rate of trades.

The market participants' confidence in the trading platforms operated by the Market Operator and reliability of operations is also reflected in growing liquidity of electricity traded on these platforms. The volume of electricity trades executed on OTE's day-ahead spot market in 2017 exceeded the 21 TWh mark and reached a new annual high of 21.75 TWh (an increase of 8.0% compared to 2016). The volume of electricity traded on the intraday electricity market amounted to 544.8 GWh,

<sup>1</sup> Pursuant to Article 3(7) of CACM, the MCO (Market Coupling Operator) Plan (cooperation between NEMOs, development and administration of algorithms for DAM and ID, processing of results) had to be submitted to national regulatory authorities within eight months of entering into force of CACM, i.e. by 14 April 2016.



Celkově se na krátkodobých trzích OTE zobchodovalo 22,33 TWh elektřiny, díky tomu bylo dosaženo nárůstu ve výši 7,6% oproti roku 2016, ve kterém bylo zobchodováno 20,75 TWh elektřiny. I v roce 2017 byl objem obchodů na krátkodobých trzích s elektřinou organizovaných operátorem trhu srovnatelný s třetinou tuzemské netto spotřeby elektřiny. Obchodované objemy a spokojenost účastníků s poskytovanými službami pro nás představují závazek služby dále rozvíjet.

Další pokračování integrace denního trhu s elektřinou bude silně ovlivněno rozhodnutím agentury pro spolupráci regulačních orgánů ze dne 17. 11. 2016 týkající se definice regionů, které by měly koordinovat výpočet přeshraničních kapacit (Capacity Calculation Region) v souladu s nařízením 1222/2015 CACM. Tímto rozhodnutím byl potvrzen návrh provozovatelů přenosových soustav na vytvoření jednotného regionu CORE (zahrnujícího regiony CEE a CWE včetně hranic s Rumunskem a Chorvatskem) a rozdělení rakousko-německé obchodní zóny. Toto rozhodnutí bude mít zásadní dopad na změnu struktury projektu propojení regionu středovýchodní Evropy s regionem západní Evropy na principu flow-based alokace (NWE(MRC)-CEE FB MC) a další možné potenciální integrační projekty.

Konkrétními kroky v naplňování cíle vytvoření jednotného evropského trhu s elektřinou nebyla jen účast operátora trhu na projektu NWE(MRC)-CEE FB MC, ale i analýza možností propojení vnitrodenního trhu s okolními trhy. Za účelem nalezení řešení pro integraci vnitrodenního trhu se operátor trhu zapojil do diskusí o formování evropského modelu integrace vnitrodenního trhu označovaného jako projekt Cross-Border Intraday Market (XBID), a to svou účastí v rámci tzv. Accession Stream tohoto projektu a v některých pracovních skupinách projektu XBID. Operátor trhu dále zahájil spolupráci s provozovateli přenosových soustav a jmenovaných organizátorů trhu s elektřinou (NEMO), kteří zastupují Rakousko, Českou republiku, Německo, Maďarsko, Rumunsko, Chorvatsko a Slovinsko, na lokálním implementačním projektu, jehož cílem je propojit dotčené vnitrodenní trhy s elektřinou s využitím řešení XBID. Součástí rozvoje vnitrodenního trhu v ČR je i rozvoj dalších technologických řešení, která zlepšují podmínky pro obchodování na operátorem trhu provozovaných platformách, a to na základě námětů jednotlivých účastníků trhu.

Na krátkodobém trhu s elektřinou bylo ke konci roku 2017 registrováno 106 aktivních účastníků trhu.

accounting for a moderate year-on-year increase and representing a new annual high. The volume of electricity traded on the block market totalled 33.7 GWh, which represents a decline of 45.5% year-on-year. Overall, 22.33 TWh of electricity was traded on OTE's short-term markets, representing a 7.6% increase compared to 2016, when a total of 20.75 TWh of electricity was traded. The volume of trades on the short-term markets organized by the Market Operator About in 2017 accounted for about one-third of domestic net electricity consumption. The trading volumes and high satisfaction of market participants with the services provided have contributed to the Market Operator's commitment to keep improving its services.

The progress of the day-ahead electricity market coupling will be strongly influenced by the Decision of the Agency for the Cooperation of Energy Regulators of 17 November 2016 concerning the determination of regions that should coordinate calculation of cross-zonal capacities (Capacity Calculation Region) pursuant to Commission Regulation 1222/2015 (CACM). The Decision confirmed a proposal drafted by transmission system operators to create a single region known as CORE (including CEE and CWE and borders with Romania and Croatia) and to divide the Austrian-German trade zone. The Decision will have a major impact on change in the structure of the project for coupling the CEE region with the WE region on the principle of flow-based allocation (NWE (MRC)-CEE FB MC) and on other potential integration projects.

Among the specific steps taken to meet the targets of the creation of a single European electricity market is, beside the Market Operator's participation in the NWE (MRC)-CEE FB MC project, an analysis of the possibility of coupling the intraday market with neighbouring markets. In order to find a solution to the intraday market integration, the Market Operator got engaged in discussions about the creation of the European model of intraday market integration known as the Cross-Border Intraday Market (XBID) project through its participation in the project's Accession Stream and in some working groups of the XBID project. The Market Operator has launched cooperation with transmission system operators and NEMOs representing Austria, Czech Republic, Germany, Hungary, Romania, Croatia and Slovenia regarding a local implementation project with the aim to integrate the relevant intraday electricity markets using the XBID solution. Part of the development of the intraday market in the Czech Republic is the development of other technological solutions that improve the trading conditions of the platforms organized by the Market Operator, based on the ideas of individual market participants.

At the end of 2017, 106 active participants were registered on the short-term electricity market.

## 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 centrálně v systému CS OTE, od přepravy plynu přes uskladňování až po zadávání dvoustranných smluv. Operátor trhu do konce roku 2017 zaregistroval celkem 1 901 336 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 Komise (EU) č. 312/2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích (NC BAL). Rok 2017 byl prvním rokem, kdy byl tento nový model po celý rok provozován. Během této doby nebyly s těmito pravidly zaznamenány problémy ani na straně OTE, ani na straně účastníků trhu.

Změny v modelu trhu s plynem se projevily i na obchodních platformách operátora trhu. Došlo k posílení role vnitrodenního trhu s plynem, a to i díky tomu, že tato platforma je využívána provozovatelem přepravní soustavy pro realizaci tzv. vyrovnávacích akcí. Teprve pokud není pokyn zobchodován, může provozovatel přenosové soustavy využít další nástroje (např. trhy v zahraničí). Bilaterální smlouvy na nákup a prodej plynu s předem vysoutěženými subjekty tvoří nově až poslední možnost pro provedení vyrovnávací akce.

Objem obchodů s plynem na vnitrodenním trhu v roce 2017 překročil hranici 3 TWh a dosáhl nového ročního maxima ve výši 3,75 TWh. Bylo dosaženo meziročního nárůstu ve výši 79,4% oproti roku 2016, ve kterém účastníci trhu uzavřeli obchody o objemu 2,09 TWh.

Na krátkodobém trhu s plynem bylo ke konci roku 2017 registrováno 97 aktivních účastníků trhu.

## Gas Market

OTE's launch of the gas market operation in 2010 was demonstrated not just in the Company's changed name but, in particular, in performing operations on the gas market, specifically operations related to the settlement of imbalances on the gas market, organization of the short-term gas market, and provision of support for the change of supplier process for customers – natural gas buyers.

The OTE information system was successfully integrated into all data flows and structures in the gas industry and the Market Operator has become a respected partner to gas market participants. Since early 2010, all transactions executed on the gas market can be registered centrally in CS OTE, from gas transmission to gas storage to submission of bilateral contracts. Until the end of 2017, the Market Operator registered a total of 1,901,336 changes of gas supplier at points of delivery.

In mid-2016, the gas market model changed fundamentally due to the modification of the rules of the settlement of imbalances in accordance with Commission Regulation (EU) No. 312/2014, establishing a network code on gas balancing of transmission networks (NC BAL). 2017 was the first year of the implementation of this new model for the entire period. During this time, neither OTE nor the market participants experienced any problems concerning these rules.

Changes in the gas market model also had an impact on the Market Operator's trading platforms. The role of the intraday gas market was strengthened as this platform is used by the TSO to carry out so-called balancing actions. The TSO may use other tools, such as foreign markets, only in the case its bid is not traded on the intraday gas market. In another change, bilateral contracts for purchase and sale of gas with tender winners are the last option for performing a balancing action.

The volume of gas traded on the intraday gas market in 2017 exceeded the 3 TWh mark and reached a new annual high of 3.75 TWh. This volume represents an increase of 79.4% compared to 2016 when the market participants executed transactions in the volume of 2.09 TWh.

At the end of 2017, 97 active participants were registered on the short-term gas market.

## Podpora obnovitelných zdrojů energie

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 pro zasílání výkazů o výrobě nebo hodinových dat z měření ve vazbě na zákon o podporovaných zdrojích energie a vyhlášku o pravidlech trhu s elektřinou.

Nové registrace se týkají především malých vodních elektráren a jejich rekonstrukcí, kogeneračních jednotek a dále pak převodů zdrojů mezi jednotlivými výrobci, rozdělení virtuálních zdrojů migrovaných z databází PDS a nepodporovaných zdrojů. Na konci roku 2017 bylo v CS OTE registrováno 32 003 zdrojů elektřiny s nárokem na podporu o celkovém instalovaném výkonu 12 251 MW.

V průběhu roku 2016 došlo k novelizaci důležitých vyhlášek spojených s registrací a vykazováním v souvislosti s provozní podporou podporovaných zdrojů energie.

V květnu 2017 byla provedena dodatečná výplata podpory podle novely zákona č. 103/2017 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., pro rekonstruované malé vodní elektrárny uvedené do provozu v letech 2013–2015. U malých vodních elektráren a výroben KVET s datem uvedení do provozu v roce 2016 byla podpora za rok 2016 v prosinci doplacena podle nařízení vlády č. 266/2017 Sb.

Současně bylo před koncem roku rozhodnuto o dodatečné výplatě za rok 2017 pro výroby KVET uvedené do provozu mezi lety 2013–2015.

## Support for Renewable Energy Sources

Pursuant to Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources, since January 2013 the Market Operator has administered the disbursement of operating subsidy for supported energy sources and the payment of the difference between the feed-in-tariff and the hourly rate to mandatory purchasers, and the tariffs for their operations. All transfer & delivery points of power-generating installations were registered in the Market Operator's system in order to report production or hourly metered data pursuant to the Act on Supported Energy Sources and the Decree on Electricity Market Rules.

New registrations comprise primarily new and reconstructed small hydroelectric plants, cogeneration units, transfers of plants between producers, distribution of virtual sources migrated from DSO databases and unsupported plants. At the end of 2017, 32,003 electricity producers eligible for support with a total installed capacity of 12,251 MW were registered in CS OTE.

Some key decrees concerning registration and reporting in connection with the operating aid for supported energy sources were amended during 2016.

In May 2017, additional payments of support were made pursuant to an amendment to Act No. 103/2017 Coll., amending Act No. 165/2012 Coll., to reconstructed small hydropower plants commissioned in 2013–2015. Support for 2016 earmarked for small hydropower plants and CHP installations with the date of commissioning in 2016 was paid in December 2017 in accordance with Government Regulation No. 266/2017 Coll.

Before the end of 2017 it was decided to provide additional payments of support for CHP installations commissioned in 2013–2015.

## Evidence záruk původu

V říjnu 2013 zprovoznil operátor trhu informační systém pro elektronickou evidenci záruk původu elektřiny vyrobené z OZE a z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla. Záruka původu je tak po celou dobu svého životního cyklu (tj. od jejího vydání až po její uplatnění) evidována v elektronické podobě na účtech svého držitele. V roce 2017 získalo do systému EZP nově přístup 188 společností. Celkem bylo 397 aktivním společnostem vydáno 2 897 117 záruk původu, což představuje více než čtyřnásobný nárůst počtu vydaných záruk původu oproti předchozímu roku 2016. Skrze proces uplatnění záruk původu byl transparentně garantován původ přibližně 1 343 GWh spotřebované elektřiny.

V návaznosti na zprovoznění systému EZP se operátor trhu stal v listopadu 2013 členem mezinárodní asociace vydavatelských subjektů AIB. Cílem tohoto členství nebylo jen aktivní zastupování zájmů České republiky na poli záruk původu, ale i propojení systému pro evidenci záruk původu provozovaného OTE s technickým systémem této asociace, které by umožnilo mezinárodní transakce mezi jednotlivými zeměmi Evropské unie sdruženými v této asociaci.

Díky aktivitám OTE v oblasti harmonizace české legislativy s příslušnými evropskými směrnici a též úpravou obchodních podmínek byl operátor trhu dne 30. 9. 2016, na základě rozhodnutí asociace AIB, plně zařazen do mezinárodního standardizovaného schématu EECS. Dne 21. 12. 2016 operátor trhu připojil svůj systém k mezinárodnímu komunikačnímu portálu AIB Hub, což v prvním kroku umožnilo import záruk původu z ostatních států sdružených v této asociaci. Po další práci operátora trhu na úpravách systému pro Evidenci záruk původu a doménového protokolu bylo v únoru 2017 uživatelům evidence záruk původu umožněno záruky původu také exportovat do ostatních členských států asociace v souladu s podmínkami AIB. Systém EZP je tak nyní plně harmonizován s ostatními systémy států sdružených v asociaci AIB a poskytuje uživatelům komplexní služby v oblasti práce se zárukami původu elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů. Konkrétně je umožněno importovat a exportovat záruky původu vydané v těchto státech: Belgie, Chorvatsko, Dánsko, Estonsko, Finsko, Francie, Irsko, Island, Itálie, Kypr, Lucembursko, Nizozemsko, Norsko, Německo, Rakousko, Slovinsko, Španělsko, Švédsko a Švýcarsko, přičemž seznam zemí, ze kterých lze záruky původu dovážet, bude rozšiřován tak, jak se tyto země budou do asociace AIB zapojovat.

Spolupráce operátora trhu s ostatními členy asociace AIB výrazně zvyšuje transparentnost celého systému záruk původu ve všech fázích jejich životního cyklu. V zájmu prohloubení této spolupráce byl na prosincovém zasedání asociace AIB do jejího pětičlenného představenstva zvolen vedoucí odboru Správa povolenek a záruk původu Martin Štandera.

## Registry of Guarantees of Origin

In October 2013, the Market Operator launched an information system for electronic recording of guarantees of origin (EZP) of electricity produced from renewable energy sources and combined heat and power. Guarantees of origin are registered electronically in their holders' accounts over their life cycle (i.e. from their issuance to cancellation). In 2017, 188 new entities gained access to the EZP system. A total of 2,897,117 guarantees of origin were issued to 397 active companies, accounting for more than a four-fold increase in the number of issued guarantees of origin compared to 2016. The process of cancellation of guarantees of origin transparently declared the origin of about 1,343 GWh of consumed electricity.

Following the launch of the operation of the EZP system, in November 2013 the Market Operator became a member of the Association of Issuing Bodies (AIB). The aim of this membership was not only to actively represent the interests of the Czech Republic in the field of guarantees of origin, but also to link the system for guarantees of origin administered by OTE to the AIB communication system that would enable international transactions of guarantees of origin between the EU Member States associated in the AIB.

Thanks to OTE's activities related to harmonizing Czech legislation with the relevant EU directives and modifying business terms, on 30 September 2016 the AIB decided to fully integrate the Market Operator into the European Electricity Certificate Scheme (EECS). On 21 December 2016, the Market Operator established the connection to the international communication system AIB Hub, which initially enabled import of guarantees of origin from other countries associated in the AIB. Following necessary modifications to the EZP system and the domain protocol carried out by the Market Operator, in February 2017 the EZP system users could start exporting their guarantees of origin to other member states of the association under the AIB terms. The EZP system is now fully harmonized with other AIB member states' systems and provides users with comprehensive services in respect of working with guarantees of origin of electricity generated from renewable energy sources. Specifically, the system allows to import and export guarantees of origin issued in the following countries: Austria, Belgium, Croatia, Cyprus, Denmark, Estonia, Finland, France, Germany, Iceland, Ireland, Italy, Luxembourg, Netherlands, Norway, Slovenia, Spain, Sweden and Switzerland. The list of countries from which guarantees of origin can be imported is to expand as more countries will become AIB members.

The Market Operator's cooperation with other AIB members significantly enhances the transparency of the entire system of guarantees of origin at all stages of their life cycle. In order to expand this cooperation, an AIB December general meeting elected to its five-member Board Mr. Martin Štandera, Head of Administration of Allowances and Guarantees of Origin.

## Rejstřík emisních povolenek

Od roku 2005, kdy v návaznosti na zákon č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, operátor trhu zřídil a začal spravovat Rejstřík pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, prošel systém emisního obchodování několika vývojovými etapami.

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, a to ustavením operátora trhu do role tzv. dražitele povolenek. Dražitel draží objem povolenek, jež mají být draženy každým členským státem, který jmenoval dražitele dle nařízení Komise (EU) č. 1031/2010 o harmonogramu, správě a jiných aspektech dražeb povolenek na emise skleníkových plynů v souladu se směrnicí EP a Rady 2003/87/ES o vytvoření systému pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů ve společenství.

V roce 2017 se v Rejstříku uskutečnilo 587 transakcí, při nichž změnilo účet celkem 305 469 871 jednotek. Do statistiky jsou zahrnuty veškeré transakce s emisními povolenkami a kjótskými jednotkami. Celková suma verifikovaných emisí vyprodukovaných ze zařízení za rok 2016 činí 67 278 251 tun CO<sub>2</sub>, což je o 928 693 tun CO<sub>2</sub> více než v předešlém roce 2015.

V souvislosti s výkonem činnosti národního správce Rejstříku obchodování s povolenkami a v souladu se zákonem č. 257/2014 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, a zákonem č. 253/2008 Sb., o některých opatřeních proti legalizaci výnosů z trestné činnosti a financování terorismu, plní operátor trhu v roli správce Rejstříku veškeré povinnosti definované pro povinnou osobu podle zákona o některých opatřeních proti legalizaci výnosů z trestné činnosti a financování terorismu.

## Emission Trading System

Since 2005, when the Market Operator established and began to administer a registry for trading greenhouse gas emission allowances, pursuant to Act No. 695/2004 Coll., the emission trading system has undergone several development stages.

Since June 2012, the national registry has been operated as part of the Union Registry.

Act No. 383/2012 Coll., on the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowances Trading, expanded OTE's activities in emission trading by appointing the Market Operator an auctioneer of allowances. The auctioneer auctions the volume of allowances to be auctioned by each Member State that appointed it an auctioneer pursuant to Commission Regulation (EU) No. 1031/2010 on the timing, administration and other aspects of auctioning greenhouse gas emission allowances pursuant to Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council establishing a scheme for greenhouse gas emission allowances trading within the Community.

In 2017, 587 transactions were executed in the Registry and a total of 305,469,871 units were transferred. The statistics comprise all transactions with allowances and Kyoto units. The total amount of verified emissions emitted by the installations for 2016 was 67,278,251 tonnes of CO<sub>2</sub>, representing an increase of 928,693 tonnes of CO<sub>2</sub> compared to 2015.

In connection with the national administration of the EU Emission Trading System (ETS) and pursuant to Act No. 257/2014 Coll. on the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, and Act No. 253/2008 Coll. on Selected Measures against Legitimization of Proceeds of Crime and Financing of Terrorism, the Market Operator in the role of an EU ETS national administrator complies with all obligations stipulated for the obliged entity pursuant to the Act on Selected Measures against Legitimization of Proceeds of Crime and Financing of Terrorism.

## 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 přístupu na vyrovnávací trh s regulační energií,
- > smlouva o předávání údajů,
- > smlouva o zúčtování regulační energie,
- > smlouva o přístupu do CS OTE.

V oblasti elektroenergetiky bylo k datu 31. 12. 2017 v CS OTE registrováno celkem 110 subjektů zúčtování (1% nárůst oproti roku 2016), 264 provozovatelů distribuční soustavy (2% nárůst), 101 dodavatelů elektřiny, kteří nejsou subjektem zúčtování (23% nárůst), 28 poskytovatelů regulační energie, 54 účastníků trhu, kteří přistupují na vyrovnávací trh s regulační energií (8% nárůst), a 1 provozovatel přepravní soustavy.

V oblasti plynárenství bylo k datu 31. 12. 2017 registrováno celkem 97 subjektů zúčtování (2% navýšení od roku 2016), 91 dodavatelů, kteří nejsou subjektem zúčtování (8% nárůst od roku 2016), a 67 provozovatelů distribuční soustavy a dále 1 provozovatel přepravní soustavy a 4 provozovatelé zásobníků plynu. 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.

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.

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 jednotkami přiděleného množství (povolenkami) emisí skleníkových plynů a úpravě souvisejících vztahů. Společnost eviduje 248 smluvních partnerů, kteří jsou účastníky Rejstříku. K 31. 12. 2017 bylo v Rejstříku povolenek otevřeno 314 účtů provozovatelů zařízení, 34 osobních vkladních účtů, 29 obchodních účtů a 8 účtů provozovatelů letadel.

## Services

OTE's key services in the Czech Republic comprise settlement of imbalances and organization of the short-term electricity and gas markets.

To ensure transparency of business relations and define legal terms and conditions, OTE enters with market participants and balance responsible parties 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 access to the balancing energy market,
- > agreement on submission of data,
- > agreement on balancing energy settlement,
- > agreement on access to CS OTE.

In the power sector, 110 balance responsible parties (1% increase year-on-year), 264 distribution system operators (2% increase year-on-year), 101 electricity suppliers that are not balance responsible parties (23% increase year-on-year), 28 providers of regulating energy, 54 market participants with access to the balancing energy market (8% increase year-on-year) and 1 transmission system operator were registered in CS OTE as at 31 December 2017.

In the gas sector, 97 balance responsible parties (2% increase year-on-year), 91 suppliers that are not balance responsible parties (8% increase year-on-year), 67 distribution system operators, 1 transmission system operator and 4 underground gas storage operators were registered in CS OTE as at 31 December 2017. 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.

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.

As the national administrator of the EU Emission Trading System, OTE enters with its business partners into an agreement on creation and maintenance of a registry account for trading allocated greenhouse gas emission units (allowances) and on definition of relevant relations. The Company has registered 248 contractual parties – registry account holders to date. As at 31 December 2017, 314 installation operator holding accounts, 34 personal holding accounts, 29 trading accounts and 8 aircraft operator holding accounts were maintained in the registry.

Na základě povinnosti plynoucí z EZ zpracovává OTE pro MPO, ERÚ, provozovatele elektrizační přenosové soustavy (ČEPS, a.s.) a provozovatele plynárenské přepravní soustavy (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 podáván základní obraz očekávaného stavu elektrizační soustavy ČR a plynárenství z pohledu výroby, přenosu, přepravy a distribuce a obchodu s elektřinou a plynem. Součástí zprávy jsou také predikce budoucí spotřeby elektřiny a plynu. Výběr z této zprávy je k dispozici účastníkům trhu na webových stránkách společnosti.

Společnosti neplynou z titulu jejích aktivit žádné závazky vztahující se k ochraně životního prostředí.

### Členství OTE v profesních organizacích a iniciativách

Stejně jako v minulosti také v roce 2017 pokračovalo zapojení OTE do aktivit v profesních organizacích, iniciativách a jejich pracovních skupinách nejen v ČR, ale i v zahraničí (Asociace energetických manažerů – AEM, Český plynárenský svaz – ČPS, The Council on Large Electric Systems – CIGRE, Sdružení evropských burz – Europex, Word Energy Committee – WEC, Association of Issuing Bodies – AIB).

V souvislosti s ustanovením operátora trhu nominovaným organizátorem trhu s elektřinou se v roce 2017 operátor trhu aktivním způsobem podílel v rámci výboru „NEMO Committee“ na plnění povinnosti nadále rozvíjet a provozovat Evropský propojený denní a vnitrodenní trh s elektřinou tak, jak je požadováno nařízením CACM. Spolu s již dřívější účastí operátora trhu v iniciativě PCR tyto aktivity posilují a otevírají další prostor pro spolupráci při rozvoji a organizaci krátkodobých trhů s elektřinou.

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

In compliance with its obligation set out in the EA, OTE prepares a regular report on anticipated electricity and gas consumption and the method of ensuring balance between electricity and gas demand and supply. The report, submitted to the MPO, the ERO, power transmission system operator ČEPS, a.s. and gas transmission system operator NET4GAS, s.r.o., provides an overview of the anticipated load of the Czech Republic's power and gas transmission systems in respect of generation, transmission, transit and distribution and trading of electricity and gas. It also comprises predictions of future electricity and gas consumption. A digest of the report is posted for the market participants on the Company's website.

The Company engages in no operations that would result in obligations arising from an environmental impact.

### OTE's Membership in Professional Organizations

Similarly to the prior years, in 2017 OTE continued its engagement in activities of professional organizations, initiatives and their working groups both in the Czech Republic and abroad (Energy Managers Association – AEM, Czech Gas Association – ČPS, The Council on Large Electric Systems – CIGRE, Association of European Energy Exchanges – Europex, Word Energy Committee – WEC, Association of Issuing Bodies – AIB).

In connection with the appointment of the Market Operator as NEMO, in the spring of 2017 the Market Operator actively participated within the NEMO Committee in fulfilling the obligation to further develop and operate the European integrated day-ahead and intraday electricity markets in compliance with CACM. Coupled with the Market Operator's earlier participation in the PCR initiative, these activities reinforce and increase potential for cooperation in the expansion and operation of short-term electricity markets.

OTE's goal in professional organizations and initiatives is to promote liberal and transparent principles on the electricity and gas markets, to participate in formulating rules governing these markets and to help ensure free and equal access to these markets for all participants in the CR and, in recent years, especially within the EU. The active involvement of the Market Operator in pan-European organizations, initiatives and working groups makes it possible to significantly influence the future shape of the single European market already at the stage of drafting legislative and operational rules. In addition, this cooperation facilitates sharing of the experience gained nationally and internationally and contributes to the development of the domestic market in both commodities through the implementation of new approaches.

## Předpokládaný vývoj

Základním úkolem OTE je bezesporu zajistit podporu efektivního provozu trhu s elektřinou a plynem v České republice a podílet se na jeho dalším rozvoji. S vývojem trhu s elektřinou v EU i v tuzemsku se OTE přizpůsobuje změnám funkcionality informačního systému. Na úpravách modelu trhu s elektřinou a plynem aktivně spolupracuje s Ministerstvem průmyslu a obchodu, Energetickým regulačním úřadem a dalšími subjekty, které působí v energetickém odvětví. K tomu přispívá i zajištění dlouhodobé bilance energetické soustavy a zveřejňování predikcí vývoje.

V nadcházejícím období se chceme soustředit zejména na následující oblasti:

- > implementace změn plynoucích z úpravy evropské (především síťové kodexy) i národní legislativy,
- > vytvoření jednotného trhu s elektřinou,
- > vytvoření jednotného trhu s plynem,
- > registrace odběrných míst v systému OTE,
- > implementace inteligentního měření elektřiny a plynu.

Je nesporné, že do dalšího vývoje trhu s elektřinou a plynem s dopadem na poskytované komplexní služby operátora trhu významně zasáhnou nejen výše zmíněné evropské síťové kodexy, ale především vydání tzv. zimního legislativního balíčku Evropské komise na konci listopadu 2016. Jak a do jaké míry, to bude předmětem diskusí v následujících měsících.

## Finanční situace

V roce 2017 dosáhla společnost celkových výnosů ve výši 76 335 206 tis. Kč při celkových nákladech 76 370 962 tis. Kč. Výsledek hospodaření za účetní období činí -35 756 tis. Kč.

Celkové výnosy byly tvořeny tržbami za prodej zboží v hodnotě 29 723 366 tis. Kč, výnosy na podporu obnovitelných zdrojů energie ve výši 45 780 464 tis. Kč, tržbami z prodeje služeb ve výši 675 363 tis. Kč, finančními výnosy ve výši 152 506 tis. Kč a ostatními výnosy ve výši 3 506 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 9 029 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. Ve srovnání s minulým rokem došlo k nárůstu objemu obchodů realizovaných na krátkodobém trhu zhruba o 15%.

## Projected Development

OTE's key task is undoubtedly to ensure support for the effective operation of the electricity and gas markets in the Czech Republic and participate in their development. As the electricity market in the EU and the CR evolves, OTE modifies the information system functionalities to reflect the changes. It actively cooperates with the Ministry of Industry and Trade, the Energy Regulatory Office and other entities operating in the power sector to adapt the electricity and gas market model, and it also prepares long-term balances of the electric power system and publishes development prognoses.

In the coming period, the Company will focus on the following areas:

- > implementation of changes ensuing from amended EU (notably network codes) and national legislation,
- > creation of a single energy market,
- > creation of a single gas market,
- > registration of points of delivery in the OTE system,
- > implementation of smart electricity and gas metering.

Undisputedly, the above-mentioned European network codes and, in particular, the publication of the EC Winter Package in late November 2016 will have a significant impact on the development of the electricity and gas markets and on the broad range of services provided by the Market Operator. In what way and to what extent will be the subject of discussion in the coming months.

## Financial situation

In 2017, the Company's revenues totalled CZK 76,335,206 thousand; total expenses amounted to CZK 76,370,962 thousand. The Company posted a loss of CZK 35,756 thousand for 2017.

Total revenues comprised sales of goods in the amount of CZK 29,723,366 thousand, income from support for renewable energy sources in the amount of CZK 45,780,464 thousand, sales of services in the amount of CZK 675,363 thousand, financial revenue of CZK 152,506 thousand, and other revenues totalling CZK 3,506 thousand. The bulk of revenues was generated from regulated operations related to the settlement of support for renewable energy sources, settlement of imbalances and organization of the short-term electricity and gas markets. Income from the unregulated Registry administration amounted to CZK 9,029 thousand.

Electricity and gas from the settled imbalances between contracted and metered values and products traded on the organized electricity and gas markets are recognized as goods and either charged or credited to income. Compared to the previous year, the volume of trades on the short-term market increased by about 15%.



Na celkových nákladech se podílejí náklady na prodané zboží hodnotou 29 724 521 tis. Kč a náklady na výplatu podpory hodnotou 45 780 464 tis. Kč. Provozní náklady s odpisy činí 625 133 tis. Kč, osobní náklady jsou ve výši 74 031 tis. Kč, finanční náklady ve výši 174 871 tis. Kč, daň splatná a odložená daň z příjmů představují hodnotu 6 770 tis. Kč a -14 829 tis. Kč.

## Stav majetku

### Aktiva

Celková čistá aktiva společnosti (tj. snížená o oprávký) vzrostla meziročně o 1 519 361 tis. Kč a dosáhla hodnoty 13 348 788 tis. Kč, z toho činí:

> dlouhodobý majetek	48 617 tis. Kč
> oběžná aktiva	13 095 632 tis. Kč
> ostatní aktiva	204 539 tis. Kč

### Pasiva

> vlastní kapitál	828 090 tis. Kč
> cizí zdroje	11 475 850 tis. Kč
> ostatní pasiva	1 044 848 tis. Kč

Financování potřeb společnosti je plynulé a vyrovnané. Základním zdrojem financování provozních činností OTE v období roku 2017 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. 2017 pohledávky po lhůtě splatnosti ve výši 174 774 tis. Kč. K pohledávkám po lhůtě splatnosti jsou vytvořeny opravné položky ve výši 173 102 tis. Kč.

Pro pokrytí časového nesouladu příjmů a výdajů při výplatě podpory obnovitelných zdrojů energie měla společnost sjednaný syndikovaný úvěr až do výše 6 mld. Kč u bank Česká spořitelna, a.s., Československá obchodní banka, a. s., Komerční banka, a.s., a UniCredit Bank Czech Republic and Slovakia, a.s.

## Investice

Celkem byly v roce 2017 pořízeny investice ve výši 45 067 tis. Kč. Objem hmotných investic činil 9 897 tis. Kč a byl využit především na obměnu hardwarového vybavení. Na investice do nehmotného majetku bylo vynaloženo 35 170 tis. Kč. Hlavní část této investice tvoří úpravy softwaru CS OTE. Všechny investiční výdaje byly financovány z vlastních zdrojů společnosti.

The cost of sold goods accounted for CZK 29,724,521 thousand of the total expenses and the cost of support payments accounted for CZK 45,780,464 thousand. Operating expenses including depreciation and amortization totalled CZK 625,133 thousand, personnel expenses amounted to CZK 74,031 thousand, financial expenses amounted to CZK 174,871 thousand, and income tax due and deferred stood at CZK 6,770 thousand and CZK -14,829 thousand, respectively.

## Assets and liabilities

### Assets

The Company's net assets (i.e. reduced by accumulated depreciation/amortization) increased by CZK 1,519,361 thousand year-on-year to a total of CZK 13,348,788 thousand, including:

> Fixed assets	CZK 48,617 thousand
> Current assets	CZK 13,095,632 thousand
> Other assets	CZK 204,539 thousand

### Liabilities

> Equity	CZK 828,090 thousand
> Liabilities	CZK 11,475,850 thousand
> Other liabilities	CZK 1,044,848 thousand

The Company has ensured unhindered and balanced financing of its needs. The principal source of funding for OTE's operations in 2017 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 2017, the Company recorded outstanding receivables in the amount of CZK 174,774 thousand. Allowances in the amount of CZK 173,102 thousand were recognized for the foregoing outstanding receivables.

To compensate for the lapse between income and expenditure in the payment of support for generation of power from renewable energy sources, the Company has negotiated a syndicated loan of up to CZK 6 billion with Česká spořitelna, a.s., Československá obchodní banka, a. s., Komerční banka, a.s. and UniCredit Bank Czech Republic and Slovakia, a.s.

## Investment

Investment in 2017 totalled CZK 45,067 thousand. The volume of tangible assets amounted to CZK 9,897 thousand; the investment was used predominantly to upgrade hardware equipment. A total of CZK 35,170 thousand was spent on intangible assets, most of it on modifications of the CS OTE software. All investments were funded from the Company's own sources.

## Zaměstnanecká politika a sociální program

V roce 2017 byla rozšířena organizační struktura o odbor Analýzy a predikce. K dalším výraznějším změnám v personální oblasti nedošlo. K 1. lednu 2017 pracovalo ve společnosti 56 zaměstnanců (evidenční stav), během roku nastoupilo do pracovního poměru 12 nových zaměstnanců, 2 zaměstnankyně nastoupily na mateřskou dovolenou, 2 zaměstnankyně ukončily rodičovskou dovolenou, 6 zaměstnanců ukončilo pracovní poměr. Evidenční stav na konci účetního období činil 62 zaměstnanců, z toho bylo 11 pracovníků řídicích.

Specifické poslání společnosti vyžaduje vysokou kvalifikaci zaměstnanců. Růstu kvalifikace zaměstnanců společnost věnuje trvalou pozornost. Také v roce 2017 probíhalo rozšiřování jazykové vzdělanosti, která je nezbytnou podmínkou pro úspěšné poskytování služeb účastníkům trhu operátorem trhu vzhledem k mezinárodnímu charakteru společnosti. Dále se OTE zaměřil na odborné semináře v oblasti energetické legislativy a v oblasti trendů rozvoje trhů s elektřinou a plynem a jeho zástupci se také pravidelně zúčastňovali prezentačních činností v rámci odborných konferencí. K zajištění růstu kvalifikace přispělo i zapojení zaměstnanců společnosti do integračních projektů a mezinárodní spolupráce organizátorů trhů včetně vedení mezinárodních pracovních skupin a projektů.

S cílem stabilizovat kvalifikovaný personál společnost pokračovala v realizaci sociálního programu, který zaměstnancům umožňoval preventivní zdravotní péči, stravování a čerpání osobních účtů k předem vymezeným účelům. Tyto výdaje jsou financovány ze sociálního fondu.

V uplynulém roce 2017 pokračovala společnost OTE v upevňování své pozice v sektoru energetiky stejně úspěšně jako v předchozích letech. Velice nás těší kontinuální trend nárůstu obchodování s elektřinou a plynem na našich platformách a budeme i nadále věnovat veškeré naše úsilí k udržení, a doufejme i posílení, tohoto trendu.

V Praze dne 27. 3. 2018



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



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

## Employment Policy and Social Programme

In 2017, the organizational structure was expanded to include the Analysis and Predictions department. There were no other major changes in human resources. At 1 January 2017, the Company had a staff of 56 employees (recorded); while 12 new employees were hired, 2 employees took maternity leave, 2 employees returned after parental leave and 6 employees terminated their employment. The recorded number of employees at the end of 2017 was 62, of whom 11 were in management positions.

The Company's specific mission requires high-level skills of the staff. Ongoing attention is being paid to improving employee qualifications. In 2017, the Company continued to expand language training as a necessary requirement for the provision of quality services to market participants by the Market Operator with regard to the company's international operations. OTE also focused on organizing specialized seminars pertaining to energy legislation and market trends in the electricity and gas sectors and its representatives regularly took part in presentation activity within the scope of professional conferences. Company employees' involvement in integration projects and international collaboration of market operators, including management of international working groups and projects, contributed to the continuous improvement of professional skills of the staff.

With the aim to retain qualified staff, the Company has maintained its social programme for employees providing preventive medical care, catering services and use of personal accounts for predetermined purposes. These expenses are financed from the social fund.

In 2017, OTE continued to strengthen its position in the energy sector as successfully as in previous years. We are very pleased to see the ongoing trend of increased electricity and gas trading on our platforms and we will continue to make every effort to maintain and, hopefully, boost this trend.

Prague, 27<sup>th</sup> March 2018

„Každá kapka vody má v sobě sílu mořského příboje.“ „Each drop of water has the power of the sea surf.“



# ZÁKLADNÍ KAPITÁL, AKCIONÁŘI SPOLEČNOSTI

## REGISTERED CAPITAL, COMPANY SHAREHOLDERS

### ZÁKLADNÍ KAPITÁL

Základní kapitál společnosti činí 500 000 000 Kč a je splacen. Ke dni 21. června 2017 došlo k jeho zvýšení z původních 340 000 000 Kč. 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.

### 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 Company's registered capital totals CZK 500,000,000 and is fully paid up. As at 21 June 2017, it was increased from the previous amount of CZK 340,000,000. It comprises one unquoted ordinary dematerialized share with the nominal value of CZK 500,000,000, held by the sole shareholder.

### SHAREHOLDERS

The state of Czech Republic is the founder and sole shareholder of the Company. On behalf of the state, the Ministry of Industry and Trade acts as the Company's founder and invests assets in the Company. An authorized civil servant appointed by the founding Ministry exercises the shareholder's rights in the joint-stock company.

# ORGÁNY SPOLEČNOSTI

## STATUTORY BODIES

DOZORČÍ RADA K 31. 12. 2017

SUPERVISORY BOARD AT 31 DECEMBER 2017



**Ing. Ludmila Petráňová**  
předsedkyně dozorčí rady

Ludmila Petráňová vystudovala České vysoké učení technické, Fakultu jadernou a fyzikálně inženýrskou. V oblasti energetiky se pohybuje od roku 1983, nejprve ve společnosti Pražská energetika, později ve společnosti ČEZ, kde byla ředitelkou sekce řízení změn a poté členkou představenstva odpovědnou za obchod s elektřinou a řízení majetkových účastí. V roce 1999 nastoupila do společnosti ČEPS, kde od roku 2001 působila jako generální ředitelka a předsedkyně představenstva do roku 2006. Ve společnosti OTE působila jako místopředsedkyně představenstva v letech 2006 až 2009. V roce 2009 byla předsedkyní představenstva společnosti Lumen Energy, a.s., v letech 2012 až 2013 byla v této společnosti členkou dozorčí rady. V letech 2011 až 2013 pracovala v týmu poradenství v energetice ve společnosti Ernst & Young. Členkou dozorčí rady OTE se stala 27. listopadu 2013. Dne 27. srpna 2014 byla zvolena předsedkyní dozorčí rady. Na řádném zasedání dne 16. prosince 2015 byla opět zvolena její předsedkyní.

**Ing. Ladislav Havel**  
místopředseda dozorčí rady

Vystudoval České vysoké učení technické v Praze, zastává funkci ředitele odboru elektroenergetiky a teplárenství na Ministerstvu průmyslu a obchodu. Ve společnosti OTE působí od 26. 4. 2001, členem představenstva byl od 30. 9. 2004, od 22. 10. 2004 do 1. 6. 2011 byl předsedou představenstva. Členem dozorčí rady se stal 1. 6. 2011, kdy byl zvolen předsedou. Od 31. října 2011 je místopředsedou dozorčí rady.

**Ing. Oldřich Petržilka**  
člen dozorčí rady

Vystudoval plynárenství na Vysoké škole chemicko-technologické v Praze. 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. června 2011 se stal členem dozorčí rady a do 31. 10. 2011 byl jejím místopředsedou.

**Ludmila Petráňová**  
Chairwoman of the Supervisory Board

Mrs. Petráňová graduated from Czech Technical University, the Faculty of Nuclear Sciences and Physical Engineering. She has worked in the energy sector since 1983, first in Pražská energetika and later in ČEZ, where she was Director of the Management Changes section and then member of the Board of Directors responsible for electricity trade and shareholders' management. In 1999 she joined ČEPS where in 2001 she became CEO and Chairwoman of the Board of Directors until 2006. Mrs. Petráňová was Vice-Chairwoman of the Board of Directors of OTE in 2006–2009. In 2009 she became Chairwoman of the Board of Directors of Lumen Energy a.s. and in 2012–2013 she served on the company's Supervisory Board as its member. In 2011–2013 she worked in the energy advisory team of Ernst & Young. On 27 November 2013 she was elected a member of OTE's Supervisory Board and on 27 August 2014 she was elected Chairwoman of the board. At a regular meeting held on 16 December 2015, Mrs. Petráňová was re-elected the board's Chair.

**Ladislav Havel**  
Vice-chairman of the Supervisory Board

Mr. Havel graduated from Czech Technical University in Prague and holds the position of Director of the Power and Heat Sector department of the Ministry of Industry and Trade. He has been with OTE since 26 April 2001 and was appointed member of the Board of Directors on 30 September 2004. From 22 October 2004 to 1 June 2011 he served as Chairman of the Board of Directors. He became member of the Supervisory Board on 1 June 2011 when he was elected its Chairman. On 31 October 2011 he was elected Vice-chairman of the Supervisory Board.

**Oldřich Petržilka**  
Member of the Supervisory Board

Mr. Petržilka graduated from the Institute of Chemical Technology in Prague where he focused on the gas sector. In 2010–2012 he was President of the Czech Gas Union. In recent years he has been Senior Manager and gas expert for consulting company Deloitte in Prague. Prior to joining Deloitte, he had held various positions in the Czech gas industry for 22 years, primarily in the field of policies and strategies. For three years he headed the Gas and Liquid Fuels department of the Ministry of Industry and Trade. In OTE, he was member of the Board of Directors from 23 September 2009 to 1 June 2011. On 1 June 2011 he was elected member of the Supervisory Board and until 31 October 2011 served as its Vice-chairman.

**Ing. Jaroslav Kubovic**

člen dozorčí rady

Vystudoval FSI 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 majetkových účastí. Vzhledem ke svému zaměření zastupoval stát v několika převážně energetických společnostech, od 20. února 2015 je členem dozorčí rady OTE.

**Ing. Jiří Maceška**

člen dozorčí rady

Vystudoval vysokou školu ekonomickou v Praze, Fakultu obchodní, 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.

**Mgr. Tomáš Čumpelík**

člen dozorčí rady

Vystudoval Právnickou fakultu ZČU. Od roku 1995 působil na Fondu národního majetku ČR, dále pak od roku 2006 jako ředitel Odboru realizace privatizace Ministerstva financí a následně Odboru transformace na Ministerstvu průmyslu a obchodu. Zkušenosti má i ze soukromého sektoru a advokacie. Zastával funkce v dozorčích radách TECHNOEXPORT, a.s., MERO ČR, a.s., a RWE Gas Storage, s.r.o. Členem dozorčí rady OTE je od 28. 7. 2017.

**Jaroslav Kubovic**

Member of the Supervisory Board

After graduation from Czech Technical University in Prague, the Faculty of Mechanical Engineering, Mr. Kubovic joined the state enterprise Poldi Kladno. In 1992 he began his employment in state administration in the field of state property management and privatization. Until 1996 he was an employee of the Ministry for National Property Administration and Privatization. From 1 July 1996 to 31 August 2014 he worked at the Ministry of Finance. Since 1 September 2014 he has been with the Ministry of Industry and Trade, where he currently holds the position of Head of Equity. With regard to his specialization, he represented the state in several predominantly energy companies. On 20 February 2015 he became member of OTE's Supervisory Board.

**Jiří Maceška**

Member of the Supervisory Board

Mr. Maceška graduated from University of Economics in Prague, Faculty of Business Administration, where he majored in Foreign Trade. His professional career started at PZO Strojexport, followed by several managerial positions at the Ministry of Foreign Trade and the Ministry of Industry and Trade. He served as Chairman of the Supervisory Board of the Czech Export Bank and the Export, Guarantee and Insurance Company. Following his tenure as Czech Ambassador to the OECD, he worked at the Ministry of Finance. He was elected to OTE's Supervisory Board on 21 December 2016.

**Tomáš Čumpelík**

Member of the Supervisory Board

Mr. Čumpelík graduated from the Faculty of University of West Bohemia. In 1995 he joined the National Property Fund of the Czech Republic. From 2006 he was Director of the Privatization department at the Ministry of Finance and then of the Transformation department at the Ministry of Industry and Trade. He also gained work experience in the private sector and law practice. He served on the supervisory boards of TECHNOEXPORT, a.s., MERO ČR, a.s., and RWE Gas Storage, s.r.o. He became member of OTE's Supervisory Board on 28 July 2017.





**Ing. Aleš Tomec**

předseda představenstva

Je absolventem Fakulty elektrotechnické ČVUT, oboru konstrukce elektrických strojů. Po škole nastoupil do podniku zahraničního obchodu Škodaexport. V roce 1983 vstoupil do energetiky, konkrétně na tehdejší energetický dispečink státního podniku České energetické závody, kde postupně prošel všemi významnými pracovišti. Od roku 1991 působil na společném Česko-slovenském energetickém dispečinku, 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 do listopadu roku 2001 byl 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. Od 2002 do 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 Vysokou školu báňskou, Technickou univerzitu Ostrava, obor podnikatelství a management na Ekonomické fakultě. 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 a od 1. 10. 2006 do 30. 6. 2011 jako senior manažer financování a účetnictví. Členem představenstva se stal dne 1. 6. 2011 a byl zvolen jeho místopředsedou.

**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 disertační práce. V roce 2010 absolvoval Master of Business Administration Program (MBA) na Czech Management Institute v Praze. Na Fakultě elektrotechnické ČVUT v Praze je místopředseda 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. Členem představenstva se stal dne 1. 6. 2011.

**Aleš Tomec**

Chairman of the Board of Directors

Mr. Tomec graduated from Czech Technical University, Faculty of Electrical Engineering, in the field of electric machines. After graduation he joined the foreign trade company Škodaexport. In 1983 he started his career in the energy sector, specifically at the dispatch centre of the former state enterprise České energetické závody, where he later held positions at all major departments. In 1991 he transferred to the joint Czech-Slovak Energy Dispatching and in May 1994 he became Director of the Central Dispatching. From 22 February 1996 to 29 January 1998 he was member of the Board of Directors of ČEZ, a. s., and at the same time Executive Director of the Transmission System Division and Deputy Managing Director. In November 2001 he was appointed CEO and Chairman of the Board of Directors of ČEPS, a.s. In 2001–2006 he also served on statutory bodies of Operátor trhu s elektřinou, a.s. (Electricity Market Operator). In 2002–2006 he headed Hydro power plants of ČEZ, a. s. Until May 2015 he was Country Sector Lead of Division's Fossil Power Generation, Renewables, Fossil and Transmission at Siemens. On 2 June 2015 he became member of the Board of Directors of OTE and was elected its Chairman.

**Michal Ivánek**

Vice-Chairman of the Board of Directors

Mr. Ivánek graduated from VŠB – Technical University of Ostrava where he majored in business economics and management at Faculty of Economics. In 2001–2002 he worked as economist at Polovodiče, a.s. After he joined OTE on 1 July 2002, he held various positions in the Economics department. From 1 October 2006 to 30 June 2011 he was Senior Finance and Accounting Manager. On 1 June 2011 Mr. Ivánek was appointed member of the Board of Directors and he was elected the Board's Vice-Chairman.

**Igor Chemišinec**

Member of the Board of Directors

Mr. Chemišinec graduated from Czech Technical University in Prague, Faculty of Electrical Engineering, in 2002. In 2005 he completed his Ph.D. studies at the same faculty. In 2010 he completed Master of Business Administration Program (MBA) at the Czech management Institute in Prague. He is Vice-chairman of the faculty board of the “Electrical Power Engineering” field of study at the Faculty of Electrical Engineering of Czech Technical University in Prague. In 2000–2005 he worked in ČEZ, a. s. in the field of preparation of sources operation and optimization of sources portfolio. On 1 September 2005 he joined OTE, first in the Operations Support department, and from 1 October 2006 to 30 June 2011 he held the position of Senior Manager responsible for supply and demand balancing strategy. On 1 June 2011 Mr. Chemišinec was appointed member of the Board of Directors.

# VÝBOR PRO AUDIT

## AUDIT COMMITTEE

VÝBOR PRO AUDIT K 31. 12. 2017

AUDIT COMMITTEE AT 31 DECEMBER 2017



**Ing. Ladislav Langr**

předseda výboru pro audit

Vystudoval Vysokou školu ekonomickou v Praze. Ve své praxi prošel problematikou účetnictví v podnikové i v rozpočtové sféře. Do roku 1993 pracoval na Ministerstvu financí, podílel se na přípravách účetních předpisů a byl odpovědný za přípravu návrhu zákona o auditorech. Od roku 1993 pracoval jako auditor, později jako partner pro audit u firmy Arthur Andersen a v letech 2002 až 2006 u firmy Ernst & Young. Byl zaměřen na audit jak podle českých, tak podle mezinárodních účetních a auditorských standardů. Vedl rovněž řadu due diligence, investičních prověrek a projektů interního auditu pro své klienty. V letech 1990–1994 zastupoval Českou republiku v pracovních skupinách OSN a OECD pro mezinárodní účetní standardy. Podílel se na založení Komory auditorů ČR, působil jako viceprezident a od roku 1998 do roku 2001 jako prezident Komory auditorů ČR. Zastupoval KAČR v evropských i světových profesních organizacích FEE a IFAC. V období let 2008 až 2014 byl zvolen za člena výboru pro audit Rady Evropy. Má zkušenosti z vedení výborů pro audit v bankovníctví a v energetice. Ve společnosti OTE je předsedou výboru pro audit od jeho založení v roce 2016.

**Ing. Michal Brandejs**

člen výboru pro audit

Je absolventem Vysoké školy ekonomické v Praze, obor 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 2016 pracuje v kontrolním oddělení Rady pro veřejný dohled nad auditem. Členem Výboru pro audit společnosti OTE je od roku 2016.

**Ladislav Langr**

Chairman of the Audit of Committee

Mr. Langr graduated from University of Economics in Prague. In his career he has focused on accounting in business and budgetary fields. Until 1993 he worked at the Ministry of Finance, participated in drafting accounting regulations and was responsible for the preparation of a draft bill on auditors. In 1993 he began to work as an auditor and later as a partner for audit with Arthur Andersen and, in 2002–2006, with Ernst & Young. He specialized in audit according to Czech Accounting Standards and the International Accounting and Auditing Standards. In addition, Mr. Langr headed a number of due diligence, investment review and internal audit projects for his clients. In 1990–1994 he represented the Czech Republic in UN and OECD working groups for International Financial Reporting Standards. He co-founded the Chamber of Auditors of the Czech Republic and served as Vice-president and, from 1998 to 2001, as President of the Chamber of Auditors. He also represented the Chamber in European and world professional organizations IFAC and FEE. In 2008–2014 he was a member of the Council of Europe audit committee. He has had experience in management of audit committees in the banking and energy sectors. He has been Chairman of OTE's Audit Committee since its inception in 2016.

**Michal Brandejs**

Member of the Audit of Committee

Mr. Brandejs graduated from University of Economics in Prague, majoring in Automated Management Systems. He was a statutory auditor of the Chamber of Auditors of the Czech Republic and is a certified internal auditor. In 1991–2013 he worked at Deloitte's audit department, where he held the position of partner between 2001 and 2013. He headed a variety of financial and internal audits and due diligence audits in the Czech Republic and Central and Eastern Europe. In 2014–2016 he served as Vice-chairman of the Supervisory Committee of the Chamber of Auditors of the Czech Republic. In 2015 he became member of the Audit Committee of O2 Czech Republic, a.s. and in 2016 he joined the control department of the Council for Public Audit Oversight. He has been a member of OTE's Audit Committee since 2016.

**Ing. Petr Čermák**

člen výboru pro audit

Vystudoval Vysokou školu ekonomickou v Praze, Fakultu národohospodářskou, obor ekonomické informace a kontrola zaměřený především na oblast účetnictví. Po absolvování vysoké školy 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 potom se stal náměstkem 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 rovněž 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.

**Petr Čermák**

Member of the Audit of Committee

Mr. Čermák graduated from University of Economics in Prague, Faculty of Economics, where he majored in economic information and control, focusing primarily on accounting. He started his career at the Federal Ministry of Finance, specializing in accounting methodology and financial legislation. In 1991 he joined the newly established Ministry for National Property Administration and Privatization, where he first held the position of methodology department director. Later he was appointed Deputy Minister. In 1994 he was elected first Vice-chairman of the Executive Committee of the National Property Fund, responsible for solutions to privatization methodology issues and for managing the economic and legal department and the internal administration department. In 1995–1998 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 state administration and became a statutory auditor with Arthur Andersen. In 2000–2001 he became a member of the Board of Directors and Finance Director of a newly founded telecoms company Callino a.s. Since 2002 he has worked as an independent financial advisor. He became a member of OTE's Audit Committee in 2016.

# ZPRÁVA DOZORČÍ RADY

## REPORT OF THE SUPERVISORY BOARD

Dozorčí rada akciové společnosti OTE v roce 2017 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 2017 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. 2017, ověřenou auditorskou společností KPMG Česká republika Audit, s.r.o. Dozorčí rada dospěla k závěru, že účetní závěrka k 31. 12. 2017 ve všech významných ohledech podává věrný a poctivý obraz aktiv, závazků, vlastního kapitálu a finanční situace akciové společnosti OTE a výsledku hospodaření za rok 2017 v souladu se zákonem o účetnictví a příslušnými právními předpisy.

Dozorčí rada doporučuje jedinému akcionáři roční účetní závěrku za rok 2017 schválit. Dozorčí rada přezkoumala návrh na úhradu ztráty za rok 2017 a doporučuje jej jedinému akcionáři 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 25. 4. 2018



**Ing. Ludmila Petráňová**  
předsedkyně dozorčí rady  
*Supervisory Board Chair*

In 2017, 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 2017 focused in particular on compliance with the Market Operator's obligations pursuant to Section 20a of Act No. 458/2000 Coll., on Business Conditions and Public Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts (the Energy Act), as amended; Section 5 (The National Administrator of the Czech Emission Trading Registry) of Act No. 383/2012 Coll., on the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, as amended; and meeting the obligations assigned to OTE pursuant to Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources, and on amendments to certain acts, as amended.

Along with the foregoing obligations OTE also ensured relevant staff functions and Company financing and performance, including the performance outlook and development in the coming period.

In accordance with the respective provisions of the Articles of Association, the Supervisory Board reviewed the Company's Annual Financial Statements for the year ended 31 December 2017, 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 2017 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 2016, pursuant to the Act on Accounting and the relevant legal regulations.

The Supervisory Board recommends the sole shareholder to approve the Annual Financial Statements for 2017. The Supervisory Board has reviewed the proposal for compensation of loss for 2017 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, 25<sup>th</sup> April 2018



### KPMG Česká republika Audit, s.r.o.

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

## 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 2017, výkazu zisku a ztráty, přehledu o změnách vlastního kapitálu a přehledu o peněžních tocích za rok období končící 31. prosincem 2017 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 2017 a nákladů a výnosů a výsledku jejího hospodaření a peněžních toků za rok končící 31. prosincem 2017 v souladu s českými účetními předpisy.

### Základ pro výrok

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

### 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.*

## 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 2017, 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 2017, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Czech accounting legislation.

### 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) as 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.

### **Jiné skutečnosti**

Účetní závěrka k 31. prosinci 2016 byla ověřena jiným auditorem, který ve své zprávě ze dne 23. března 2017 vydal k této účetní závěrce výrok bez výhrad.

### **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.

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 obdržенých 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.

### **Other Matter**

The financial statements for the year ended 31 December 2016 were audited by a different auditor, who issued an unqualified opinion on those financial statements in an auditor's report dated 23 March 2017.

### **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.

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.

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 vznikat v důsledku podvodů nebo chyb a považují se za významné (materiální), pokud lze reálně předpokládat, že by jednotlivě nebo v souhrnu mohly ovlivnit ekonomická rozhodnutí, která uživatelé účetní závěrky na jejím základě přijmou.

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

- > Identifikovat a vyhodnotit rizika významné (materiální) nesprávnosti účetní závěrky způsobené podvodem nebo chybou, navrhnout a provést auditorské postupy reagující na tato rizika a získat dostatečné a vhodné důkazní informace, abychom na jejich základě mohli vyjádřit výrok. Riziko, že neodhalíme významnou (materiální) nesprávnost, k níž došlo v důsledku podvodu, je větší než riziko neodhalení významné (materiální) nesprávnosti způsobené chybou, protože součástí podvodu mohou být tajné dohody, 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.

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 the oversight of the Company's financial reporting process. The Audit Committee is responsible for the monitoring of 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.

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.



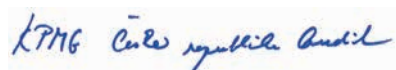
- > Posoudit vhodnost použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení účetní závěrky statutárním orgánem a to, zda s ohledem na shromážděné důkazní informace existuje významná (materiální) nejistota vyplývající z událostí nebo podmínek, které mohou významně zpochybnit schopnost Společnosti nepřetržitě 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.

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. Vladimír Dvořáček je statutárním auditorem odpovědným za audit účetní závěrky společnosti OTE, a.s., k 31. prosinci 2017, na jehož základě byla zpracována tato zpráva nezávislého auditora.

V Praze, dne 27. března 2018



#### KPMG Česká republika Audit, s.r.o.

Evidenční číslo 71

Registration number 71



#### Ing. Vladimír Dvořáček

Partner

Evidenční číslo 2332

Partner

Registration number 2332

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

- > 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.

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

Vladimír Dvořáček is the statutory auditor responsible for the audit of the financial statements of OTE, a.s. as at 31 December 2017, based on which this independent auditor's report has been prepared.

Prague, 27 March 2018

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. 2017

## BALANCE SHEET IN FULL FORMAT AS AT 31 DECEMBER 2017

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

označení label	aktiva   assets	skutečnost v účetním období   actual figures in period			
		brutto gross	korekce adjust.	běžném current netto net	minulém prior netto net
	<b>aktiva celkem total assets</b>	<b>14 360 236</b>	<b>1 011 448</b>	<b>13 348 788</b>	<b>11 829 427</b>
<b>A.</b>	<b>pohledávky za upsaný základní kapitál receivables for subscribed registered capital</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>B.</b>	<b>dlouhodobý majetek fixed assets</b>	<b>886 962</b>	<b>838 345</b>	<b>48 617</b>	<b>64 226</b>
<b>B. I.</b>	<b>dlouhodobý nehmotný majetek intangible fixed assets</b>	<b>823 258</b>	<b>790 854</b>	<b>32 404</b>	<b>48 539</b>
B. I. 1.	nehmotné výsledky výzkumu a vývoje development	0	0	0	0
2.	ocenitelná práva intellectual property rights	758 602	742 447	16 155	26 533
1.	software software	758 602	742 447	16 155	26 533
2.	ostatní ocenitelná práva other intellectual property rights	0	0	0	0
3.	goodwill goodwill	0	0	0	0
4.	ostatní dlouhodobý nehmotný majetek other intangible fixed assets	63 217	48 407	14 810	21 646
5.	poskytnuté zálohy na dlouhodobý nehmotný majetek a nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek advance payments for intangible fixed assets and intangible fixed assets under construction	1 439	0	1 439	360
1.	poskytnuté zálohy na dlouhodobý nehmotný majetek advance payments for intangible fixed assets	0	0	0	0
2.	nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek intangible fixed assets under construction	1 439	0	1 439	360
<b>B. II.</b>	<b>dlouhodobý hmotný majetek tangible fixed assets</b>	<b>63 704</b>	<b>47 491</b>	<b>16 213</b>	<b>15 687</b>
B. II. 1.	pozemky a stavby land and buildings	3 736	3 662	74	0
1.	pozemky land	0	0	0	0
2.	stavby buildings	3 736	3 662	74	0
2.	hmotné movité věci a jejich soubory plant and equipment	59 968	43 829	16 139	15 687
3.	oceňovací rozdíl k nabytému majetku adjustments to acquired fixed assets	0	0	0	0
4.	ostatní dlouhodobý hmotný majetek other tangible fixed assets	0	0	0	0
1.	pěstelské celky trvalých porostů cultivated areas	0	0	0	0
2.	dospělá zvířata a jejich skupiny adult livestock	0	0	0	0
3.	jiný dlouhodobý hmotný majetek other tangible fixed assets	0	0	0	0
5.	poskytnuté zálohy na dlouhodobý hmotný majetek a nedokončený dlouhodobý hmotný majetek advance payments for tangible fixed assets and tangible fixed assets under construction	0	0	0	0
1.	poskytnuté zálohy na dlouhodobý hmotný majetek advance payments for tangible fixed assets	0	0	0	0
2.	nedokončený dlouhodobý hmotný majetek tangible fixed assets under construction	0	0	0	0

označení label	aktiva   assets	skutečnost v účetním období   actual figures in period			
		brutto gross	korekce adjust.	běžném current netto net	minulém prior netto net
<b>B. III.</b>	<b>dlouhodobý finanční majetek long-term investments</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
B. III. 1.	podíly – ovládaná nebo ovládající osoba equity investments – group undertakings	0	0	0	0
2.	zápůjčky a úvěry – ovládaná nebo ovládající osoba loans – group undertakings	0	0	0	0
3.	podíly – podstatný vliv equity investments – associated companies	0	0	0	0
4.	zápůjčky a úvěry – podstatný vliv loans – associated companies	0	0	0	0
5.	ostatní dlouhodobé cenné papíry a podíly other long-term securities and equity investments	0	0	0	0
6.	zápůjčky a úvěry – ostatní loans – other	0	0	0	0
7.	ostatní dlouhodobý finanční majetek other long-term investments	0	0	0	0
1.	jiný dlouhodobý finanční majetek other long-term investments	0	0	0	0
2.	poskytnuté zálohy na dlouhodobý finanční majetek advance payments for long-term investments	0	0	0	0
<b>C.</b>	<b>oběžná aktiva current assets</b>	<b>13 268 735</b>	<b>173 103</b>	<b>13 095 632</b>	<b>11 525 471</b>
<b>C. I.</b>	<b>zásoby inventories</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
C. I. 1.	materiál raw materials	0	0	0	0
2.	nedokončená výroba a polotovary work-in-progress and semi-finished products	0	0	0	0
3.	výrobky a zboží finished goods and goods for resale	0	0	0	0
1.	výrobky finished goods	0	0	0	0
2.	zboží goods for resale	0	0	0	0
4.	mladá a ostatní zvířata a jejich skupiny young and other livestock	0	0	0	0
5.	poskytnuté zálohy na zásoby advance payments for inventories	0	0	0	0
<b>C. II.</b>	<b>pohledávky receivables</b>	<b>9 483 924</b>	<b>173 103</b>	<b>9 310 821</b>	<b>8 844 398</b>
C. II. 1.	dlouhodobé pohledávky long-term receivables	29 567	0	29 567	14 738
1.	pohledávky z obchodních vztahů trade receivables	0	0	0	0
2.	pohledávky – ovládaná nebo ovládající osoba receivables – group undertakings	0	0	0	0
3.	pohledávky – podstatný vliv receivables – associated companies	0	0	0	0
4.	odložená daňová pohledávka deferred tax asset	29 560	0	29 560	14 731
5.	pohledávky ostatní receivables – other	7	0	7	7
5.1.	pohledávky za společníky receivables from shareholders/members	0	0	0	0
5.2.	dlouhodobé poskytnuté zálohy long-term advances paid	7	0	7	7
5.3.	dohadné účty aktivní estimated receivables	0	0	0	0
5.4.	jiné pohledávky other receivables	0	0	0	0

označení label	aktiva   assets	skutečnost v účetním období   actual figures in period			
		brutto gross	korekce adjust.	běžném current netto net	minulém prior netto net
C. II. 2.	krátkodobé pohledávky short-term receivables	9 454 357	173 103	9 281 254	8 829 660
1.	pohledávky z obchodních vztahů trade receivables	358 747	18	358 729	498 869
2.	pohledávky – ovládaná nebo ovládající osoba receivables – group undertakings	0	0	0	0
3.	pohledávky – podstatný vliv receivables – associated companies	0	0	0	0
4.	pohledávky – ostatní receivables – other	9 095 610	173 085	8 922 525	8 330 791
4.1.	pohledávky za společníky receivables from shareholders/members	0	0	0	0
4.2.	sociální zabezpečení a zdravotní pojištění social security and health insurance	0	0	0	0
4.3.	stát – daňové pohledávky tax receivables	28 360	0	28 360	9 702
4.4.	krátkodobé poskytnuté zálohy short-term advances paid	18 994	0	18 994	16 017
4.5.	dohadné účty aktivní estimated receivables	248 836	0	248 836	212 811
4.6.	jiné pohledávky other receivables	8 799 420	173 085	8 626 335	8 092 261
<b>C. III.</b>	<b>krátkodobý finanční majetek short-term financial assets</b>	<b>199 997</b>	<b>0</b>	<b>199 997</b>	<b>250 000</b>
1.	podíly – ovládaná nebo ovládající osoba equity investments – group undertakings	0	0	0	0
2.	ostatní krátkodobý finanční majetek other short-term financial assets	199 997	0	199 997	250 000
<b>C. IV.</b>	<b>peněžní prostředky cash</b>	<b>3 584 814</b>	<b>0</b>	<b>3 584 814</b>	<b>2 431 073</b>
1.	peněžní prostředky v pokladně cash in hand	187	0	187	178
2.	peněžní prostředky na účtech bank accounts	3 584 627	0	3 584 627	2 430 895
<b>D. I.</b>	<b>časové rozlišení aktiv deferrals</b>	<b>204 539</b>	<b>0</b>	<b>204 539</b>	<b>239 730</b>
D. I. 1.	náklady příštích období prepaid expenses	1 473	0	1 473	509
2.	komplexní náklady příštích období complex prepaid expenses	0	0	0	0
3.	příjmy příštích období accrued revenues	203 066	0	203 066	239 221

označení label	pasiva   liabilities	skutečnost v účetním období actual figures in period	
		běžném current	minulém prior
		netto net	netto net
	<b>pasiva celkem total liabilities &amp; equity</b>	<b>13 348 788</b>	<b>11 829 427</b>
<b>A.</b>	<b>vlastní kapitál equity</b>	<b>828 090</b>	<b>877 184</b>
<b>A. I.</b>	<b>základní kapitál registered capital</b>	<b>500 000</b>	<b>340 000</b>
A. I. 1.	základní kapitál registered capital	500 000	340 000
	2. vlastní podíly (-) own shares/ownership interests (-)	0	0
	3. změny základního kapitálu changes in registered capital	0	0
<b>A. II.</b>	<b>ážio a kapitálové fondy premium and capital contributions</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
A. II. 1.	ážio premium	0	0
	2. kapitálové fondy capital contributions	0	0
	1. ostatní kapitálové fondy other capital contributions	0	0
	2. oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků (+/-) revaluation of assets and liabilities (+/-)	0	0
	3. oceňovací rozdíly z přecenění při přeměnách obchodních korporací (+/-) revaluation reserve on transformations (+/-)	0	0
	4. rozdíly z přeměn obchodních korporací (+/-) differences resulting from transformations (+/-)	0	0
	5. rozdíly z ocenění při přeměnách obchodních korporací (+/-) change in revaluation reserve on transformations (+/-)	0	0
<b>A. III.</b>	<b>fondy ze zisku funds from profit</b>	<b>363 846</b>	<b>430 611</b>
A. III. 1.	ostatní rezervní fondy other reserve funds	47 189	41 861
	2. statutární a ostatní fondy statutory and other funds	316 657	388 750
<b>A. IV.</b>	<b>výsledek hospodaření minulých let (+/-) retained earnings (+/-)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
IV. 1.	nerozdělený zisk minulých let retained profits	0	0
	2. neuhrazená ztráta minulých let (-) accumulated losses (-)	0	0
	3. jiný výsledek hospodaření minulých let (+/-) other retained earnings (+/-)	0	0
<b>A. V. 1.</b>	<b>výsledek hospodaření běžného účetního období (+/-) profit (loss) for the current period (+/-)</b>	<b>-35 756</b>	<b>106 573</b>
A. VI. 1.	rozhodnuto o zálohové výplatě podílu na zisku (-) approved advance profit distribution (-)	0	0
<b>B. + C.</b>	<b>cizí zdroje liabilities</b>	<b>11 475 850</b>	<b>9 879 262</b>
<b>B. I.</b>	<b>rezervy provisions</b>	<b>98 066</b>	<b>8 137</b>
B. I. 1.	rezerva na důchody a podobné závazky provision for pensions and other similar payables	0	0
	2. rezerva na daň z příjmů income tax provision	0	0
	3. rezervy podle zvláštních právních předpisů tax-deductible provisions	0	0
	4. ostatní rezervy other provisions	98 066	8 137
<b>C.</b>	<b>závazky liabilities</b>	<b>11 377 784</b>	<b>9 871 125</b>
<b>C. I.</b>	<b>dlouhodobé závazky long-term liabilities</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.	vydané dluhopisy debentures and bonds issued	0	0
	1. vyměnitelné dluhopisy convertible debentures and bonds	0	0
	2. ostatní dluhopisy other debentures and bonds	0	0
2.	závazky k úvěrovým institucím liabilities to credit institutions	0	0
3.	dlouhodobé přijaté zálohy long-term advances received	0	0
4.	závazky z obchodních vztahů trade payables	0	0
5.	dlouhodobé směnky k úhradě long-term bills of exchange payable	0	0
6.	závazky – ovládaná nebo ovládající osoba liabilities – group undertakings	0	0
7.	závazky – podstatný vliv liabilities – associated companies	0	0

označení label	pasiva   liabilities	skutečnost v účetním období actual figures in period	
		běžném current netto net	minulém prior netto net
8.	odložený daňový závazek deferred tax liability	0	0
9.	závazky – ostatní liabilities – other	0	0
1.	závazky ke společníkům liabilities to shareholders/members	0	0
2.	dohadné účty pasivní estimated payables	0	0
3.	jiné závazky other payables	0	0
<b>C. II.</b>	<b>krátkodobé závazky short-term liabilities</b>	<b>11 377 784</b>	<b>9 871 125</b>
1.	vydané dluhopisy debentures and bonds issued	0	0
1.	vyměnitelné dluhopisy convertible debentures and bonds	0	0
2.	ostatní dluhopisy other debentures and bonds	0	0
2.	závazky k úvěrovým institucím liabilities to credit institutions	1 325 614	487 438
3.	krátkodobé přijaté zálohy short-term advances received	2 849 582	2 470 235
4.	závazky z obchodních vztahů trade payables	380 234	502 981
5.	krátkodobé směnky k úhradě short-term bills of exchange payable	0	0
6.	závazky – ovládaná nebo ovládající osoba liabilities – group undertakings	0	0
7.	závazky – podstatný vliv liabilities – associated companies	0	0
8.	závazky – ostatní liabilities – other	6 822 354	6 410 471
1.	závazky ke společníkům liabilities to shareholders/members	0	0
2.	krátkodobé finanční výpomoci short-term financial liabilities	0	0
3.	závazky k zaměstnancům payables to employees	4 665	4 045
4.	závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění social security and health insurance liabilities	2 797	2 367
5.	stát – daňové závazky a dotace tax liabilities and subsidies	1 973 598	2 718 225
6.	dohadné účty pasivní estimated payables	250 254	203 775
7.	jiné závazky other payables	4 591 040	3 482 059
<b>D. I.</b>	<b>časové rozlišení pasiv accruals</b>	<b>1 044 848</b>	<b>1 072 981</b>
D. I. 1.	výdaje příštích období accrued expenses	1 044 848	1 072 981
2.	výnosy příštích období deferred revenues	0	0

# VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY V PLNÉM ROZSAHU K 31. 12. 2017

## PROFIT AND LOSS ACCOUNT IN FULL FORMAT AS AT 31 DECEMBER 2017

(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	675 363	810 501
II.	tržby za prodej zboží revenue from goods	29 723 366	23 542 435
A.	výkonová spotřeba cost of sales	29 918 707	23 738 298
A.1.	náklady vynaložené na prodané zboží cost of goods sold	29 724 521	23 538 720
A.2.	spotřeba materiálu a energie materials and consumables	1 982	2 077
A.3.	služby services	192 204	197 501
B.	změna stavu zásob vlastní činnosti (+/-) change in inventory of own production (+/-)	0	0
C.	aktivace (-) own work capitalised (-)	0	0
D.	osobní náklady personnel expenses	74 031	69 152
D.1.	mzdové náklady wages and salaries	54 237	50 995
D.2.	náklady na sociální zabezpečení, zdravotní pojištění a ostatní náklady social security, health insurance and other expenses	19 794	18 157
D.2.1.	náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění social security and health insurance expenses	18 445	16 837
D.2.2.	ostatní náklady other expenses	1 349	1 320
E.	úpravy hodnot v provozní oblasti adjustments relating to operating activities	60 670	140 922
E.1.	úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku adjustments to intangible and tangible fixed assets	60 676	115 701
E.1.1.	úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku – trvalé depreciation and amortisation of intangible and tangible fixed assets	60 676	115 701
E.1.2.	úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku – dočasné impairment of intangible and tangible fixed assets	0	0
E.2.	úpravy hodnot zásob adjustments to inventories	0	0
E.3.	úpravy hodnot pohledávek adjustments to receivables	-6	25 221
III.	ostatní provozní výnosy other operating revenues	45 783 971	43 556 635
III.1.	tržby z prodaného dlouhodobého majetku proceeds from disposals of fixed assets	0	1
III.2.	tržby z prodaného materiálu proceeds from disposals of raw materials	0	0
III.3.	jiné provozní výnosy other operating revenues	45 783 971	43 556 634
F.	ostatní provozní náklady other operating expenses	46 150 742	43 803 571
F.1.	zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku net book value of fixed assets sold	0	0
F.2.	zůstatková cena prodaného materiálu net book value of raw materials sold	0	0
F.3.	daně a poplatky taxes and charges	279 284	273 550
F.4.	rezervy v provozní oblasti a komplexní náklady příštích období provisions relating to operating activity and complex prepaid expenses	89 929	-889
F.5.	jiné provozní náklady other operating expenses	45 781 529	43 530 910
<b>*</b>	<b>provozní výsledek hospodaření (+/-) operating profit (loss) (+/-)</b>	<b>-21 450</b>	<b>157 628</b>
IV.	výnosy z dlouhodobého finančního majetku – podíly revenue from long-term investments – equity investments	0	0
IV.1.	výnosy z podílů – ovládaná nebo ovládající osoba revenues from equity investments – group undertakings	0	0
IV.2.	ostatní výnosy z podílů other revenue from equity investments	0	0
G.	náklady vynaložené na prodané podíly cost of equity investments sold	0	0

označení label	výkaz zisku a ztráty   <i>profit and loss account</i>	skutečnost v účetním období <i>actual figures in period</i>	
		běžném <i>current</i>	minulém <i>prior</i>
V.	výnosy z ostatního dlouhodobého finančního majetku <i>revenue from other long-term investments</i>	0	0
V.1.	výnosy z ostatního dlouhodobého finančního majetku – ovládaná nebo ovládající osoba <i>revenue from other long-term investments – group undertakings</i>	0	0
V.2.	ostatní výnosy z ostatního dlouhodobého finančního majetku <i>other revenue from other long-term investments</i>	0	0
H.	náklady související s ostatním dlouhodobým finančním majetkem <i>expenses related to other long-term investments</i>	0	0
VI.	výnosové úroky a podobné výnosy <i>interest revenue and similar revenue</i>	511	3 136
VI.1.	výnosové úroky a podobné výnosy – ovládaná nebo ovládající osoba <i>interest revenue and similar revenue – group undertakings</i>	0	0
VI.2.	ostatní výnosové úroky a podobné výnosy <i>other interest revenue and similar revenue</i>	511	3 136
I.	úpravy hodnot a rezervy ve finanční oblasti <i>adjustments and provisions relating to financial activity</i>	0	0
J.	nákladové úroky a podobné náklady <i>interest expense and similar expense</i>	6 799	3 593
J.1.	nákladové úroky a podobné náklady – ovládaná nebo ovládající osoba <i>interest expense and similar expense – group undertakings</i>	0	0
J.2.	ostatní nákladové úroky a podobné náklady <i>other interest expense and similar expense</i>	6 799	3 593
VII.	ostatní finanční výnosy <i>other financial revenues</i>	151 995	26 498
K.	ostatní finanční náklady <i>other financial expenses</i>	168 072	51 734
<b>*</b>	<b>finanční výsledek hospodaření (+/-) <i>profit (loss) from financial operations</i></b>	<b>-22 365</b>	<b>-25 693</b>
<b>**</b>	<b>výsledek hospodaření před zdaněním (+/-) <i>profit (loss) before tax (+/-)</i></b>	<b>-43 815</b>	<b>131 935</b>
<b>L.</b>	<b>daň z příjmu <i>income tax</i></b>	<b>-8 059</b>	<b>25 362</b>
L.1.	daň z příjmu splatná <i>current tax</i>	6 770	26 094
L.2.	daň z příjmu odložená (+/-) <i>deferred tax (+/-)</i>	-14 829	-732
<b>**</b>	<b>výsledek hospodaření po zdanění (+/-) <i>profit (loss) after tax (+/-)</i></b>	<b>-35 756</b>	<b>106 573</b>
M.	převod podílu na výsledku hospodaření společníkům (+/-) <i>transfer of profit or loss to shareholders/members (+/-)</i>	0	0
<b>***</b>	<b>výsledek hospodaření za účetní období (+/-) <i>profit (loss) for the accounting period (+/-)</i></b>	<b>-35 756</b>	<b>106 573</b>
<b>*</b>	čistý obrat za účetní období <i>net turnover for the accounting period = I. + II. + III. + IV. + V. + VI. + VII.</i>	76 335 206	67 939 205



# PŘEHLED O PENĚŽNÍCH TOCÍCH

## CASH FLOW STATEMENT

(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
<b>peněžní toky z provozní činnosti   operating activities</b>			
<b>Z.</b>	<b>výsledek hospodaření za běžnou činnost bez zdanění (+/-) operating profit (loss) before tax</b>	<b>-43 815</b>	<b>131 935</b>
<b>A.1.</b>	<b>úpravy o nepeněžní operace non-cash transactions</b>	<b>155 249</b>	<b>140 489</b>
A.1.1.	odpisy stálých aktiv a pohledávek depreciation and amortisation of fixed assets	60 700	115 719
A.1.2.	změna stavu opravných položek change in allowances	-7	25 221
A.1.3.	změna stavu rezerv change in provisions	89 929	-889
A.1.4.	kurzové (zisky) a ztráty gain/loss on exchange	-1 564	-39
A.1.5.	(zisk)/ztráta z prodeje stálých aktiv profit(-) loss(+) on sale of fixed assets	0	-1
A.1.6.	úrokové náklady a výnosy interest expense and interest income	6 177	457
A.1.7.	ostatní nepeněžní operace (např. přecenění na reálnou hodnotu do hv, přijaté dividendy) other non-cash transactions	14	21
<b>A*</b>	<b>čistý peněžní tok z prov. činností před zdaň., změnami prac. kapitálu, plac. úroky operating activities before taxation, changes in working capital and extraordinary items</b>	<b>111 434</b>	<b>272 424</b>
<b>A.2.</b>	<b>změna stavu nepeněžních složek pracovního kapitálu change in non-cash components of working capital</b>	<b>244 137</b>	<b>-2 610 429</b>
A.2.1.	změna stavu zásob change in inventories	0	0
A.2.2.	změna stavu obchodních pohledávek change in trade receivables	134 097	-66 661
A.2.3.	změna stavu ostatních pohledávek a přechodných účtů aktiv change in other receivables and in prepaid expenses and unbilled revenue	-537 886	319 304
A.2.4.	změna stavu obchodních závazků change in trade payables	-115 344	-39 076
A.2.5.	změna stavu ostatních závazků, krátkodobých úvěrů a přechodných účtů pasiv change in other payables, short-term loans and in accruals and deferred income	763 270	-2 823 996
<b>A**</b>	<b>čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním, plac. úroky a mimoř. pol. net cash from operating activities before taxation, interest paid and extraordinary items</b>	<b>355 571</b>	<b>-2 338 005</b>
A.3.1.	placené úroky interest paid	-6 688	-3 474
A.4.1.	placené daně tax paid	-25 427	-51 549
A.5.1.	příjmy a výdaje spojené s mimořádnými položkami gains and losses on extraordinary items	0	0
<b>A***</b>	<b>čistý peněžní tok z provozní činnosti net operating cash flow</b>	<b>323 456</b>	<b>-2 393 028</b>
<b>peněžní toky z investiční činnosti   investing activities</b>			
B.1.1.	výdaje spojené s pořízením stálých aktiv purchase of fixed assets	-45 067	-48 665
B.2.1.	příjmy z prodeje stálých aktiv proceeds from sales of fixed assets	0	1
B.3.1.	poskytnuté půjčky a úvěry loans granted	0	0
B.4.1.	přijaté úroky interest received	511	3 136
B.5.1.	přijaté dividendy dividends received	0	0
<b>B***</b>	<b>čistý peněžní tok vztahující se k investiční činnosti net cash flow from investing activities</b>	<b>-44 556</b>	<b>-45 528</b>

označení label	přehled o peněžních tocích   <i>cash flow statement</i>	skutečnost v účetním období <i>actual figures in period</i>	
		běžném <i>current</i>	minulém <i>prior</i>
<b>peněžní toky z finanční činnosti   <i>financing activities</i></b>			
<b>C.1.</b>	<b>změna stavu dlouhodobých závazků a dlouhodobých, příp. krátkodobých, úvěrů <i>change in long-term liabilities and long-term, resp. short-term, loans</i></b>	<b>838 176</b>	<b>487 319</b>
C.2.1.	dopady změn základního kapitálu na peněžní prostředky <i>effect of changes in basic capital on cash</i>	0	0
C.2.2.	vyplacené dividendy nebo podíly na zisku <i>profit shares paid</i>	-2 000	-3 330
C.2.3.	dopad ostatních změn vlastního kapitálu na peněžní prostředky <i>effect of other changes in basic capital on cash</i>	-11 338	-5 574
<b>C***</b>	<b>čistý peněžní tok vztahující se k finanční činnosti <i>net cash flow from financing activities</i></b>	<b>824 838</b>	<b>478 415</b>
F.	čisté zvýšení, resp. snížení peněžních prostředků <i>net increase or decrease in cash balance</i>	1 103 738	-1 960 141
P.	stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na začátku účetního období <i>cash and cash equivalents at beginning of year</i>	2 681 073	4 641 214
<b>R.</b>	<b>stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období <i>cash and cash equivalents, end of year</i></b>	<b>3 784 811</b>	<b>2 681 073</b>

# PŘEHLED O ZMĚNÁCH VE VLASTNÍM KAPITÁLU

## STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

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

	základní kapitál registered capital	ostatní rezervní fondy reserve fund	statutární a ostatní fondy statutory and other funds	výsledek hospodaření běžného účetního období profit (loss) for the current period (+/-)	celkem total
<b>zůstatek k 1. 1. 2017</b> balance as at 1.1.2017	<b>340 000</b>	<b>41 861</b>	<b>388 750</b>	<b>106 573</b>	<b>877 184</b>
převod výsledku hospodaření transfer of the profit (loss) for the current period	-	5 328	89 445	-94 773	0
zvýšení základního kapitálu increase in registered capital	160 000	-	-160 000	-	0
čerpání fondů reductions of funds	-	-	-1 538	-	-1 538
tantiémy net profit bonuses	-	-	-	-9 800	-9 800
podíly na zisku dividends	-	-	-	-2 000	-2 000
výsledek hospodaření za běžný rok profit (loss) for the current period	-	-	-	-35 756	-35 756
<b>zůstatek k 31. 12. 2017</b> balance as at 31.12.2017	<b>500 000</b>	<b>47 189</b>	<b>316 657</b>	<b>-35 756</b>	<b>828 090</b>

	základní kapitál registered capital	ostatní rezervní fondy reserve fund	statutární a ostatní fondy statutory and other funds	výsledek hospodaření běžného účetního období profit (loss) for the current period (+/-)	celkem total
<b>zůstatek k 1. 1. 2016</b> balance as at 1.1.2016	<b>340 000</b>	<b>36 261</b>	<b>291 247</b>	<b>112 007</b>	<b>779 515</b>
převod výsledku hospodaření transfer of the profit (loss) for the current period	-	5 600	99 157	-104 757	0
zvýšení základního kapitálu increase in registered capital	-	-	-	-	0
čerpání fondů reductions of funds	-	-	-1 654	-	-1 654
tantiémy net profit bonuses	-	-	-	-3 920	-3 920
podíly na zisku dividends	-	-	-	-3 330	-3 330
výsledek hospodaření za běžný rok profit (loss) for the current period	-	-	-	106 573	106 573
<b>zůstatek k 31. 12. 2016</b> balance as at 31.12.2016	<b>340 000</b>	<b>41 861</b>	<b>388 750</b>	<b>106 573</b>	<b>877 184</b>

*„Principem všech věcí je voda, z vody je vše a vše se do vody vrací.“*

*“Water is the principle of all things, everything comes from water and everything returns to water.”*

# PŘÍLOHA ÚČETNÍ ZÁVĚRKY K 31. PROSINCI 2017

NOTES TO THE CZECH STATUTORY FINANCIAL STATEMENTS YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

## 1. POPIS SPOLEČNOSTI

OTE, a.s., (dále jen „společnost“) je akciová společnost, která vznikla dne 2. 7. 2001 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 2017:

### dozorčí rada

předseda	Ing. Ludmila Petráňová
místopředseda	Ing. Ladislav Havel
člen	Ing. Oldřich Petržílka
člen	Ing. Jaroslav Kubovic
člen	Ing. Jiří Maceška
člen	Mgr. Tomáš Čumpelík

### představenstvo

předseda	Ing. Aleš Tomec
místopředseda	Ing. Michal Ivánek
člen	Ing. Igor Chemišinec, Ph.D., MBA

V roce 2017 v dozorčí radě společnosti došlo k následujícím změnám: dne 28. 7. 2017 byl do dozorčí rady zvolen Mgr. Tomáš Čumpelík.

Na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady ze dne 30. 5. 2016 byl v souladu se zákonem č. 93/2009 Sb., a o změně některých zákonů (zákon o auditorech) zřízen výbor pro audit.

### výbor pro audit

předseda	Ing. Ladislav Langr
člen	Ing. Michal Brandejs
člen	Ing. Petr Čermák

## 1. DESCRIPTION OF THE COMPANY

OTE, a.s. (the “Company”) was established on 2 July 2001 as a joint stock company with its registered office at Prague 8, Sokolovská 192/79, Czech Republic, identification number 264 63 318. The principal activity of the Company includes a market operator’s activities under Section 20a of Act No. 458/2000 Coll., the Energy Act, and the administration of the publicly available Emission Trading Registry.

The sole shareholder of the Company is the Government of 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 registered office in Prague 1, Na Františku 32 as the government body having subject-matter jurisdiction.

Members of the Company’s supervisory bodies as at 31 December 2017:

### supervisory board

chairperson	Ludmila Petráňová
vice-chairperson	Ladislav Havel
member	Oldřich Petržílka
member	Jaroslav Kubovic
member	Jiří Maceška
member	Tomáš Čumpelík

### board of directors

chairperson	Aleš Tomec
vice-chairperson	Michal Ivánek
member	Igor Chemišinec

In 2017, the following changes were made on the supervisory board: On 28 July 2017, Tomáš Čumpelík was appointed a member of the supervisory board.

According to the decision of the sole shareholder acting within the powers of the general meeting of 30 May 2016, an audit committee was established in compliance with Act No. 93/2009 Coll., (the Act on Auditors).

### audit committee

chairperson	Ladislav Langr
member	Michal Brandejs
member	Petr Čermák

Organizační struktura společnosti zahrnuje následující úseky a jim podřízené odbory:

úsek	odbor
<b>služby společnosti</b>	
	Správa podporovaných zdrojů energie
	Správa povolenek a záruk původu
	Zákaznické služby
	Analýzy a predikce
<b>obchod a bilance</b>	
	Bilance elektřiny
	Bilance plynu
	Obchod
	Rozvoj trhu
<b>ekonomika</b>	
	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 České republiky č. 500/2002 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů, pro účetní jednotky, které jsou podnikateli účtujícími v soustavě podvojného účetnictví (dále jen vyhláška).

Účetní závěrka je sestavena za předpokladu nepřetržitého trvání společnosti.

## 3. OBECNÉ ÚČETNÍ ZÁSADY

Způsoby oceňování, které společnost používala při sestavení účetní závěrky za roky 2017 a 2016, 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).

The Company's organisational structure includes the following sections and their subordinated departments:

section	department
<b>services provided by the Company</b>	
	Administration of promoted energy sources
	Administration of emission rights and guarantees of origin
	Customer services
	Analysis and Predictions
<b>trade and balance</b>	
	Electricity balances
	Gas balances
	Energy markets
	Market development
<b>economics</b>	
	Finance
	IT management
	Facility and services management

The Company has no organisational unit abroad.

## 2. PRINCIPLES FOR THE PREPARATION OF THE FINANCIAL STATEMENTS

These financial statements have been prepared in compliance with Act No. 563/1991 Coll., the Act on Accounting as amended (the "Act on Accounting") and the Decree of the Ministry of Finance of the Czech Republic No. 500/2002 Coll., implementing certain provisions of the Act on Accounting as amended for accounting units which are entrepreneurs using double-entry bookkeeping (the "Decree").

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

## 3. GENERAL ACCOUNTING PRINCIPLES

The accounting policies applied by the Company in preparing the financial statements for 2017 and 2016 are as follows:

### a) Intangible fixed assets

Intangible fixed assets are stated at acquisition cost, which includes the purchase price and expenses related to the acquisition. Intangible fixed assets costing over TCZK 60 are expensed based on the estimated useful life of the respective asset (2–6 years).

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.

#### **Odepisování**

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

	<b>počet let</b>
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.

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 peníze, 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.

Costs for leasehold improvements of intangible fixed assets increase their acquisition cost. Repairs and maintenance are expensed.

#### **b) Tangible fixed assets**

Tangible fixed assets are stated at acquisition cost, which includes the purchase price, freight costs, customs and other related expenses. Tangible fixed assets costing from TCZK 25 to TCZK 40 are depreciated over 2 years. Tangible fixed assets costing over TCZK 40 are depreciated during their economic life.

Costs for leasehold improvements of tangible fixed assets increase their acquisition cost.

Repairs and maintenance are expensed.

#### **Depreciation**

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

	<b>number of years</b>
structures (leasehold improvements)	5
machinery and equipment	3
motor vehicles	4

#### **c) Investments**

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

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

Securities are stated at acquisition cost, which includes the purchase price and expenses directly incurred in connection with their acquisition, such as fees and commissions paid to brokers and stock exchanges. In case of debt securities, interest revenue is recognised in the same period in which it occurs and such accrued interest revenue is part of the value of the respective security.

#### **d) Cash**

Financial means include valuables, cash on hand and cash in bank accounts.

#### **e) Receivables**

Receivables are stated at their nominal value. The value of doubtful receivables is decreased by adjustments for their realisable value charged as an expense.

#### **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 přeocňují 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.

#### **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.

#### **f) Derivatives**

Derivatives are initially stated at acquisition cost. In the attached balance sheet, derivatives are recorded as part of other short-term receivables, resp. payables.

Derivatives are classified as held-for-trading derivatives and hedging derivatives. Hedging derivatives are to hedge the fair value or cash flows. In order to classify a derivative as hedging, the changes in the fair value of a derivative or the changes in estimated cash flows arising from hedging derivatives must offset, fully or partially, the changes in the fair value or cash flow arising from the hedged item. The Company must document the existence of the hedging relationship and prove that it is highly effective. In other cases the derivatives are recognised as held for trading.

The Company uses only held-for-trading derivatives.

As at the balance sheet date, derivatives are revalued to fair value. Changes in fair values of derivatives held for trading are recorded in the income statement.

#### **g) Netting of receivables and liabilities**

The Company offsets receivables, liabilities, received and granted 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) Equity**

The Company's equity is recognised in the amount registered in the Commercial Register maintained by the Municipal Court. Any possible increase or decrease in equity based on the general meeting's decision not registered at the date of these financial statements is shown as changes in equity. The Company creates a reserve fund from profit in compliance with its articles of association.

According to the internal regulation, 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 stated at nominal values.

Long-term and short-term liabilities towards credit institutions are recognised at nominal value. Short-term liabilities towards credit institutions also include part of long-term liabilities to credit institutions due within one year from 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.



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

#### **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.

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 a z plateb složky ceny za distribuci elektřiny spojené s podporou decentrální výroby 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 dohadný výnos ve výši zatím nepřijatých finančních prostředků, na které má společnost nárok a budou přijaty v budoucnu.

The Company creates provisions when the title, amount and term of performance can be reliably estimated. Accrual and matching principles are observed.

#### **j) Foreign currency 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. At the balance-sheet date, they are stated in the Czech National Bank official rate valid as at 31 December.

Realised and unrealised foreign exchange gains and losses are recognised in revenue or expense 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 physical damage known at the date of preparation of the financial statements.

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

Revenues from the principal activity 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 and the price component paid for electricity distribution associated with the support of decentralised electricity generation together with government subsidies are included in other operating revenues, taking into consideration the matching and accrual principles. 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 promotion in the calendar year exceed expenses incurred in the disbursement of support is recognised as a liability towards the government and will be settled under the terms and conditions for drawing government subsidies. If the total revenues paid to cover costs related to the promotion of electricity in the calendar year 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) 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.

### **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 ČR. 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.

### **l) Income tax**

Income tax expense is calculated based on the applicable tax rate from accounting profit increased or decreased by permanently or temporarily tax non-deductible expenses and non-taxed revenues (e.g. the creation and settlement of other provisions and adjustments, difference between accounting and tax depreciation, etc.).

The Company reports an unpaid liability arising from the income tax decreased by income tax prepayments. If income tax prepayments exceed the estimated due income tax at the date of the financial statements, the difference is reported as a short-term receivable.

Deferred tax reflects tax effects of temporary differences between the carrying values of assets and liabilities, and the determination of the income tax base considering the period of realisation.

### **m) Subsidies**

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

### **n) Use of estimates**

In preparing the financial statements, the Company's management uses estimates and makes assumptions that affect the reported values of assets and liabilities at the date of the financial statements and the reported amount of revenues and expenses for the monitored period. The Company's management determined such estimates and assumptions based on all relevant information available to it at the date of the financial statements and therefore they may differ from actual results.

### **o) Subsequent events**

Any impact of events that occurred between the balance-sheet date and the date of preparation of the financial statements is described in the financial statements if such events provide additional information on facts that existed at the balance-sheet date.

If material events affecting the facts after the balance-sheet date happened between the balance-sheet date and the date of preparation of the financial statements, the consequences of such events are described in the notes but are not recognised in the financial statements.

## 4. DLOUHODOBÝ MAJETEK

### a) Dlouhodobý nehmotný majetek (v tis. Kč)

pořizovací cena acquisition cost	počáteční zůstatek opening balance	přírůstky additions	vyřazení disposal	převody transfers	konečný zůstatek closing balance
software software	754 648	31 774	-27 820	-	758 602
ostatní dlouhodobý nehmotný majetek other intangible fixed assets	60 900	2 317	-	-	63 217
nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek intangible fixed assets in progress	360	1 079	-	-	1 439
<b>celkem 2017 total 2017</b>	<b>815 908</b>	<b>35 170</b>	<b>-27 820</b>	<b>-</b>	<b>823 258</b>
celkem 2016 total 2016	768 027	48 091	-210	-	815 908

oprávky adjustments	počáteční zůstatek opening balance	odpisy depreciation expense	vyřazení disposal	konečný zůstatek closing balance	účetní hodnota net book value
software software	-728 115	-42 152	27 820	-742 447	16 155
ostatní dlouhodobý nehmotný majetek other intangible fixed assets	-39 254	-9 153	-	-48 407	14 810
nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek intangible fixed assets in progress	-	-	-	-	1 439
<b>celkem 2017 total 2017</b>	<b>-767 369</b>	<b>-51 305</b>	<b>27 820</b>	<b>-790 854</b>	<b>32 404</b>
celkem 2016 total 2016	-659 701	-107 878	210	-767 369	48 539

Souhrnná výše drobného nehmotného majetku neuvedeného v rozvaze činila k 31. prosinci 2017 a 31. prosinci 2016 v pořizovacích cenách 3 437 tis. Kč a 4 042 tis. Kč.

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

### b) Dlouhodobý hmotný majetek (v tis. Kč)

pořizovací cena acquisition cost	počáteční zůstatek opening balance	přírůstky additions	vyřazení disposal	převody transfers	konečný zůstatek closing balance
stavby buildings	3 607	129	-	-	3 736
hmotné movité věci a jejich soubory movables and sets of movables	58 957	9 768	-8 757	-	59 968
<b>celkem 2017 total 2017</b>	<b>62 564</b>	<b>9 897</b>	<b>-8 757</b>	<b>-</b>	<b>63 704</b>
celkem 2016 total 2016	74 536	574	-12 546	-	62 564

oprávky adjustments	počáteční zůstatek opening balance	odpisy depreciation expense	vyřazení disposal	konečný zůstatek closing balance	účetní hodnota net book value
stavby buildings	-3 607	-55	-	-3 662	74
hmotné movité věci a jejich soubory movables and sets of movables	-43 270	-9 316	8 757	-43 829	16 139
<b>celkem 2017 total 2017</b>	<b>-46 877</b>	<b>-9 371</b>	<b>8 757</b>	<b>-47 491</b>	<b>16 213</b>
celkem 2016 total 2016	-51 600	-7 823	12 546	-46 877	15 687

## 4. FIXED ASSETS

### a) Intangible fixed assets (in CZK thousand)

The total amount of low-value intangible assets not specified in the balance sheet at acquisition cost totalled TCZK 3,437 as at 31 December 2017 and TCZK 4,042 as at 31 December 2016.

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 (in CZK thousand)

K 31. prosinci 2017 a 31. prosinci 2016 souhrnná výše drobného hmotného majetku neuvedeného v rozvaze činila v pořizovacích cenách 3 359 tis. Kč a 3 101 tis. Kč.

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

## 5. POHLEDÁVKY

Na nesplacené pohledávky, které jsou považovány za pochybné, byly v letech 2017 a 2016 vytvořeny opravné položky na základě znalosti bonity příslušných odběratelů ve vztahu k termínu vzniku pohledávek (viz odstavec 6).

K 31. prosinci 2017 a 31. prosinci 2016 pohledávky po lhůtě splatnosti činily 174 774 tis. Kč a 173 708 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).

## 6. OPRAVNÉ POLOŽKY

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

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

opravné položky k: <i>adjustments to:</i>	zůstatek k 31. 12. 2015 <i>balance at 31/12/2015</i>	tvorba opravné položky <i>additions</i>	zúčtování opravné položky <i>settlement</i>	zůstatek k 31. 12. 2016 <i>balance at 31/12/2016</i>	tvorba opravné položky <i>additions</i>	zúčtování opravné položky <i>settlement</i>	zůstatek k 31. 12. 2017 <i>balance at 31/12/2017</i>
pohledávkám – zákonné <i>receivables – legal</i>	97 842	67 718	-	165 560	7 566	-24	173 102
pohledávkám – ostatní <i>receivables – other</i>	50 046	6 040	-48 537	7 549	-	-7 549	-

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

At 31 December 2017 and at 31 December 2016, the total amount of low-value tangible assets not specified in the balance sheet at acquisition cost totalled TCZK 3,359, resp. TCZK 3,101.

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. RECEIVABLES

In 2017 and 2016, adjustments were established for unpaid doubtful receivables based on an analysis of the credit status of respective customers in relation to the term of receivables (see Note 6).

At 31 December 2017 and 31 December 2016, overdue receivables amounted to TCZK 174,774, resp. TCZK 173,708.

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 which had not been concluded at the date of the financial statements.

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

Receivables from related parties (see Note 18).

## 6. ADJUSTMENTS

Adjustments report a temporary decrease in the value of assets (stated in Note 5).

Changes in the accounts of adjustments (in CZK thousand):

Legal adjustments are created in compliance with the Act on reserves to provide for the income tax base and are tax deductible.

## 7. KRÁTKODOBÝ FINANČNÍ MAJETEK A PENĚŽNÍ PROSTŘEDKY

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

Krátkodobý finanční majetek k 31. prosinci 2017 ve výši 199 997 tis. Kč obsahuje depozitní směnky u Československé obchodní banky, a. s., splatné 2. ledna 2018. Krátkodobý finanční majetek k 31. prosinci 2016 ve výši 250 000 tis. Kč obsahuje depozitní směnky u Československé obchodní banky, a. s., splatné 11. dubna 2017.

## 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.

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

## 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 2017 a 2016 došlo k následujícím změnám účtů vlastního kapitálu (v tis. Kč):

	zůstatek k 31. 12. 2015 <i>balance at 31/12/2015</i>	zvýšení <i>increase</i>	snížení <i>decrease</i>	zůstatek k 31. 12. 2016 <i>balance at 31/12/2016</i>	zvýšení <i>increase</i>	snížení <i>decrease</i>	zůstatek k 31. 12. 2017 <i>balance at 31/12/2017</i>
počet akcií <i>number of shares</i>	1	-	-	1	-	-	1
základní kapitál <i>registered capital</i>	340 000	-	-	340 000	160 000	-	500 000
rezervní fond <i>reserve fund</i>	36 261	5 600	-	41 861	5 328	-	47 189
sociální fond <i>social fund</i>	1 161	1 862	-1 654	1 369	1 866	-1 538	1 697
fond rozvoje <i>development fund</i>	290 086	97 295	-	387 381	87 579	-160 000	314 960

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

## 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. and Československá obchodní banka, a. s. (denominated in particular in CZK).

At 31 December 2017, short-term investments of TCZK 199,997 include deposit bills with Československá obchodní banka, a. s. due on 2 January 2018. At 31 December 2016, short-term investments of TCZK 250,000 include deposit bills with Československá obchodní banka, a. s. due on 11 April 2017.

## 8. DEFERRALS

Prepaid expenses include in particular accrued expenses for the rent of offices and are expensed in the period in which they were incurred.

Accrued revenues include the supplementation of a price paid to cover costs related to the promotion of electricity, a fixed price for settlement, interest on bank deposits and other services and are recognised in revenues in the period in which they occurred.

## 9. EQUITY

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

In 2017 and 2016, changes in the individual components of equity were as follows (in CZK thousand):

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.

Na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady společnosti ze dne 21. června 2017 a 30. května 2016 bylo schváleno následující rozdělení zisku za roky 2016 a 2015 (v tis. Kč):

According to the decision of the sole shareholder acting within the powers of the Company's general meeting of 21 June 2017 and 30 May 2016 respectively, profit distribution for 2016 and 2015 was approved as follows (in CZK thousand):

<b>zisk roku 2016   profit for 2016</b>	<b>106 573</b>	<b>zisk roku 2015   profit for 2015</b>	<b>112 007</b>
příděl do – transfer to –		příděl do – transfer to –	
rezervního fondu <i>reserve fund</i>	5 328	rezervního fondu <i>reserve fund</i>	5 600
sociálního fondu <i>social fund</i>	1 866	sociálního fondu <i>social fund</i>	1 862
fondu rozvoje <i>development fund</i>	87 579	fondu rozvoje <i>development fund</i>	97 295
výplaty tantiém <i>bonuses</i>	9 800	výplaty tantiém <i>bonuses</i>	3 920
výplaty dividend <i>dividends</i>	2 000	výplaty dividend <i>dividends</i>	3 330

## 10. REZERVY

Změny na účtech rezerv (v tis. Kč):

## 10. PROVISIONS

Changes in reserves (in CZK thousand):

	<b>zůstatek k 31. 12. 2015 balance at 31/12/2015</b>	<b>tvorba rezerv additions</b>	<b>zúčtování rezerv deductions</b>	<b>zůstatek k 31. 12. 2016 balance at 31/12/2016</b>	<b>tvorba rezerv additions</b>	<b>zúčtování rezerv deductions</b>	<b>zůstatek k 31. 12. 2017 balance at 31/12/2017</b>
rezerva na daň z příjmu <i>income tax provision</i>	15 753	-	-15 753	-	-	-	-
ostatní rezervy <i>other provisions</i>	9 026	8 137	-9 026	8 137	98 066	-8 137	98 066

Ostatní rezervy jsou tvořeny na náklady spojené se správními řízeními a soudními spory a na odměny členů 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 2017 a k 31. prosinci 2016 po lhůtě splatnosti činily 758 tis. Kč a 758 tis. Kč.

## 11. SHORT-TERM LIABILITIES

At 31 December 2017 and at 31 December 2016, overdue short-term payables amounted to TCZK 758, resp. TCZK 758.

K 31. prosinci 2017 a k 31. prosinci 2016 výše splatných závazků pojistného na sociální a zdravotní zabezpečení činila 2 797 tis. Kč a 2 367 tis. Kč.

At 31 December 2017 and at 31 December 2016, due social security and health insurance liabilities totalled TCZK 2,797, resp. TCZK 2,367.

Přijaté zálohy představují složené finanční zajištění subjektů zúčtování pro obchodování na trhu s elektřinou a plynem.

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

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

Other liabilities mostly consist of liabilities arising from the promotion of electricity and operational promotion of heat.

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

Estimated payables include in particular costs for the not yet settled support of promoted energy sources related to the current year.

Položka Stát – daňové závazky a dotace představuje zejména závazek z titulu vrácení dotace do státního rozpočtu, který vznikl z přebytku výnosů nad náklady na podporu elektřiny za relevantní rok.

Závazky vůči spřízněným osobám (viz odstavec 18).

## 12. ZÁVAZKY K ÚVĚROVÝM INSTITUCÍM

Společnost má u bankovních ústavů (Komerční banka, a.s., Česká spořitelna, a.s., UniCredit Bank Czech Republic and Slovakia, a.s. a Československá obchodní banka, a. s.) zřízen syndikovaný revolvingový úvěr do výše 6 000 000 tis. Kč, který slouží k vyrovnání časového nesouladu mezi příjmy a výdaji na podporu podporovaných zdrojů energie. K 31. prosinci 2017 byl čerpán úvěr ve výši 1 040 111 tis. Kč se splatností v lednu 2018, k 31. prosinci 2016 byl čerpán úvěr ve výši 470 119 tis. Kč se splatností v lednu 2017.

K 31. 12. 2017 byl čerpán kontokorentní úvěr od Komerční banky, a.s., v částce 285 503 tis. Kč, k 31. 12. 2016 v částce 17 319 tis. Kč.

Náklady na úroky a poplatky vztahující se k revolvingovému úvěru za roky 2017 a 2016 činily 22 412 tis. Kč a 23 100 tis. Kč. Poplatky jsou vykázány ve výkazu zisku a ztráty v rámci položky Ostatních finančních nákladů.

Smlouva o úvěru obsahuje finanční ukazatel o minimální výši pohledávek k rozdílu úvěru a finančního majetku, který musí společnost dodržovat. K 31. prosinci 2017 a k 31. prosinci 2016 společnost tyto podmínky dodržovala.

## 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):

The item “tax liabilities and subsidies” particularly comprises a liability arising from the return of a subsidy to the government as a result of the surplus in revenues over expenses for the promotion of electricity for the relevant year.

Payables towards related parties (see Note 18).

## 12. LIABILITIES TOWARDS CREDIT INSTITUTIONS

The Company has been granted a syndicated revolving loan up to TCZK 6,000,000 by Komerční banka, a.s., Česká spořitelna, a.s., UniCredit Bank Czech Republic and Slovakia, a.s. and Československá obchodní banka, a. s. The loan is used to offset the discrepancies in timing between income generated from and expenses paid for the support of promoted energy sources. At 31 December 2017, the Company drew the loan of TCZK 1,040,111 that is due in January 2018. At 31 December 2016, it drew the loan of TCZK 470,119 that is due in January 2017.

At 31 December 2017, the Company drew an overdraft loan with Komerční banka, a.s. totalling TCZK 285,503. At 31 December 2016, it drew an overdraft loan of TCZK 17,319.

Interest expense and fees relating to the revolving loan amounted to TCZK 22,412 in 2017 and TCZK 23,100 in 2016. Fees are reported in the income statement in the item “Other financial expenses”.

The loan agreement includes a financial ratio of the minimum level of receivables to the loan amount less financial assets which the Company has to observe. At 31 December 2017, resp. at 31 December 2016, the Company observed these conditions.

## 13. ACCRUALS

Accrued expense includes in particular items related to the disbursement of the support for promoted energy sources and the settlement of imbalances and the short-term market and are recognised in expense in the year in which they were incurred.

Accrued expense items (in CZK thousand):

	2017	2016
platby na krytí podpory podporovaných zdrojů <i>payments to cover support of promoted energy sources</i>	939 265	974 383
vypořádání odchylek a krátkodobého trhu <i>imbalances and short-term market settlement</i>	64 919	62 340
ostatní služby <i>other services</i>	40 664	36 258
<b>výdaje příštích období <i>accrued expense</i></b>	<b>1 044 848</b>	<b>1 072 981</b>

## 14. DERIVÁTY

Společnost má uzavřené smlouvy o derivátech. K 31. prosinci 2017 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 2016 a k 31. prosinci 2017 (v tis. Kč):

	2017			2016		
	smluvní/ nominální contractual/ face value	reálná hodnota fair value		smluvní/ nominální contractual/ face value	reálná hodnota fair value	
		kladná positive	záporná negative		kladná positive	záporná negative
forwardy na nákup EUR forwards for EUR purchase	7 120	-	-35	8 210	-	-21
<b>deriváty určené k obchodování celkem</b> <b>total derivatives held for trading</b>	<b>7 120</b>	<b>-</b>	<b>-35</b>	<b>8 210</b>	<b>-</b>	<b>-21</b>

## 15. DAŇ Z PŘÍJMŮ

Stanovení výše splatné daně (v tis. Kč):

	2017	2016
zisk před zdaněním <i>profit before taxes</i>	-43 815	131 935
rozdíl mezi účetními a daňovými odpisy <i>difference between accounting and tax depreciation</i>	-4 331	47 235
tvorba/zúčtování rezerv a opravných položek <i>establishment/release of provisions and adjustments</i>	82 380	-43 385
ostatní nedaňové náklady <i>other non-tax expenses</i>	1 485	1 552
zdanitelný příjem <i>taxable income</i>	35 719	137 337
sazba daně z příjmu <i>income tax rate</i>	19%	19%
<b>daň tax</b>	<b>6 786</b>	<b>26 094</b>
úprava daně minulých let <i>income tax relating to previous years</i>	-16	-
splatná daň <i>due tax</i>	6 770	26 094

## 14. DERIVATIVES

The Company has entered into derivative contracts. At 31 December 2017, the Company revalued the derivatives to fair value. Positive, resp. negative derivative values are reported in other receivables, resp. in other liabilities.

The table below summarises nominal amounts and positive and negative fair values of derivatives held for trading as at 31 December 2016 and as at 31 December 2017 (in CZK thousand):

## 15. INCOME TAX

Tax expense calculation (in CZK thousand):



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

Deferred tax (in CZK thousand):

položky odložené daně deferred tax items	2017		2016	
	odložená daňová pohledávka deferred tax asset	odložený daňový závazek deferred tax liability	odložená daňová pohledávka deferred tax asset	odložený daňový závazek deferred tax liability
rozdíly mezi účetní a daňovou zůstatkovou cenou dlouhodobého majetku difference between the net book and tax value of fixed assets	10 927	-	11 750	-
rezervy na odměny statutárních orgánů a na dovolenou, opravné položky k pohledávkám provisions for remuneration provided to the statutory bodies' members for holidays, adjustments to receivables	18 663	-	2 981	-
<b>odložená daň deferred tax</b>	<b>29 560</b>	<b>-</b>	<b>14 731</b>	<b>-</b>

## 16. MAJETEK A ZÁVAZKY NEVYKÁZANÉ V ROZVAZE

Společnost poskytuje bankovní záruku ve výši 65 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 143 000 tis. Kč k 31. prosinci 2017 a 213 000 tis. Kč k 31. prosinci 2016. Společnost poskytuje bankovní záruku NET4GAS, s.r.o., vždy s platností na kalendářní čtvrtletí.

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 5 157 620 tis. Kč k 31. prosinci 2017 a 5 578 460 tis. Kč k 31. prosinci 2016.

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. Společnost nepovažuje riziko spojené se správními řízeními a soudními spory za významné. Společnost předpokládá, že v případě, kdy by spory prohrála, by případné výdaje byly 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.

## 16. CONTINGENCIES AND COMMITMENTS

The Company provides a bank guarantee of TEUR 65 to the lessor of office premises where it has its registered office. It also provides a bank guarantee to the gas transmission system operator, NET4GAS, s.r.o., amounting to TCZK 143,000 as at 31 December 2017 (at 31 December 2016 – TCZK 213,000) based on a business relationship on the gas market. The bank guarantee is always provided on a quarterly basis.

Bank guarantees provided by the 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 amounted to TCZK 5,157,620 as at 31 December 2017 (at 31 December 2016 – TCZK 5,578,460).

The Company is a party in several administrative proceedings of the Energy Regulatory Office and in several legal disputes concerning the disbursement of the promotion of electricity from renewable energy sources and payments of prices to cover costs related to the promotion of electricity. The Company considers the risk connected with the administrative proceedings and legal disputes to be immaterial. 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.

## 17. OSOBNÍ NÁKLADY

Rozpis osobních nákladů (v tis. Kč):

	2017		2016	
	celkový počet zaměstnanců a členů orgánů <i>total employees and executives</i>	členové řídicích a kontrolních orgánů <i>executives</i>	celkový počet zaměstnanců a členů orgánů <i>total employees and executives</i>	členové řídicích a kontrolních orgánů <i>executives</i>
průměrný počet zaměstnanců a členů orgánů <i>average number of employees and executives</i>	66	19	64	19
mzdy a odměny <i>salaries and bonuses</i>	54 237	24 618	50 995	24 138
sociální zabezpečení a zdravotní pojištění <i>social security and health insurance</i>	18 445	7 055	16 837	6 848
sociální náklady <i>social expenses</i>	1 349	329	1 320	304
<b>osobní náklady celkem</b> <b><i>total personnel expenses</i></b>	<b>74 031</b>	<b>32 002</b>	<b>69 152</b>	<b>31 290</b>

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

	2017	2016
	osobní náklady celkem <i>total personnel expenses</i>	osobní náklady celkem <i>total personnel expenses</i>
řídicí orgány <i>management</i>	25 989	26 316
kontrolní orgány <i>supervisory bodies</i>	6 013	4 974
řídicí a kontrolní orgány <i>management and supervisory bodies</i>	32 002	31 290

## 18. INFORMACE O SPŘÍZNĚNÝCH OSOBÁCH

Společnost běžně prodává zboží a poskytuje služby od spřízněných osob, v nichž má majetkový podíl akcionář společnosti stát Česká republika. V letech 2017 a 2016 dosáhl tento objem prodeje 1 748 240 tis. Kč a 3 214 782 tis. Kč.

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

spřízněná osoba	2017	2016
ČEPS, a.s.	61 339	14 825

Společnost nakupuje zboží a využívá služeb spřízněných osob v rámci běžné obchodní činnosti podniku. V letech 2017 a 2016 činily nákupy 5 447 036 tis. Kč a 2 303 712 tis. Kč.

## 17. PERSONNEL EXPENSES

Personnel expenses (in CZK thousands):

	2017		2016	
	celkový počet zaměstnanců a členů orgánů <i>total employees and executives</i>	členové řídicích a kontrolních orgánů <i>executives</i>	celkový počet zaměstnanců a členů orgánů <i>total employees and executives</i>	členové řídicích a kontrolních orgánů <i>executives</i>
average number of employees and executives	66	19	64	19
salaries and bonuses	54 237	24 618	50 995	24 138
social security and health insurance	18 445	7 055	16 837	6 848
social expenses	1 349	329	1 320	304
<b>total personnel expenses</b>	<b>74 031</b>	<b>32 002</b>	<b>69 152</b>	<b>31 290</b>

Personnel expenses of the Company's bodies (in CZK thousand):

	2017	2016
	total personnel expenses	total personnel expenses
management	25 989	26 316
supervisory bodies	6 013	4 974
management and supervisory bodies	32 002	31 290

## 18. RELATED PARTIES

The Company sells goods and provides services from parties related through the Company's sole shareholder, the Czech Republic. In 2017 and 2016, the sales volume amounted to TCZK 1,748,240, resp. TCZK 3,214,782.

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

related party	2017	2016
ČEPS, a.s.	61,339	14,825

The Company purchases goods and uses services of related parties within its common business activities. In 2017 and 2016, purchases amounted to TCZK 5,447,036, resp. TCZK 2,303,712.

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

spřízněná osoba	2017	2016
ČEPS, a.s.	78 862	197 464

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

related party	2017	2016
ČEPS, a.s.	78,862	197,464

## 19. VÝZNAMNÉ POLOŽKY ZISKŮ A ZTRÁT

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

	2017		2016	
	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	25 270 913	4 452 453	19 749 540	3 792 895
tržby za služby zúčtování elektřiny a plynu revenues from settlement of electricity and gas	641 686	24 648	771 880	29 617
tržby za služby Rejstříku emisních povolenek revenues from services of the Emission Trading Registry	9 002	27	8 973	31
<b>výnosy celkem total revenues</b>	<b>25 921 601</b>	<b>4 477 128</b>	<b>20 530 393</b>	<b>3 822 543</b>

Jiné provozní výnosy jsou tvořeny zejména cenou na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny, složkou ceny za distribuci elektřiny spojenou s podporou decentralní výroby elektřiny a dotací z prostředků státního rozpočtu na krytí nákladů na podporu elektřiny a provozní podporu tepla.

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

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

## 19. SIGNIFICANT PROFIT AND LOSS ITEMS

Revenues from goods and own products and services (in CZK thousands):

Other operating revenues comprise the price paid to cover costs for the promotion of electricity, the price component for electricity distribution connected with support of decentralised electricity generation and government subsidies to cover costs for the promotion of electricity and operational promotion of heat.

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

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

	2017	2016
cena na úhradu nákladů podpory price paid to cover costs for promotion of electricity	21 505 672	23 081 372
cena na úhradu podpory decentralní výroby price paid to cover support of decentralised electricity generation	-	3 138
dotace ze státního rozpočtu government subsidies	26 185 000	21 965 000
časové rozlišení výnosů, dohadné výnosy, korekce deferrals, estimated revenues, corrections	37 262	1 198 423
závazek vůči státnímu rozpočtu due to the state budget	-1 947 470	-2 694 010
<b>výnosy na úhradu nákladů podpory revenues from costs for promotion of electricity</b>	<b>45 780 464</b>	<b>43 553 923</b>
podpora formou zeleného bonusu a kompenzace green bonus incentives and compensations	29 240 895	27 206 633
podpora formou povinného výkupu support of obligatory electricity purchase	16 253 777	16 037 987
cena za činnost povinně vykupujícího cost of obligatory purchaser's activity	285 792	282 124
podpora decentralní výroby elektřiny support of decentralised electricity generation	-	1 964
<b>náklady na výplatu nákladů podpory total costs for the promotion of electricity</b>	<b>45 780 464</b>	<b>43 528 708</b>

K pohledávkám po lhůtě splatnosti nebyla v roce 2017 tvořena opravná položka. V roce 2016 byla vytvořena opravná položka ve výši 25 215 tis. Kč, o tuto částku výnosy převyšují náklady související s podporou podporovaných zdrojů.

Položka rozvahy „Jiné pohledávky“ zahrnuje k 31. prosinci 2017 a 31. prosinci 2016 pohledávku z titulu splátky dotace ze státního rozpočtu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny ve výši 6 546 250 tis. Kč, resp. 5 491 250 tis. Kč.

Položka rozvahy „Stát – daňové závazky a dotace“ zahrnuje k 31. prosinci 2017 a 31. prosinci 2016 závazek ve výši 1 947 470 tis. Kč, resp. 2 694 010 tis. Kč z titulu vrácení dotace do státního rozpočtu, který vznikl z přebytku výnosů nad náklady na podporu elektřiny za rok 2017 a 2016.

Rozdíl, o který celkové příjmy na úhradu nákladů podpory v roce 2017 převyšovaly náklady spojené s výplatou podpory, byl účtován jako závazek vůči státnímu rozpočtu a bude vypořádán v souladu s podmínkami čerpání dotace ze státního rozpočtu.

Za roky 2017 a 2016 činily odměny statutárnímu auditorovi za povinný audit 650 tis. Kč a 800 tis. Kč ročně.

## 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	
	2017	2016
krátkodobý finanční majetek <i>short-term financial assets</i>	199 997	250 000
peněžní prostředky <i>cash</i>	3 584 814	2 431 073
<b>peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty <i>cash and cash equivalents</i></b>	<b>3 784 811</b>	<b>2 681 073</b>

Peněžní toky z provozních, investičních nebo finančních činností se uvádějí v přehledu o peněžních tocích nekompenzovaně.

In 2017, no adjustment was established to receivables related to the settlement of costs for the promotion of electricity. In 2016, an adjustment of TCZK 25,215 was created by which revenues exceeded costs related to the support of promoted energy sources.

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 6,546,250 as at 31 December 2017 (at 31 December 2016 – TCZK 5,491,250).

At 31 December 2017, the balance-sheet item “Tax liabilities and subsidies” includes a liability of TCZK 1,947,470 (at 31 December 2016 – TCZK 2,694,010) arising from the return of a subsidy to the government. The liability comprises the surplus of revenues over costs for the promotion of electricity for 2017, resp. 2016.

In 2017, the difference by which total income paid to cover costs for the promotion of electricity exceeded costs related to the disbursement of the subsidy was recorded as a tax liability and will be settled under the terms and conditions for drawing a government subsidy.

In 2017 and 2016, fees paid to the statutory auditor for the mandatory audit amounted to TCZK 650, resp. TCZK 800 a year.

## 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 readily be converted to cash. Cash and cash equivalents as at the year-end are as follows:

In the cash flow statement, cash flows from operating, investment or financial activities are reported on a gross basis.

## 21. VÝZNAMNÁ NÁSLEDNÁ UDÁLOST

K datu sestavení účetní závěrky nejsou vedení společnosti známy žádné významné následné události, které by ovlivnily účetní závěrku k 31. prosinci 2017.

Sestaveno dne: 27. 3. 2018

Podpis statutárního orgánu účetní jednotky:



**Ing. Aleš Tomec**  
předseda představenstva  
*Chairperson of the Board of Directors*



**Ing. Michal Ivánek**  
místopředseda představenstva  
*Vice Chairperson of the Board of Directors*

Osoba odpovědná za účetní závěrku:



**Ing. Michal Ivánek**  
místopředseda představenstva  
*Vice Chairperson of the Board of Directors*

## 21. MATERIAL SUBSEQUENT EVENTS

At the date of preparation of the financial statements the Company's management is not aware of any material subsequent events that would have any material impact on the financial statements as at 31 December 2017.

Prepared on: 27<sup>th</sup> March 2018

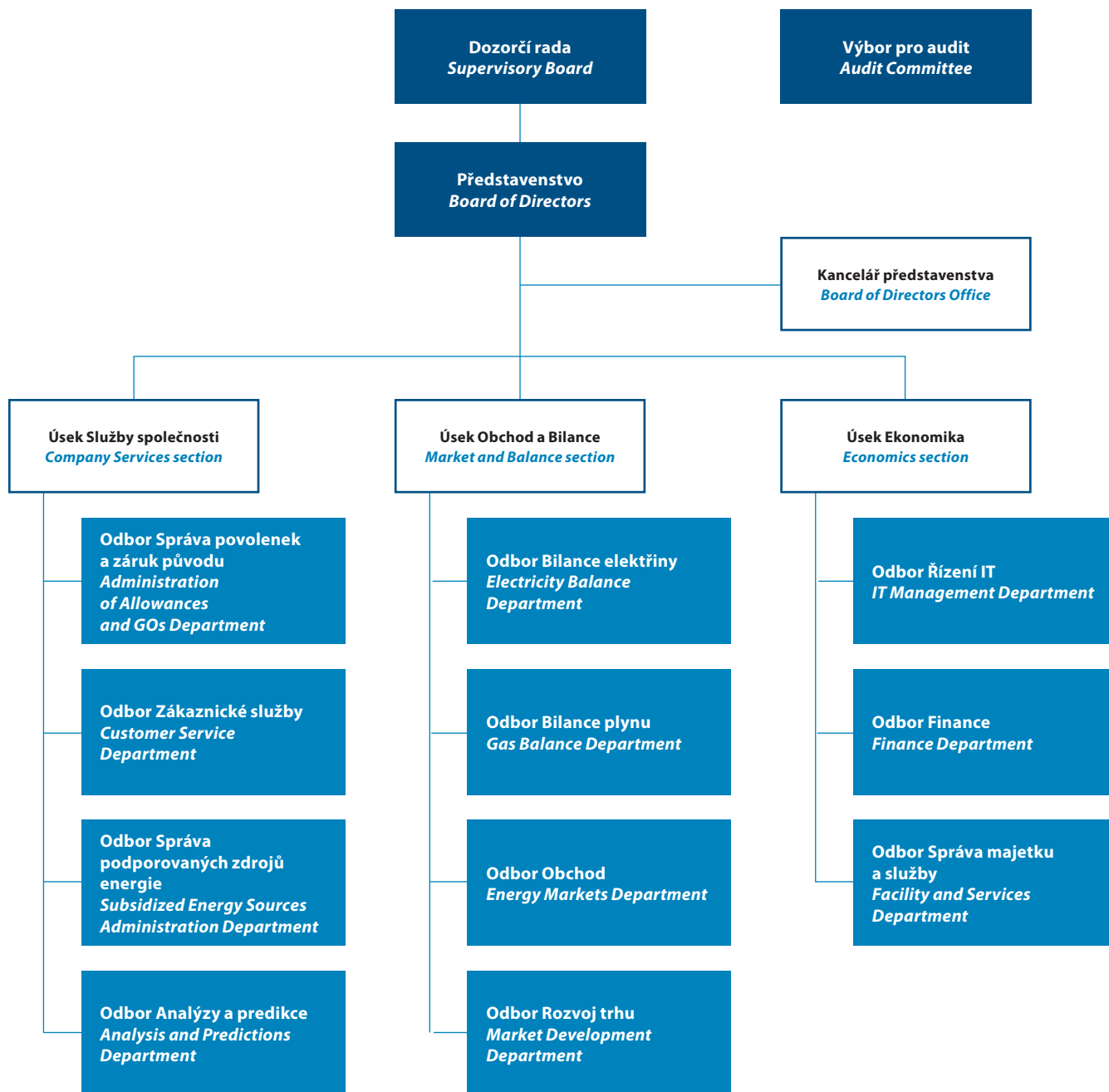
Signature of the entity's authorised body

Person responsible for the financial statements

# ORGANIZAČNÍ STRUKTURA

## ORGANIZATIONAL STRUCTURE

Organizační schéma OTE, a.s., k 31. 12. 2017  
Organizational Structure as at 31 December 2017



# ZPRÁVA O VZTAZÍCH MEZI PROPOJENÝMI OSOBAMI

## REPORT ON RELATED PARTIES

### ZPRÁVA O VZTAZÍCH mezi ovládající osobou a osobou ovládanou a mezi ovládanou osobou a osobami ovládanými stejnou ovládající osobou za rok 2017

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

<b>Název</b>	Ministerstvo průmyslu a obchodu
<b>Sídlo</b>	Na Františku 32, Praha 1, PSČ 110 00
<b>IČ</b>	47609109
<b>Vztah k ovládané osobě</b>	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 other entities controlled by the same controlling entity for 2017

Section 82 of Act No. 90/2012 Coll., on Business Corporations and Cooperatives (hereinafter the Business Corporations Act, BCA) sets out an obligation for the statutory body of the controlled entity to prepare a written Report on relations between the controlling entity and the controlled entity and between the controlled entity and other entities controlled by the same controlling entity for the past reporting period.

OTE, a.s. (hereinafter “OTE”) was founded by the government of the Czech Republic, which holds 100% of ownership rights. The state is the sole shareholder and the controlling entity (hereinafter the “Controlling Entity”), whereas OTE is the controlled entity. The Ministry of Industry and Trade is authorized to exercise shareholder’s rights.

OTE has no ownership relations with any other company controlled by the same controlling entity nor is a shareholder thereof.

#### Structure of relations pursuant to Section 82, Subsection 2, Letter a) of BCA

**Controlling entity** (pursuant to Section 74 of BCA)

#### Czech Republic – Ministry of Industry and Trade

<b>Name</b>	Ministry of Industry and Trade
<b>Registered office</b>	Na Františku 32, Prague 1, postal code 110 00
<b>Business Registration No. (IČ)</b>	47609109
<b>Relations with the controlled entity</b>	The state of the Czech Republic is the sole shareholder and the controlling entity of OTE, a.s. pursuant to Section 74 of BCA. The Ministry of Industry and Trade has been authorized by the state to exercise the Czech Republic’s shareholder’s rights.

#### Ovládaná osoba (v souladu s § 74 ZOK)

##### **OTE, a.s.**

<b>Název</b>	OTE, a.s.
<b>Sídlo</b>	Sokolovská 192/79, Praha 8, PŠČ 186 00
<b>IČ</b>	26463318

#### Osoby se smluvním vztahem s OTE ovládané stejnou ovládající osobou (v souladu s § 82 ZOK)

##### **ČEPS, a.s.**

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

#### Organizační schéma popisující strukturu vztahů dle § 82 ZOK



#### Controlled entity (pursuant to Section 74 of BCA)

##### **OTE, a.s.**

<b>Name</b>	OTE, a.s.
<b>Registered office</b>	Sokolovská 192/79, Prague 8, postal code 186 00
<b>Business Registration No. (IČ)</b>	26463318

#### Entities maintaining legal relations with OTE that are controlled by the same controlling entity (pursuant to Section 82 of BCA)

##### **ČEPS, a.s.**

<b>Name</b>	ČEPS, a.s.
<b>Registered office</b>	Elektrárenská 774/2, Prague 10, postal code 101 52
<b>Business Registration No. (IČ)</b>	25702556
<b>Relations with the controlled entity</b>	Entity controlled by the same controlling entity with mutual legal relations

#### Organizational chart depicting the structure of relations pursuant to Section 82 of 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. července 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 tříčlenné 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. 2017 do 31. 12. 2017 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 neučinily žádné právní úkony či opatření, které by přivodily OTE majetkovou újmu či výhodu.

## Přehled smluvních vztahů platných pro účetní období roku 2017 mezi osobou ovládanou a osobou ovládající dle § 82 odst. 2 písm. e) ZOK

Mezi osobou ovládanou a osobou ovládající neexistovaly v roce 2017 žádné závazky ze smlouvy.

## Role of the controlled entity pursuant to Section 82, Subsection 2, Letter b) of BCA, method and means of control pursuant to Section 82, Subsection 2, Letter c) of BCA

Since its inception on 2 July 2001, the Controlled entity has been controlled by a sole shareholder, i.e. the state, Czech Republic.

The shareholder's rights in the Controlled entity on behalf of the state are exercised by an employee of the founding Ministry, i.e. the Ministry of Industry and Trade, based on the government's written authorization. Control is exercised through decisions of the sole shareholder exercising the powers of the controlled company's General Meeting. The Controlled entity has a three-member Board of Directors that is elected and recalled by the Supervisory Board. Supervisory Board members are elected by a decision of the sole shareholder exercising the powers of the General Meeting. The Supervisory Board has six members. OTE holds a licence to conduct market operator activities pursuant to Act No. 458/2000 Coll., on Business Conditions and Public Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts (hereinafter the "Energy Act", "EA"), and also conducts activities assigned to it as a licenced market operator pursuant to Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources and on Amendments to Certain Acts, and Act No. 383/2012 Coll., on the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowance Trading.

## Summary of actions pursuant to Section 82, Subsection 2 Letter d) of BCA

No actions were taken in the reporting period from 1 January 2017 to 31 December 2017 pursuant to the provision of Section 82, Subsection 2, Letter d) of Act No. 90/2012 Coll., on Business Corporations and Cooperatives (Business Corporations Act).

OTE executes transactions in the ordinary course of business with a company controlled by the same controlling entity as listed below and has entered into agreements with this company pursuant to the Energy Act No. 458/2000 Coll., as amended, and related legislation.

All agreements were entered into on an arm's-length basis in the ordinary course of business, whereby no special benefits arose for any of the related parties from these relations, pursuant to Section 82(1) of the Business Corporations Act. OTE took no other legal actions nor adopted any other measures for the benefit or at the request of the related parties. The related parties took no legal actions nor adopted any measures that would result in detriment or benefit for OTE.

## Overview of agreements between the controlled entity and the controlling entity for 2017 pursuant to Section 82, Subsection 2, Letter e) of BCA

No obligations arose from the agreements between the controlled entity and the controlling entity in 2017.

## Přehled smluvních vztahů platných pro účetní období roku 2017 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 provozování vyrovnávacího trhu s regulační energií ze dne 22. 12. 2003;
- > 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 15. 12. 2015 nahradila původní smlouvu ze dne 19. 12. 2006 včetně 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 agreements between entities controlled by the same controlling entity for 2017 pursuant to Section 82, Subsection 2, Letter e) of BCA

### ČEPS, a.s.

- > Agreement on settlement of imbalances of 29 March 2003 and its amendments;
- > Agreement on operation of the balancing market with regulating energy of 22 December 2003;
- > Agreement on submission of data for the settlement of imbalances of 5 January 2004 and its amendment;
- > Agreement on submission of data on regulating energy of 5 January 2004 and its amendment;
- > Agreement on issuing documents of 17 April 2009;
- > Agreement on access to the organized short-term electricity market of 3 October 2010 and its amendments;
- > Agreement on settlement of differences arising from the settlement of costs of imbalances and costs of regulating energy of 15 December 2015 replaced the previous agreement of 19 December 2006, including amendments;
- > Agreement on mutual cooperation in the organization of the cross-border electricity market through implicit auctions (Bilateral Agreement) of 10 September 2012 and its amendment on the settlement of the resulting cross-border electricity transmission, which is the outcome of the operation of the integrated day-ahead markets – 4M Market Coupling;
- > Agreement on 4M Market Coupling (Multi-lateral Agreement) of 13 November 2014 on cooperation, coordination and exchange of data necessary to operate and develop joint solutions and procedures for the integration of the day-ahead electricity markets in the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania. It is a multi-lateral agreement between respective market operators and transmission system operators;
- > Agreement on the design and implementation phase of the Central and Eastern Europe day-ahead flow-based coupling project of 22 June 2016. The agreement sets out the rights and obligations among parties to the NWE-CEE FB MC project and the commitment to collaborate in the development and implementation of the cross-border electricity transmission process, using the flow-based method for calculating cross-border capacity. It is a multi-lateral agreement between market operators and transmission systems in the CEE region;
- > Framework Agreement on the Project Management Office of 31 May 2017. The agreement sets out the services and obligations of the Project Management Office of the CEE FB MC project carried out by an external company. It is a multi-lateral agreement between market operators and transmission systems in the CEE region as one party and the Project Management Offices as a counterparty.

Výše uvedené smlouvy neposkytují OTE žádné zvláštní výhody ani nevýhody ve smyslu ust. § 82 odst. 4) zákona o obchodních korporacích. Ceny účtované v oblasti elektroenergetiky a plynárenství jsou ceny regulované Energetickým regulačním úřadem a v souladu s jeho platnými cenovými rozhodnutími.

OTE nemá žádné smluvní vztahy s dalšími osobami ovládanými Ministerstvem průmyslu a obchodu zde neuvedenými.

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. ledna do 31. prosince 2017. 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 uložením do sbírky listin, která je součástí obchodního rejstříku vedeného Městským soudem v Praze.

V Praze dne: 27. 3. 2018



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



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

No special advantages or disadvantages arise for OTE from the foregoing agreements pursuant to Section 82(4) of the Business Corporations Act. Prices charged in the power and gas sectors are regulated by the Energy Regulatory Office and in accordance with its applicable price notices.

OTE has no other contractual relations with other entities controlled by the Ministry of Industry and Trade that are not listed herewith.

The Report on Related Parties was prepared pursuant to the provisions of Section 82 of Act No. 90/2012 Coll., on Business Corporations and Cooperatives (Business Corporations Act), as amended, for the past reporting period, i.e. from 1 January to 31 December 2017. This Report will be submitted for review to the Company's Supervisory Board and to the auditor that will perform an audit of the financial statements and the Annual Report pursuant to Act No. 563/1991 Coll., on Accounting.

Under Act No. 563/1991 Coll., on Accounting, this Report is an integral part of the Annual Report and shall be published within the statutory term in the Collection of Documents, which is part of the Commercial Register maintained by the Municipal Court in Prague.

Prague, 27<sup>th</sup> March 2018

# REJSTŘÍK POJMŮ A ZKRATEK

## TERMS AND ACRONYMS

zkratka	význam
<b>4M MC</b>	Propojení denních trhů mezi Českou republikou, Slovenskem, Maďarskem a Rumunskem
<b>ACER</b>	Agentura pro spolupráci energetických regulačních orgánů (Agency for the Cooperation of Energy Regulators)
<b>AIB</b>	Asociace vydavatelských subjektů (Association of Issuing Bodies)
<b>CACM</b>	Nařízení Komise (EU) č. 2015/1222, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení
<b>CEER</b>	Rada evropských energetických regulátorů (The Council of European Energy Regulators)
<b>CORE</b>	Region zahrnující CEE a CWE včetně hranic s Rumunskem a Chorvatskem
<b>CS OTE</b>	Centrální systém operátora trhu, CS OTE zahrnuje CDS i IS OTE
<b>CWE</b>	Region středozápadní Evropy (Central West Europe)
<b>ČEPS</b>	Společnost ČEPS, a.s.
<b>ČNB</b>	Česká národní banka
<b>ČR/CZ</b>	Česká republika
<b>DS</b>	Distribuční soustava
<b>DPH</b>	Daň z přidané hodnoty
<b>DT</b>	Denní trh s elektřinou/plynem, část organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou/plynem
<b>DZ</b>	Druhotné zdroje
<b>EECS</b>	Evropské elektronické certifikační schéma (European Electricity Certificate Scheme)
<b>eIDAS</b>	Nařízení EP a Rady (EU) č. 910/2014 (eIDAS) a zákona č. 297/2016 Sb., o elektronické identifikaci a službách vytvářejících důvěru pro elektronické transakce na vnitřním trhu.
<b>EK</b>	Evropská komise
<b>EP</b>	Evropský parlament
<b>ERÚ</b>	Energetický regulační úřad
<b>ES/ES ČR</b>	Elektrizační soustava České republiky
<b>EU</b>	Evropská unie
<b>EU ETS</b>	Evropské schéma pro emisní obchodování (European Union Emission Trading Scheme)
<b>EUA</b>	Jednotka emisní povolenky obchodovatelná v rámci EU ETS (EU Allowance)
<b>EZ</b>	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
<b>EZP</b>	Evidence záruk původu
<b>FB/FBA</b>	Flow based alokace – metoda alokace přeshraničních kapacit respektující fyzické rozložení toků
<b>FVE</b>	Fotovoltaická elektrárna
<b>GDPR</b>	Obecné nařízení na ochranu osobních údajů (EU 2016/679) /General Data Protection Regulation (EU 2016/679)
<b>ISMS</b>	Systém řízení bezpečnosti informací (Information Security Management System – ISMS)

abbreviation	description
<b>4M MC</b>	Day-ahead markets coupling among the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania
<b>ACER</b>	Agency for the Cooperation of Energy Regulators
<b>AIB</b>	Association of Issuing Bodies
<b>AS</b>	Ancillary services
<b>BRP</b>	Balance Responsible Party/Parties as defined in the Energy Act (EA)
<b>CACM</b>	Commission Regulation (EU) 2015/1222 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management
<b>CEER</b>	The Council of European Energy Regulators
<b>CHP</b>	Combined heat and power
<b>CORE</b>	Capacity calculation region including CEE and CWE and borders with Romania and Croatia
<b>CS OTE</b>	Central System of the Market Operator; CS OTE is comprised of CDS and IS OTE
<b>CWE</b>	Central West Europe
<b>ČEPS</b>	ČEPS, a.s., electricity transmission system operator
<b>ČNB</b>	Czech National Bank
<b>ČR/CZ</b>	Czech Republic
<b>DM</b>	Day-ahead spot electricity/gas market, part of the organized short-term electricity/gas market
<b>DS</b>	Distribution system
<b>DZO</b>	Distribution system operator
<b>EA</b>	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
<b>EC</b>	European Commission
<b>EECS</b>	European Electricity Certificate Scheme
<b>eIDAS</b>	Regulation (EU) No. 910/2014 of the European Parliament and of the Council (eIDAS) and Act No. 297/2016 Coll., on electronic identification and trust services for electronic transactions in the internal market
<b>EP</b>	European Parliament
<b>ERO</b>	Energy Regulatory Office
<b>ES/ES ČR</b>	Electric Power System/ Electric Power System of the Czech Republic
<b>EU</b>	European Union
<b>EU ETS</b>	European Union Emission Trading Scheme
<b>EUA</b>	EU Allowance
<b>EZP</b>	Registry of guarantees of origin
<b>FB/FBA</b>	Flow based allocation – method of cross-border capacity allocation observing physical distribution of flows
<b>GDPR</b>	General Data Protection Regulation (EU 2016/679)
<b>IM</b>	Intraday electricity/gas market, part of the organized short-term electricity/gas market
<b>ISMS</b>	Information Security Management System
<b>ITL</b>	International Transaction Log recording numbers and movements of AAU, ERU, CER and RMU among national registries
<b>LNG</b>	Liquefied natural gas
<b>LP</b>	Load profiles

<b>zkratka</b>	<b>význam</b>
<b>ITL</b>	Centrální rejstřík (International Transaction Log) evidující veškeré počty a pohyby jednotek AAU, ERU, CER a RMU mezi národními rejstříky jednotlivých zemí
<b>KVET</b>	Vysokoúčinná kombinovaná výroba elektřiny a tepla
<b>LNG</b>	Stlačený zemní plyn
<b>MC</b>	Propojování trhů (Market Coupling) na principu implicitního přidělování přeshraničních kapacit
<b>MCO plán</b>	Plán na společné zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů (Market Coupling Operator plan)
<b>MPO</b>	Ministerstvo průmyslu a obchodu
<b>MRC</b>	Multi-Regional Coupling – Propojení denních trhů s elektřinou regionů CWE, NWE, SWE, IBWT
<b>MZ</b>	Ministerstvo zemědělství
<b>MŽP</b>	Ministerstvo životního prostředí
<b>NEMO</b>	Nominovaný organizátor trhu s elektřinou
<b>OPM</b>	Odběrné/předávací místo
<b>OTE-COM</b>	Zkratka pro obchodní platformu OTE
<b>OZE</b>	Obnovitelné zdroje energie
<b>PCR</b>	Price Coupling of Regions – řešení pro propojování denních trhů s elektřinou
<b>PDS</b>	Provozovatel distribuční soustavy
<b>POZE</b>	Podporované zdroje energie
<b>PPS</b>	Provozovatel přenosové soustavy (ČEPS, a.s.) nebo Provozovatel přepravní soustavy (NET4GAS, s.r.o.)
<b>PpS</b>	Podpůrné služby
<b>Rejstřík</b>	Rejstřík obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů
<b>REMIT</b>	Nařízení EP a Rady (EU) č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti
<b>SZ</b>	Subjekt/subjekty zúčtování dle vymezení daného energetickým zákonem (EZ)
<b>TDD</b>	Typové diagramy dodávek
<b>VDT</b>	Vnitrodenní trh s elektřinou/plynem – část organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou/plynem
<b>XBID</b>	Přeshraniční vnitrodenní propojení (Cross-border Intraday Coupling)
<b>zákon o POZE</b>	Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie

Ostatní pojmy a zkratky jsou vysvětleny v textu.

<b>abbreviation</b>	<b>description</b>
<b>MC</b>	Market Coupling on the principle of implicit allocation of cross-border capacity
<b>MCO plan</b>	Market Coupling Operator plan for the joint implementation and performance of functions of the entity that carries out matching for market coupling
<b>MPO</b>	Ministry of Industry and Trade
<b>MRC</b>	Multi-Regional Coupling, coupling of day-ahead electricity markets in the CWE, NWE, SWE and IBWT regions
<b>MZ</b>	Ministry of Agriculture
<b>MŽP</b>	Ministry of the Environment
<b>NEMO</b>	Nominated electricity market operator
<b>OPM</b>	Point of delivery/transfer
<b>OTE-COM</b>	OTE continuous markets, trading platform for short-term markets
<b>PCR</b>	Price Coupling of Regions
<b>POZE</b>	Supported energy sources
<b>POZE Act</b>	Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources
<b>PVP</b>	Photovoltaic power plant
<b>Registry</b>	Registry for Greenhouse Gas Emission Allowance Trading
<b>REMIT</b>	Regulation (EU) No. 1227/2011 of the EP and of the Council on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency
<b>RES</b>	Renewable energy sources
<b>Sec. 5</b>	Secondary sources
<b>TSO</b>	Transmission system operator (ČEPS, a.s. or NET4GAS, s.r.o.)
<b>VAT</b>	Value added tax
<b>XBID</b>	Cross-border Intraday Coupling

Other symbols and abbreviations are explained in the text above.

# IDENTIFIKAČNÍ A KONTAKTNÍ ÚDAJE

## IDENTIFICATION AND CONTACT INFORMATION

<b>Obchodní firma (název)</b>	OTE, a.s.
<b>Sídlo společnosti</b>	Sokolovská 192/79 186 00 Praha 8
<b>Telefon</b>	+420 296 579 160
<b>Fax</b>	+420 296 579 180
<b>E-mail</b>	ote@ote-cr.cz
<b>www</b>	<a href="http://www.ote-cr.cz">http://www.ote-cr.cz</a> <a href="https://www.povolenky.cz">https://www.povolenky.cz</a>
<b>Bankovní spojení</b>	195582760247/0100
<b>IČ</b>	26463318
<b>DIČ</b>	CZ26463318
<b>Registrace</b>	Obchodní rejstřík vedený Městským soudem v Praze, oddíl B, vložka 7260
<b>Základní kapitál</b>	500 mil. Kč
<b>Právní řád</b>	České republiky
<b>Právní předpis</b>	Obchodní zákoník č. 513/1991 Sb. a zákon č. 219/2000 Sb., o majetku České republiky a jejím vystupování v právních vztazích
<b>Právní forma</b>	akciová společnost
<b>Datum založení</b>	18. 4. 2001
<b>Založena na dobu neurčitou</b>	
<b>Datum vzniku</b>	2. 7. 2001

<b>Company name</b>	OTE, a.s.
<b>Registered office</b>	Sokolovská 192/79 186 00 Prague 8
<b>Telephone</b>	+420 296 579 160
<b>Fax</b>	+420 296 579 180
<b>E-mail</b>	ote@ote-cr.cz
<b>www</b>	<a href="http://www.ote-cr.cz">http://www.ote-cr.cz</a> <a href="https://www.povolenky.cz">https://www.povolenky.cz</a>
<b>Bank account No.</b>	195582760247/0100
<b>Business reg. No.</b>	26463318
<b>Tax ID No.</b>	CZ26463318
<b>Registered at</b>	Commercial Register maintained by the Prague Municipal Court, Section B, File 7260
<b>Registered capital</b>	CZK 500 million
<b>Governed by legislation of</b>	Czech Republic
<b>Regulations</b>	Commercial Code No. 513/1991 Coll. and Act No. 219/2000 Coll., on the Assets of the Czech Republic and its Representation in Legal Relations
<b>Legal form</b>	Joint-stock company
<b>Date of founding Founded for an indefinite period</b>	18 April 2001
<b>Date of incorporation</b>	2 July 2001





[www.ote-cr.cz](http://www.ote-cr.cz)