



Výroční zpráva
Annual Report

2015



**S NÁMI JE ENERGETICKÝ
TRH V ROVNOVÁZE**

**WITH US THE ENERGY MARKET
IS IN BALANCE**



UMĚNÍ ROVNOVÁHY

THE ART OF BALANCE

OBSAH

CONTENTS

- | | | | |
|----|---|----|---|
| 2 | Úvodní slovo předsedy představenstva
Opening Statement of the Chairman of the Board of Directors | 42 | Základní kapitál, akcionáři společnosti
Registered Capital, Company Shareholders |
| 8 | Profil společnosti
Company Profile | 43 | Statutární orgány a vedení společnosti
Statutory Bodies and Company Management |
| 10 | Finanční a provozní ukazatele
Financial and Operating Indicators | 49 | Zpráva dozorčí rady
Report of the Supervisory Board |
| 12 | Významné události roku 2015
Key Events in 2015 | 51 | Zpráva o auditu
Auditor's Report |
| 18 | Očekávaný vývoj, cíle a záměry
Projected Developments, Goals and Targets | 53 | Účetní závěrka
Financial Statements |
| 26 | Zpráva představenstva OTE, a.s.,
o podnikatelské činnosti společnosti
a stavu jejího majetku k 31. 12. 2015
Report of OTE's Board of Directors
on Company Business Operations and Assets
at 31 December 2015 | 76 | Organizační struktura
Organisational Structure |
| | | 77 | Zpráva o vztazích mezi propojenými osobami
Report on Related Parties |
| | | 82 | Rejstřík pojmů a zkratk
Terms and Acronyms |

Poznámka: Všechny české/anglické číselné údaje a tabulky jsou v této zprávě uvedené 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 STATEMENTS OF THE CHAIRMAN OF THE BOARD OF DIRECTORS

Vážení obchodní partneři,

Je mi velkou ctí, že Vám poprvé ve své funkci mohu poděkovat za výbornou spolupráci a současně Vás seznámit s výsledky naší práce. Stejně jako v uplynulých 14 letech i v roce 2015 se operátor trhu snažil všemi svými aktivitami přispět k rozvoji trhů s elektřinou a plynem, k rozšiřování vzájemné komunikace a spolupráce a obecně k rozvoji celého energetického odvětví. I díky Vám, našim obchodním partnerům, jsme splnili naše úkoly a cíle. Dosáhli jsme zvýšeného zájmu zákazníků o námi organizované trhy, což se projevilo nárůstem počtu registrovaných účastníků, a především významným navýšením obchodovaného množství našich komodit. Zintenzivnil se rovněž počet transakcí se zárukami původu zelené elektřiny. To vše a mnoho dalšího přispělo k finančnímu zdraví naší společnosti, které dokládáme především velmi dobrým hospodářským výsledkem.

Asi nemusím zdůrazňovat, že posláním a hlavním předmětem regulovaných činností operátora trhu je kontinuální zajištění povinností, které jsou ukotveny 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 organizování krátkodobého trhu s elektřinou a plynem, a následné vyhodnocení a zúčtování odchylek mezi sjednanými a skutečnými dodávkami a odběry elektřiny nebo plynu. Od 1. 1. 2013 patří mezi tyto činnosti také administrace výplaty podpory obnovitelným zdrojům, podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů ve znění pozdějších předpisů. Operátor trhu také, 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, což je naše jediná neregulovaná činnost.

Operátor trhu svojí účinnou strategií, ale i každodenními cílevědomými aktivitami naplňuje ustanovení evropské legislativy a reflektuje přání a požadavky účastníků trhů, konečných zákazníků a obchodních partnerů, kteří působí v prostředí českého i mezinárodního obchodu s elektřinou a plynem.

Dear Business Partners,

It is a great honour that for the first time in my position I can thank you for the excellent cooperation and also present to you the results of our work. Similarly to the past 14 years, in 2015 the Market Operator made every effort to contribute through its activities to the development of the electricity and gas markets, expansion of mutual communication and collaboration and, in general, to the development of the entire energy sector. We met our goals and targets also thanks to you, our business partners. Growing customer demand for our organized markets resulted in an increase in the number of registered participants and, in particular, a significant increase in traded volumes of our commodities. The number of transactions with guarantees of origin of green electricity also grew. This and much more boosted the financial health of our company, which is evidenced primarily by our very good financial results.

Needless to emphasize that the mission and core of the Market Operator's regulated activities is to continuously fulfil the obligations set out 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 (the Energy Act), as amended, i.e. primarily the organization of short-term electricity and gas markets and subsequent evaluation and financial settlement of imbalances between contracted and metered supply and consumption of electricity or gas. Since 1 January 2013, these activities have also comprised the administration of support payments for renewable energy sources pursuant to Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources and on Amendments to Certain Acts, as amended. In addition, the Market Operator administers the public Emission Allowances Trading Registry pursuant to Act No. 383/2012 Coll., on the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, which is our only unregulated activity.

Through its effective strategy, as well as everyday goal-oriented activities, the Market Operator complies with the provisions of European legislation and reflects the wishes and requirements of market participants, final customers and business partners who operate in the environment of the Czech and international electricity and gas trade.

Celý rok 2015 jsme se snažili naše služby rozvíjet, zdokonalovat a zvyšovat jejich kvalitu. Informace o tom, jak se nám to dařilo, naleznete v této výroční zprávě.

V minulém roce došlo, v souladu s Energetickým zákonem, k významnému rozvoji naší organizovaného spotového trhu s plynem s místem dodávky v českém virtuálním prodejním bodě, který se tak stal významným a etablovaným tržním místem. Toto prostředí, spolu s narůstající likviditou pro účastníky trhu, představuje zajímavou příležitost k tomu, aby zde mohli realizovat své obchodní záměry. Tato tržní platforma si upevňuje své stabilní postavení na českém trhu s plynem. Prostřednictvím operátora trhu bylo zobchodováno rekordních 2 228 GWh plynu, což je neuvěřitelný meziroční nárůst o 236%!

I na denním trhu s elektřinou jsme v minulém roce dosáhli výborného výsledku, rekordní hodnoty 19,97 TWh (včetně přeshraničních toků) zobchodované elektřiny, což je přibližně jedna třetina tuzemské spotřeby a oproti roku 2014 nárůst o 32%. Tohoto výjimečného výsledku bylo dosaženo díky zvýšené aktivitě účastníků trhu, ale také vlivem propojení trhů České republiky, Maďarska, Rumunska a Slovenska v rámci 4M Market Coupling (4M MC), ke kterému došlo na konci roku 2014. Dosažené výsledky dokazují nejen význam propojení trhů, ale především vyzývají naši společnost k účasti v dalších integračních projektech, které budou směřovat k připojení trhů 4M MC k již propojenému trhu severní a západní Evropy v rámci iniciativy Multi Regional Coupling (MRC).

V souvislosti s uvažovaným vznikem nového propojeného vnitrodenního trhu bylo podepsáno Memorandum o porozumění mezi českou stranou, reprezentovanou naší společností a společností ČEPS, a slovenskou stranou, reprezentovanou společnostmi OKTE a SEPS. Byla přijata opatření, která umožní přijmout návrh evropského řešení pro propojení vnitrodenních trhů (tzv. XBID projekt – Cross Border Intraday Market Project), ale současně hledáme řešení pro urychlení realizace tohoto projektu. Velkou výzvou je pro nás projevené přání našich partnerů z Maďarska a Rumunska ohledně jejich připojení k tomuto nově se rodícímu propojenému trhu.

Operátor trhu ke konci roku úspěšně zrealizoval všechny potřebné změny v centrálním informačním systému společnosti, které byly vyvolány novelou energetického zákona a zákona o podporovaných zdrojích energie a všemi dalšími podzákonými normami. Byla přijata nová pravidla trhu s elektřinou a plynem, na kterých se naši odborníci aktivně podíleli. Tato pravidla byla v minulém roce řádně implementována a všichni zákazníci a uživatelé s nimi byli seznámeni. Z hlediska množství a rozsahu implementovaných změn se jednalo po delším období opět o jeden z největších zásahů do IT struktury naší společnosti. Významným

Throughout 2015 we endeavoured to develop and improve our services and enhance their quality. This Annual Report provides information about how we succeeded in our efforts.

In compliance with the Energy Act, the past year saw a substantial development of the gas spot market organized by our company with the point of delivery at the Czech virtual trading point, which has grown into an important and well-established market place. This environment, coupled with growing liquidity for market participants, offers them an interesting opportunity to pursue their business goals. This market platform has fostered its stable position on the Czech gas market. The Market Operator facilitated trading of a record 2,228 GWh of gas, which represents an incredible year-on-year increase of 236%!

Last year we achieved excellent results on the day-ahead electricity market as well, totalling a record 19.97 TWh (incl. cross-border flows) of traded electricity, which accounts for approximately one-third of domestic consumption and represents an increase of 32% compared to 2014. This exceptional result was due to increased activity of market participants, but also stemmed from the integration of markets of the Czech Republic, Hungary, Romania and Slovakia within the framework of 4M Market Coupling (4M MC), implemented at the end of 2014. These results demonstrate the importance of market coupling and also encourage our company to participate in other integration projects aimed at connecting the 4M MC market to the already integrated northern and western European markets within the scope of the Multi Regional Coupling (MRC) initiative.

In connection with the planned launch of a new coupled intra-day market, a Memorandum of Understanding was signed between the Czech party represented by OTE and ČEPS, and the Slovak party represented by OKTE and SEPS. Measures have been implemented allowing to adopt a proposal for a European solution to integrate the intra-day markets (XBID Project – Cross Border Intraday Market Project), but at the same time we seek solutions to accelerate the project implementation. A great challenge for us is to fulfil the desire of our partners from Hungary and Romania to join this nascent integrated market.

At the end of 2015 the Market Operator successfully implemented all requisite changes in the company's central information system required by an amendment to the Energy Act and the Act on Supported Energy Sources and all other secondary legislation. Our experts actively participated in the drafting of new Electricity Market Rules and Gas Market Rules which were subsequently endorsed. These rules were fully implemented last year and all customers and users were notified about them. In terms of the number and extent of implemented changes, they ranked among the most extensive modifications of the corporate IT structure after a prolonged period. That users – market participants either

úspěchem je fakt, že uživatelé-účastníci trhu tyto změny buď ani nezaregistrovali, nebo je přijali pozitivně. Svědčí to o naší profesionalitě a dobře zvládnuté komunikaci se všemi partnery.

V říjnu byl operátor trhu Energetickým regulačním úřadem ustaven nominovaným organizátorem trhu s elektřinou (NEMO), což je skutečnost, která na několik příštích let dává celému systému stabilitu a účastníkům tolik potřebné jistoty. Operátor trhu, podle článku 6 nařízení komise 2015/1222, i tímto prokázal, že splnil potřebná kritéria, která umožňují organizovat denní a vnitrodenní trh s elektřinou.

V srpnu byl operátor trhu u Agentury pro spolupráci energetických úřadů (ACER) úspěšně registrován jako Registered Reporting Mechanism (RRM) a od října je oprávněn za účastníky trhu provádět reporting obchodních dat z krátkodobých trhů v systému REMIT.

V roce 2015 se nám také podařilo zrealizovat významný projekt zvyšující spolehlivost našich IT systémů, a to vytvoření náhradního záložního pracoviště v nové lokalitě, vybaveného samostatným oddělením HW a SW, které zároveň umožňuje nezávislé testování a rozvoj systému.

Jsem rád, že koncem roku bylo Energetickým regulačním úřadem vydáno cenové rozhodnutí č. 5/2015 (vydáno 19. 11. 2015, podpora pro POZE pro výrobu elektřiny a tepla z obnovitelných a druhotných zdrojů energie uvedených do provozu od 1. 1. 2013 do 31. 12. 2015) a č. 9/2015 (vydáno 29. 12. 2015, podpora pro POZE, které byly uvedeny do provozu před rokem 2013 a doposud podporu pobíraly), a tím je naší společnosti umožněna výplata provozní podpory všem výrobcům energie ze zdrojů specifikovaných v těchto cenových rozhodnutích.

Nezaznamenali jsme však bohužel jen samá pozitiva, ale podnikání a život přináší i neúspěchy. V minulém roce valná hromada mezinárodní asociace vydavatelských subjektů „Association of Issuing Bodies“ (AIB) rozhodla o odpojení operátora trhu od portálu AIB HUB, který zajišťuje harmonizované postupy a pravidla pro transparentní vydávání energetických certifikátů, jako jsou záruky původu elektřiny, a jejich tuzemských a mezinárodních výměn a transakcí. K tomuto odpojení došlo na základě nedokončené harmonizace při implementaci zásad směrnic Evropské komise (EK) č. 2009/28/ES (podpora využívání energie z obnovitelných zdrojů) a č. 2003/54/ES (společná pravidla pro vnitřní trh s elektřinou) v české legislativě, zvláště při plnění povinnosti zveřejňovat použitý energetický mix dodavatelem elektřiny jeho koncovým spotřebitelům. Naši zástupci budou pokračovat v intenzivních jednáních s předkladateli zákonných norem a prováděcích předpisů. Podnikneme všechny dostupné

did not register these changes or received them positively is a significant achievement and evidence of our professionalism and well-managed communication with all partners.

In October the Energy Regulatory Office appointed the Market Operator a nominated electricity market operator (NEMO). This will ensure the system stability and market participants' much-needed security for the next few years. Under Article 6 of Commission Regulation (EU) No. 2015/1222 the Market Operator proved that it met the required criteria for organizing the day-ahead and intraday electricity markets.

In August the Market Operator was successfully registered as a Registered Reporting Mechanism (RRM) with the Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER), which as of October qualifies the Market Operator to perform reporting of trade data from short-term markets on behalf of market participants within the REMIT system.

In 2015 we also succeeded in the implementation of a major project boosting the reliability of our IT systems by establishing a back-up site in a new location, equipped with separate hardware and software that also allow for independent testing and system development.

I am pleased that in late 2015 the Energy Regulatory Office issued Price Decision No. 5/2015 (of 19 November 2015, RES support for installations producing power and heat from renewable and secondary energy sources commissioned from 1 January 2013 to 31 December 2015), and Price Decision No. 9/2015 (of 29 December 2015, RES support for installations commissioned before 2013 which were previously subsidized). These regulations enable our company to disburse operating aid to all producers of energy from sources specified in the foregoing price decisions.

Not all was positive, however, as business and life also bring some setbacks. Last year, the General Meeting of the Association of Issuing Bodies (AIB) decided to disconnect the Market Operator from its AIB HUB website that ensures harmonized procedures and rules for transparent issuing of energy certificates, such as guarantees of origin of electricity and their local and international exchanges and transactions. The disconnection was effected on account of incomplete harmonization in the implementation of the principles of Directives of the European Commission (EC) No. 2009/28/EC (promotion of the use of energy from renewable sources) and No. 2003/54/EC (common rules for the internal market in electricity) in Czech legislation, notably in meeting the obligation for electricity suppliers to disclose the used energy mix to their final consumers. Our representatives will continue intensive negotiations with lawmakers submitting legislative proposals and implementing regulations. We will take all available steps and will step up negotiations with Czech legislators leading

kroky a zintenzivníme jednání s tvůrci české legislativy, které povedou ke sjednocení českých zákonů a vyhlášek s příslušnými evropskými směrnici a k implementaci postupů „best-practice“ okolních států EU. Věřím, že v průběhu roku 2016 dojde k opětovnému připojení operátora trhu do tohoto systému.

V minulém roce skončilo funkční období bývalému předsedovi představenstva, panu Ing. Jiřímu Šťastnému, kterému bych velice rád poděkoval za obrovský kus práce, který v operátorovi trhu a pro operátora trhu udělal. I díky jemu a každému, kdo u nás pracoval a pracuje, je operátor trhu respektovanou společností na energetickém trhu a v celém energetickém světě. Zároveň bych velmi rád poděkoval všem svým kolegyním a kolegům, našim zaměstnancům, kteří svou vysokou odborností, nezměrnou aktivitou a pracovním nasazením přispívají k rozvoji společnosti, splnění strategických cílů i osobních úkolů a ke spokojenosti obchodních partnerů a zákazníků. Díky nim je ve firmě skvělá atmosféra, která inspiruje a napomáhá zvládnout nelehké úkoly, které jsou před námi.

Vážení obchodní partneři, vážení přátelé, rok 2016 nám přináší nové výzvy a příležitosti k rozvoji naší společnosti. Já věřím, že v roce 2016 se operátorovi trhu bude i nadále dařit a že pro Vás zůstane vyhledávaným a respektovaným partnerem, který Vám svými aktivitami pomůže v rozvoji Vašeho podnikání.



Ing. Aleš Tomec

předseda představenstva

Chairman of the Board of Directors

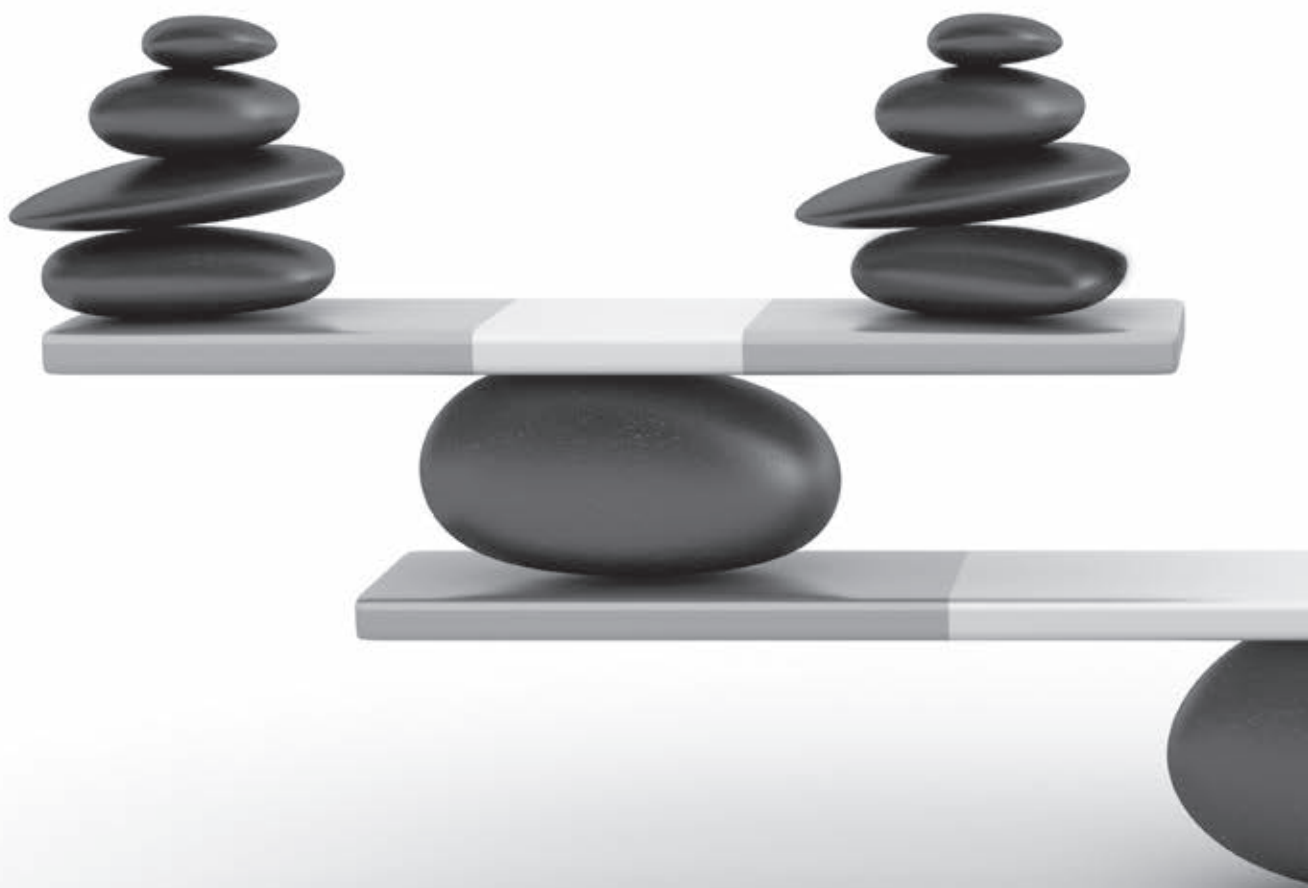
to the harmonization of Czech laws and regulations with the relevant European directives and the implementation of best practices adopted by the neighbouring states. I believe that in the course of 2016 the Market Operator will be reconnected to the AIB system.

Last year the term of the former Chairman of the Board of Directors, Ing. Jiří Šťastný, came to an end. I would very much like to thank him for the tremendous amount of work he has done in the Market Operator and for the Market Operator. It is also thanks to him and to everyone who has worked with us that the Market Operator has become a well-regarded company in the energy market and the whole energy world. I would also like to thank all my colleagues, our employees, whose expertise, tireless activity and work commitment contribute to the company's development, to meeting strategic targets and personal goals and to satisfaction of business partners and customers. They create a great corporate atmosphere that inspires and helps manage the difficult tasks that lie ahead.

Dear business partners, dear friends, 2016 brings new challenges and opportunities for the development of our company. I believe that in 2016 the Market Operator will continue to flourish and that it will remain for you a sought-after and respected partner whose activities will help grow your businesses.

Nejlepší a nejbezpečnější věc
**je udržet rovnováhu ve svém životě,
uznávat mocné síly kolem nás i v nás.**

Euripides





The best and safest thing
is to keep a balance in your life,
acknowledge the great powers
around us and in us.

Euripides

PROFIL SPOLEČNOSTI

COMPANY PROFILE

Společnost OTE byla založena dne 18. 4. 2001 jako akciová společnost, jejímž zakladatelem a jediným akcionářem je stát Česká republika. Výkon akcionářských práv provádí z pověření státu Ministerstvo průmyslu a obchodu. Původní obchodní název společnosti – Operátor trhu s elektřinou, a.s. – byl v roce 2009 změněn na OTE, a.s., a to v souvislosti s novou úlohou v oblasti plynárenství.

Základní kapitál společnosti činí 340 mil. Kč.

Od roku 2002 plní OTE, a.s. (OTE), nezastupitelnou roli v rámci sektoru energetiky České republiky, 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. V roce 2010 se OTE stal také organizátorem krátkodobého trhu s plynem a zúčtovává odchylky v plynárenství. Společnost dále rozšířila pole své působnosti o oblast podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, a to od 1. 1. 2013.

Hlavním předmětem činnosti společnosti, zakotveným v § 20a zákona č. 458/2000 Sb. – energetický zákon ve znění pozdějších předpisů, je zejména:

- vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek mezi sjednanými a skutečnými dodávkami a odběry elektřiny nebo plynu,
- organizování krátkodobého trhu s elektřinou a krátkodobého trhu s plynem a ve spolupráci s provozovatelem přenosové soustavy organizování vyrovnávacího trhu s regulační energií,
- zpracovávání měsíční a roční zprávy o trhu s elektřinou a měsíční a roční zprávy o trhu s plynem v České republice,
- 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,

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 is authorized by the government to exercise the shareholders' 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 340 million.

Since 2002, OTE 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. In 2010, OTE also became the short-term gas market organizer that carries out settlement of imbalances in the gas sector. As of 1 January 2013, the Company has further expanded its scope of operations to include support for generation of electricity from renewable energy sources, secondary sources, combine heat and power 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, 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 market; 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 projected 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,

- 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,
- 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.

K zajištění činností operátora trhu provozuje společnost informační systém, jehož prostřednictvím je realizován krátkodobý trh s elektřinou, krátkodobý trh s plynem a vyhodnocení a vypořádání odchylek subjektů zúčtování. V souvislosti s rozvojem trhu s energiemi a nově vznikajícími požadavky na fungování Centrálního systému operátora trhu 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, která mají vliv na emise, tj. zejména přiděluje a vyřazuje povolenky v souladu s národním alokačním plánem, registruje jejich transakce a komunikuje s centrálním rejstříkem Evropské unie. Od října 2008 je rejstřík připojen do Kjótského schématu, jehož Mezinárodní evidenci transakcí (ITL) provozuje sekretariát Rámcové úmluvy OSN o změně klimatu.

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

- providing real 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 balancing energy and gas, including settlement during emergencies,
- registration of power-generating installations,
- payment of a green bonus for electricity from renewable energy sources, secondary sources and combined heat and power, a green bonus for heat, biomethane and support for decentralized electricity generation to producers,
- reimbursement of the difference between the purchase price (feed-in tariff) and the hourly price to the mandatory purchaser, and payment of the rate for the mandatory purchaser's activity,
- issuance of guarantees of origin of electricity from renewable energy sources.

To ensure the Market Operator's functions, OTE operates an information system for organizing the short-term electricity market, the short-term gas market, and settlement of imbalances of balance responsible parties. Company continually updates its infrastructure and adds 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 Registry for trading greenhouse gas emission allowances pursuant to Act No. 695/2004 Coll., the Company has maintained records of operators and their installations which have an impact on emissions; specifically, OTE allocates and surrenders allowances in accordance with the National Allocation Plan, registers transactions and communicates with the central Union Registry. Since October 2008, the Registry has been integrated with the Kyoto scheme, whose International Transactions Log (ITL) is operated by the Secretariat of the United Nations Framework Convention on Climate Change.

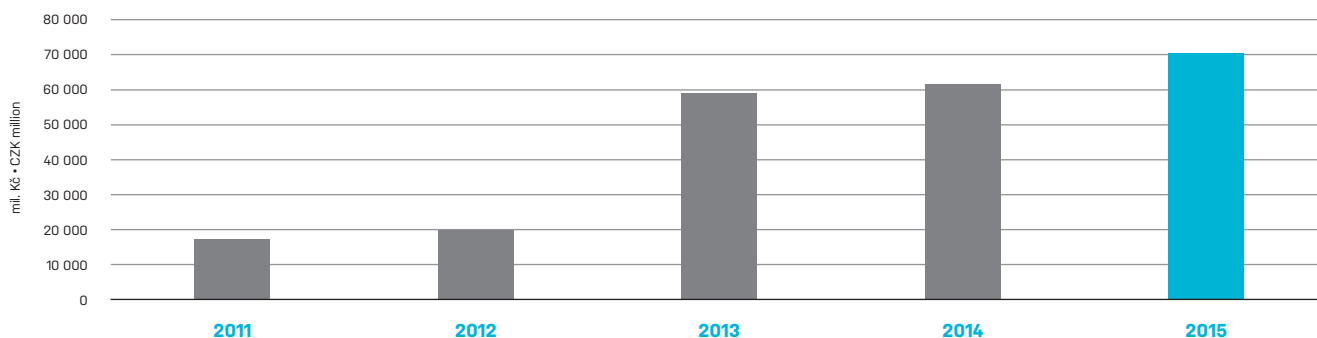
Operations arising from the tasks of the administrator of the Registry for trading greenhouse gas emission allowances are not regulated.

FINANČNÍ A PROVOZNÍ UKAZATELE

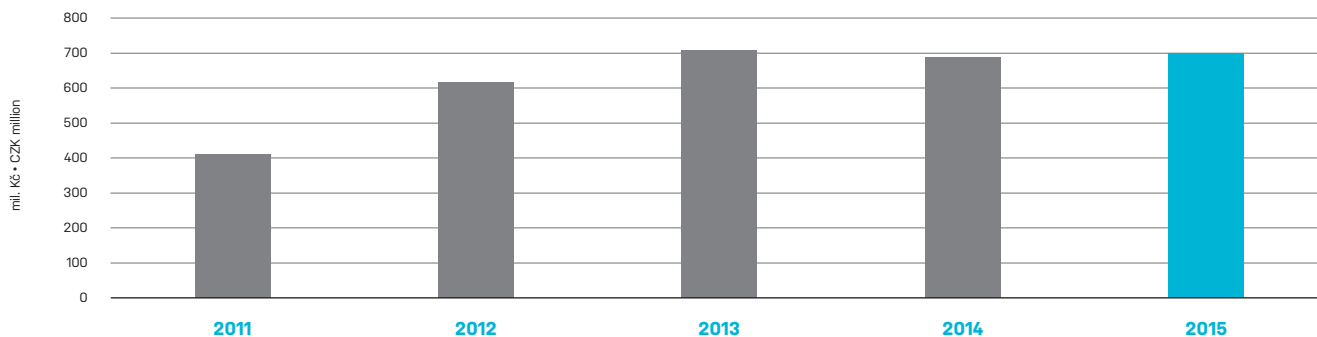
FINANCIAL AND OPERATING INDICATORS

tis. Kč • TCZK	2015	2014	2013	2012	2011
Aktiva netto (pasiva) celkem • Total net assets	14 124 645	12 853 404	11 919 661	3 972 214	3 070 793
Dlouhodobý majetek (netto) • Fixed assets (net)	131 262	155 078	186 802	175 143	175 947
Oběžná aktiva (netto) • Current assets (net)	12 860 870	12 272 025	11 721 244	3 794 323	2 891 928
Ostatní aktiva (netto) • Other assets (net)	1 132 513	426 301	11 615	2 748	2 918
Vlastní kapitál • Equity	779 515	697 484	632 873	540 931	488 382
z toho • of which:					
Základní kapitál • Registered capital	340 000	340 000	340 000	340 000	270 000
Cizí zdroje • Liabilities	9 955 795	6 125 780	7 762 652	2 552 696	1 896 906
Ostatní pasiva • Other liabilities	3 389 335	6 030 140	3 524 136	878 587	685 505
Výnosy celkem • Total revenues	70 427 637	61 842 792	59 172 408	19 827 467	17 351 339
z toho • of which:					
Tržby z prodeje služeb Revenues from sale of services	698 530	685 379	707 012	614 523	410 628
Výnosy z odchylek a krátkodobého trhu Revenues from imbalances and short-term market	25 417 725	20 104 887	20 083 919	18 954 382	16 749 545
Výnosy podpory OZE Revenues from support of renewable energy sources	44 127 625	40 947 134	38 118 023	0	0
Náklady celkem • Total expenses	70 288 484	61 721 712	59 027 968	19 723 862	17 216 618
z toho • of which:					
Náklady z odchylek a krátkodobého trhu Expenses from imbalances and short-term market	25 412 983	20 095 871	20 081 573	18 950 070	16 746 673
Náklady podpory OZE Expenses from support of renewable energy sources	43 979 755	40 947 134	38 118 023	0	0
Provozní náklady • Operating expenses	715 698	546 271	551 132	520 945	284 537
z toho • of which:					
Výkonová spotřeba • Production consumption	192 126	190 617	212 610	186 451	177 395
Osobní náklady • Personnel expenses	69 739	64 377	63 345	50 380	41 056
Odpisy • Amortization/depreciation	99 143	89 797	75 968	67 065	62 992
Finanční náklady • Financial expenses	180 048	132 436	277 240	252 847	185 408
Provozní výsledek hospodaření Operating profit/loss	151 550	151 462	165 846	100 755	129 062
Výsledek hospodaření před zdaněním Profit/loss before taxes	139 153	121 080	144 440	103 605	134 721
Výsledek hospodaření za účetní období Profit/loss for the year	112 007	97 869	116 811	84 422	107 389
Vybrané finanční ukazatele • Selected financial indicators					
Běžná likvidita • Current liquidity	129%	201%	151%	150%	154%
Rentabilita vlastního kapitálu • Return on equity	14%	14%	18%	16%	22%
Evidenční stav pracovníků • Recorded headcount	55	55	56	39	32

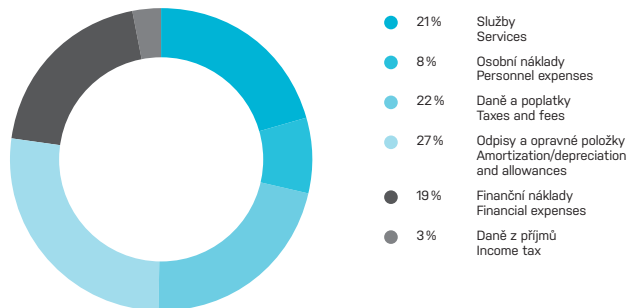
Celkové výnosy v letech 2011–2015 (v mil. Kč)
Total revenues, 2011–2015 (in CZK million)



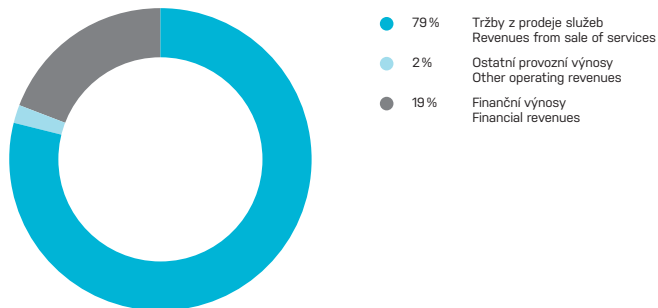
Tržby z prodeje služeb v letech 2011–2015 (v mil. Kč)
Revenues from sale of services, 2011–2015 (in CZK million)



Struktura nákladů v roce 2015 (%)
 (bez vypořádání odchylek, krátkodobého trhu a podpory OZE)
Expenses in 2015 (%)
 (imbalances, short-term market and support of RES excluded)



Struktura výnosů v roce 2015 (%)
 (bez vypořádání odchylek, krátkodobého trhu a podpory OZE)
Revenues in 2015 (%)
 (imbalances, short-term market and support of RES excluded)



VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI ROKU 2015

KEY EVENTS IN 2015

SPUŠTĚNÍ NÁRODNÍHO REGISTRU ÚČASTNÍKŮ TRHU DLE NAŘÍZENÍ REMIT Č. 1227/2011

Dne 7. ledna 2015 vstoupilo v platnost Prováděcí nařízení Komise (EU) č. 1348/2014 o oznamování údajů za účelem provedení čl. 8 odst. 2 a 6 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií. V této souvislosti Energetický regulační úřad spustil Národní registr účastníků trhu, do kterého mají povinnost zaregistrovat se všichni účastníci trhu, kteří provádějí transakce, jež je třeba oznámit Agentuře pro spolupráci energetických regulačních orgánů (Agentura ACER) v souladu s čl. 8 odst. 1 nařízení (EU) č. 1227/2011 Evropského parlamentu a Rady ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií (nařízení REMIT).

ÚSPĚŠNÉ PROPOJENÍ TRHŮ NA ITALSKÝCH HRANICÍCH

Dne 24. února 2015 byl úspěšně spuštěn Market Coupling na italských hranicích. K projektu Multi-Regional Coupling (MRC) byly připojeny italsko-rakouská, italsko-francouzská a italsko-slovenská hranice, čímž došlo k propojení většiny evropských trhů s elektřinou – od Finska po Portugalsko a Slovinsko. Spuštění Market Couplingu na italských hranicích je důkazem flexibility a spolehlivosti řešení Price Coupling of Regions (PCR).

PERSONÁLNÍ ZMĚNY VE VEDENÍ ODBORU SPRÁVA PODPOROVANÝCH ZDROJŮ ENERGIE

Novým vedoucím odboru Správa podporovaných zdrojů energie byl k 1. březnu 2015 jmenován Ing. Vojtěch Jahoda. Na této pozici vystřídal Ing. Jiřího Kubizňáka, který tento útvar vedl od jeho vzniku a měl velký podíl na vývoji a stabilizaci mechanismu zpracování výplaty podpor výrobcům.

LAUNCH OF THE NATIONAL REGISTRY OF MARKET PARTICIPANTS PURSUANT TO REMIT NO. 1227/2011

On 7 January 2015, Commission Implementing Regulation (EU) No. 1348/2014 on data reporting implementing Article 8(2) and Article 8(6) of Regulation (EU) No. 1227/2011 of the European Parliament and of the Council on wholesale energy market integrity and transparency came into effect. In this connection the Energy Regulatory Office launched a national registry of market participants in which all market participants executing transactions subject to reporting to the Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) pursuant to Article 8(1) of Regulation (EU) No. 1227/2011 of the European Parliament and of the Council of 25 October 2011 on wholesale energy market integrity and transparency (REMIT) are obligated to register.

SUCCESSFUL MARKET COUPLING AT THE ITALIAN BORDER

On 24 February 2015, Market Coupling was successfully launched at the Italian border. The Italian-Austrian, Italian-French and Italian-Slovenian borders joined the Multi-Regional Coupling (MRC) project, resulting in the integration of the majority of European electricity markets – from Finland to Portugal and to Slovenia. The launch of Market Coupling at the Italian border is evidence to the flexibility and reliability of Price Coupling of Regions (PCR) solutions.

PERSONNEL CHANGES IN MANAGEMENT OF THE SUPPORTED ENERGY SOURCES ADMINISTRATION DEPARTMENT

Ing. Vojtěch Jahoda was appointed the new head of the Supported Energy Sources Administration department as of 1 March 2015. He replaced in this position Ing. Jiří Kubizňák, who had been at the helm of the department since its inception and played a major role in the development and stabilization of the mechanism of processing support payments to producers.

PŘEVOD ODBĚRNÝCH MÍST DODAVATELE COOP ENERGY, a.s., DO REŽIMU DPI

Ke dni 16. dubna 2015 došlo k převodu odběrných míst elektřiny dodavatele COOP Energy, a.s., k dodavateli poslední instance z důvodu pozbytí možnosti dodávat elektřinu podle § 31 vyhlášky č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou. Ke dni 18. května 2015 pak došlo k převodu odběrných míst plynu dodavatele COOP Energy, a.s., k dodavateli poslední instance z důvodu nedostatečného finančního zajištění pro pokrytí dodávek do odběrných míst zákazníků podle § 54 vyhlášky č. 365/2009 Sb., o Pravidlech trhu s plynem.

VOLBA ČLENŮ PŘEDSTAVENSTVA

Dozorčí rada OTE na svém zasedání dne 29. dubna 2015 opětovně zvolila na další funkční období členy představenstva Ing. Michala Ivánka a Ing. Igora Chemišince, Ph.D. Jako nového člena představenstva s účinností od června roku 2015 zvolila Ing. Aleše Tomce, který byl dne 2. června 2015 představenstvem zvolen jeho předsedou.

ZMĚNA ORGANIZAČNÍ STRUKTURY

V reakci na potřebu implementace reportingových služeb vyplývajících z evropské legislativy (REMIT) vznikl v rámci organizační struktury OTE k 1. květnu 2015 odbor Zákaznické služby. Nově vzniklý odbor převzal rovněž agendu smluvních vztahů s účastníky trhu a řízení vnější komunikace. Vedoucím odboru Zákaznické služby byla jmenována Ing. Andrea Stejskalová.

OPERÁTOR TRHU SCHVÁLEN JAKO REGISTROVANÝ OHLAŠOVACÍ MECHANISMUS U AGENTURY ACER

V návaznosti na práce zahájené v lednu 2015 vedoucí k registraci společnosti OTE u Agentury ACER potvrdila tato Agentura dne 5. srpna 2015 splnění všech technických i organizačních požadavků operátorem trhu a tím i úspěšné dokončení registrace jako Registrovaného reportujícího mechanismu. Tato registrace byla nezbytným předpokladem pro předávání obchodních dat jménem účastníků trhu do databáze Agentury ACER. Na základě tohoto schválení je OTE oprávněn poskytovat reportingové služby obchodních údajů účastníkům trhu.

TRANSFER OF POINTS OF DELIVERY OF THE SUPPLIER COOP ENERGY, a.s. UNDER THE DPI REGIME

As of 16 April 2015, the points of delivery of electricity by the supplier COOP Energy, a.s. were transferred to the last resort supplier due to the revoked licence to supply electricity pursuant to Section 31 of Decree No. 541/2005 Coll., on Electricity Market Rules. As of 18 May 2015, the points of delivery of gas by the supplier COOP Energy, a.s. were transferred to the last resort supplier due to the insufficient financial security to cover supplies to customer points of delivery pursuant to Section 54 of Decree No. 365/2009 Coll., on Gas Market Rules.

ELECTION OF MEMBERS OF THE BOARD OF DIRECTORS

At its meeting held on 29 April 2015, the Supervisory Board of OTE, a.s. re-elected for another term members of the Board of Directors, Ing. Michal Ivánek and Ing. Igor Chemišinec, Ph.D. Aleš Tomec was elected a new member of the Board of Directors, effective as of June. On 2 June 2015, the Board of Directors elected Mr. Tomec its chairman.

CHANGE IN THE ORGANISATIONAL STRUCTURE

In response to the need to implement reporting services stipulated in European legislation (REMIT), a new Customer Service department was established within OTE's organisational structure as of 1 May 2015. The new department also took over the agenda of contractual relations with market participants and management of external communications. Ing. Andrea Stejskalová was appointed the head of the Customer Service department.

THE MARKET OPERATOR APPROVED BY ACER AS REGISTERED REPORTING MECHANISM

Following the work initiated in January 2015 and leading to the registration of OTE with ACER, on 5 August 2015 the Agency confirmed that the Market Operator had met all technical and organisational requirements and successfully completed its registration as a Registered Reporting Mechanism. This registration was a prerequisite for reporting trade data on behalf of market participants to the ACER database. Based on the approval, OTE is authorized to provide trade data reporting services to market participants.

MEMORANDUM O POROZUMĚNÍ

V září 2015 bylo podepsáno Memorandum o porozumění o spolupráci mezi ČEPS, a.s., OKTE, a.s., OTE, a.s., a Slovenskou elektrizačnou prenosovou sústavou, a.s., v oblasti propojování vnitrodenních trhů s elektřinou s cílem nalézt řešení pro propojení českého a slovenského vnitrodenního trhu s elektřinou jako základ pro další rozvoj integrace v regionu.

PRVNÍ ETAPA REPORTINGU OBCHODNÍCH DAT DLE NAŘÍZENÍ REMIT Č. 1227/2011

Dne 7. října 2015 zahájil operátor trhu úspěšně reporting obchodních dat z krátkodobých trhů OTE za účastníky trhu do databáze Agentury pro spolupráci energetický úřadů (ACER). Samotná reportovací povinnost dat z krátkodobých trhů OTE se dotýká více než stovky účastníků krátkodobého trhu s elektřinou a více než 80 účastníků působících na krátkodobém trhu s plynem v České republice.

Povinnost účastníků trhu oznamovat obchody z organizovaných tržních míst je stanovena nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií (nařízení REMIT) a Prováděcím nařízením Komise č. 1348/2014 ze dne 17. prosince 2014 o oznamování údajů za účelem provedení čl. 8 odst. 2 a 6 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií (Prováděcí nařízení REMIT).

Jedním ze základních cílů nařízení REMIT je nastavení celoevropského monitoringu energetického trhu za účelem odhalení manipulace trhu. První etapa reportingu zahrnuje více než 3 700 účastníků trhu, 64 organizovaných tržních míst (včetně brokerských platforem) a 7 500 obchodních produktů, které jsou od 7. října 2015 oznamovány Agentuře ACER. V rámci druhé etapy účinné od 7. dubna 2016 budou účastníci trhu oznamovat Agentuře ACER obchody uskutečněné mimo centrální systém operátora trhu.

MEMORANDUM OF UNDERSTANDING

In September 2015 a Memorandum of Understanding was signed on cooperation between ČEPS, a.s., OKTE, a.s., OTE, a.s. and Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (Slovak Electric Power Transmission System) in coupling intra-day electricity markets with the aim to find a solution for the integration of the Czech and Slovak intra-day electricity markets as the foundation for further integration development in the region.

FIRST PHASE OF TRADE DATA REPORTING PURSUANT TO REMIT NO. 1227/2011

On 7 October 2015, the Market Operator successfully launched reporting of trade data from OTE's short-term markets on behalf of market participants to the database of the Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER). The obligation of reporting data from OTE's short-term markets applies for more than a hundred short-term electricity market participants and more than 80 participants operating on the short-term gas market in the Czech Republic.

The obligation of market participants to report transactions from organized market places is set out in Regulation (EU) No. 1227/2011 of the European Parliament and of the Council of 25 October 2011 on wholesale energy market integrity and transparency (REMIT) and Commission Implementing Regulation (EU) No. 1348/2014 of 17 December 2014 on data reporting implementing Article 8(2) and Article 8(6) of Regulation (EU) No. 1227/2011 of the European Parliament and of the Council on wholesale energy market integrity and transparency (Implementing REMIT).

One of the fundamental objectives of REMIT is setting up EU-wide energy market monitoring in order to detect market manipulation. The first phase of reporting comprises more than 3,700 market participants, 64 organized market places (including brokerage platforms) and 7,500 commercial products that are subject to reporting to ACER as of 7 October 2015. The second phase of reporting, effective as of 7 April 2016, stipulates market participants' obligation to report to ACER transactions executed outside the Market Operator's central system.

OPERÁTOR TRHU USTANOVEN NOMINOVANÝM ORGANIZÁTOREM TRHU

Společnost OTE byla dne 7. 10. 2015 ustanovena Energetickým regulačním úřadem Nominovaným organizátorem trhu s elektřinou (NEMO), který bude zajišťovat jednotné propojení denních nebo vnitrodenních trhů. Toto rozhodnutí je nejen oceněním dosavadní práce společnosti v oblasti rozvoje a integrace denního a vnitrodenního trhu s elektřinou, ale do budoucna i závazkem k zajištění jednotného propojení denních nebo vnitrodenních trhů s elektřinou a vytvoření jednotného trhu s elektřinou v Evropě.

REKORDNÍ NÁRŮSTY OBCHODOVÁNÍ NA KRÁTKODOBÉM TRHU OTE S ELEKTŘINOU A PLYNEM

Objem obchodů s elektřinou, uzavřených na denním spotovém trhu OTE za rok 2015 dosáhl nového ročního maxima ve výši 19,97 TWh (včetně přeshraničních toků). Významného nárůstu zobchodovaného objemu obchodů bylo v roce 2015 dosaženo také na vnitrodenním trhu s plynem, kdy bylo v průběhu roku zobchodováno 2 228 GWh plynu.

V případě denního trhu s elektřinou se jedná o meziroční nárůst ve výši 32% oproti roku 2014, ve kterém účastníci obchodování uzavřeli obchody v objemu 15,11 TWh. Na vnitrodenním trhu s plynem činí meziroční nárůst rekordních 236% oproti roku 2014, ve kterém účastníci obchodování uzavřeli obchody v objemu 661 GWh.

Průměrná cena obchodů na denním trhu s elektřinou (BL 2015) dosáhla v průběhu roku 2015 hodnoty 32,32 EUR/MWh. Celkový zobchodovaný objem obchodů na denním spotovém trhu v ČR v roce 2015 představoval více než 30% tuzemské netto spotřeby.

Na vnitrodenním trhu s elektřinou bylo zobchodováno 539 GWh elektřiny, což představuje meziroční nárůst o více než 21%.

Na krátkodobém trhu s elektřinou bylo k 31. 12. 2015 111 aktivních registrovaných účastníků trhu a na krátkodobém trhu s plynem 92 aktivních registrovaných účastníků trhu.

THE MARKET OPERATOR IS APPOINTED NOMINATED MARKET OPERATOR

On 7 October 2015, the Energy Regulatory Office appointed OTE a Nominated Electricity Market Operator (NEMO) that will ensure the integration of the day-ahead or intra-day markets. This decision is not only the appreciation of the company's long-term work on the development and integration of the day-ahead and intra-day electricity markets, but above all a commitment for the future to ensure the integration of the day-ahead and intra-day electricity markets and the creation of a single electricity market in Europe.

RECORD GROWTH IN TRADING ON OTE'S SHORT-TERM ELECTRICITY AND GAS MARKETS

The volume of electricity traded on OTE's day-ahead spot market totalled 19.97 TWh (incl. cross-border flows) in 2015, which is a new annual high. The volume of trading on the intra-day gas market in 2015 also increased significantly to a total of 2,228 GWh.

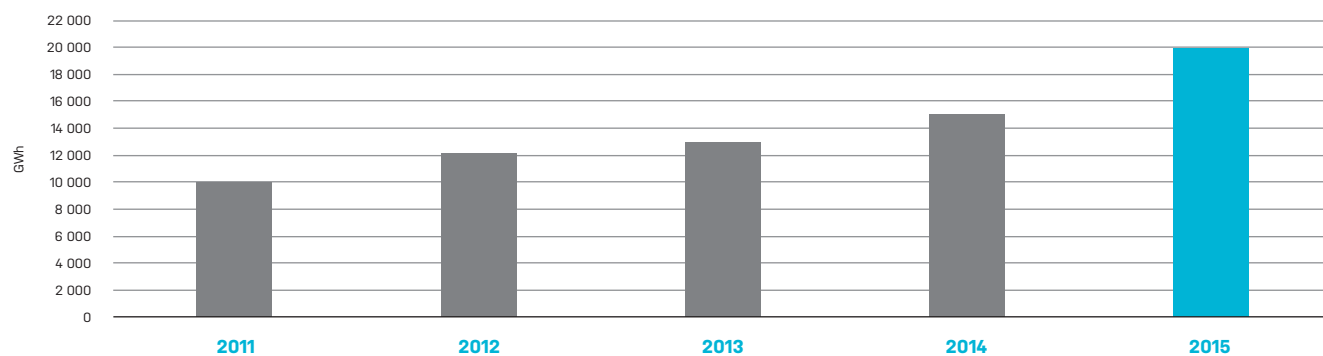
The year-on-year increase in trading on the day-ahead electricity market accounted for 32% compared to 2014 when market participants traded 15.11 TWh of electricity. The intra-day gas market saw a record increase of 236% compared to 2014 when market participants traded 661 GWh of gas.

The average price of trades on OTE's day-ahead electricity market (BL 2015) was EUR 32.32/MWh in 2015. The total volume of electricity trading on the day-ahead spot market in the Czech Republic accounted for more than 30% of domestic net consumption in 2015.

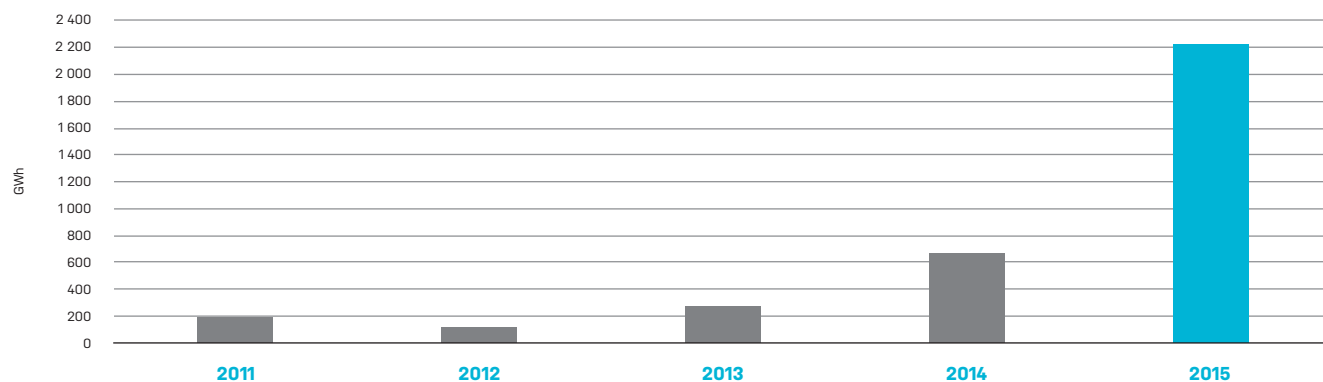
The volume of electricity traded on the intra-day electricity market in 2015 amounted to 539 GWh, representing more than 21% increase year-on-year.

As at 31 December 2015, 111 active market participants were registered on the short-term electricity market and 92 active market participants were registered on the short-term gas market.

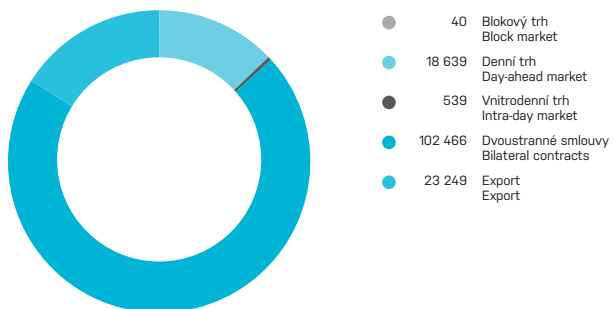
Vypořádané objemy denního trhu s elektřinou 2011–2015 (GWh) (vč. přeshraničních toků z DT)
Settled volumes on the day-ahead electricity market 2011–2015 (GWh) (incl. cross-border flows on DM)



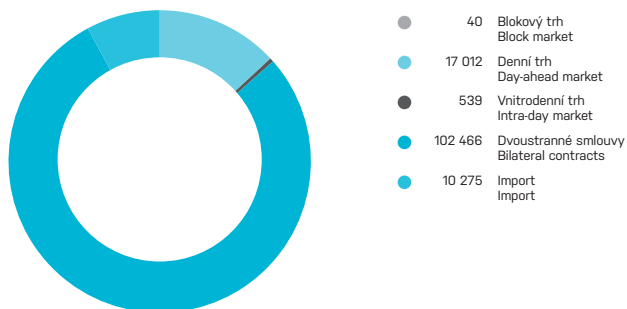
Vypořádané objemy vnitrodenního trhu s plynem 2011–2015 (GWh)
Settled volumes of intra-day gas market 2011–2015 (GWh)



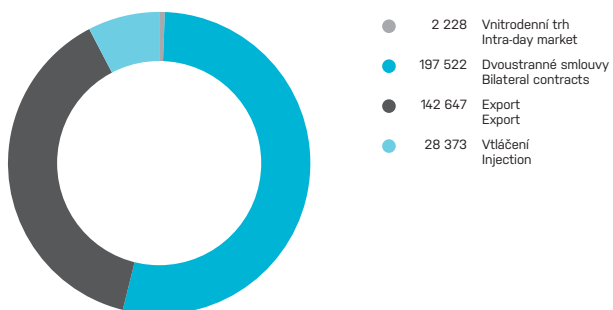
Struktura registrovaných objemů elektřiny v roce 2015 – prodeje (GWh)
Structure of registered electricity sales in 2015 (GWh)



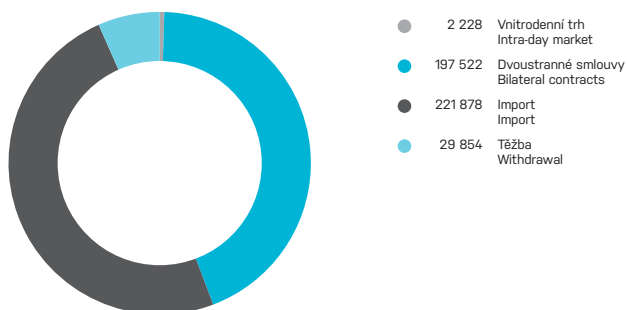
Struktura registrovaných objemů elektřiny v roce 2015 – nákupy (GWh)
Structure of registered electricity purchases in 2015 (GWh)



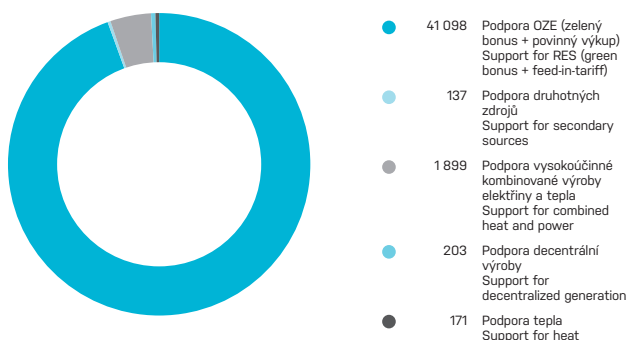
Struktura registrovaných objemů plynu v roce 2015 – prodeje (GWh)
Structure of registered gas sales in 2015 (GWh)



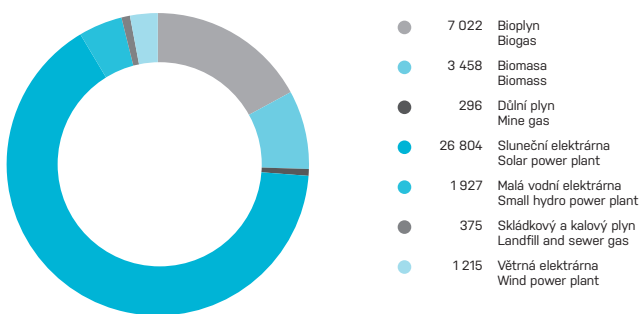
Struktura registrovaných objemů plynu v roce 2015 – nákupy (GWh)
Structure of registered gas purchases in 2015 (GWh)



Struktura vyplacené podpory elektřiny a tepla v roce 2015 (mil. Kč)
Structure of support paid for electricity and heat in 2015 (CZK million)



Struktura vyplacené podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů energie v roce 2015 (mil. Kč)
Structure of support paid for electricity from renewable energy sources in 2015 (CZK million)



OČEKÁVANÝ VÝVOJ, CÍLE A ZÁMĚRY

PROJECTED DEVELOPMENTS, GOALS AND TARGETS

Mezi hlavní priority společnosti OTE patří podpora rozvoje trhu s elektřinou a plynem, zajištění transparentního prostředí a podpora účastníků těchto trhů v České republice. Energetická legislativa, nové i stávající evropské předpisy a dynamicky rostoucí trhy s elektřinou a plynem kladou na operátora trhu nároky ohledně poskytování spolehlivých služeb a také modernizace IT systémů k zajištění všech úkolů OTE v souladu s vývojovými trendy.

V nadcházejícím období je cílem OTE svůj rozvoj zaměřovat především na následující oblasti:

- implementace změn plynoucích z úpravy národní legislativy – síťové kodexy,
- vytvoření jednotného trhu s elektřinou,
- vytvoření jednotného trhu s plynem,
- implementace inteligentního měření elektřiny a plynu.

ZMĚNY NÁRODNÍ LEGISLATIVY – SÍŤOVÉ KODEXY

Z pohledu evropské legislativy budou mít na činnosti OTE v nejbližším období 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 činnost OTE budou mít nyní největší význam následující kodexy:

- Trh s elektřinou
 - nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (CACM),
 - kodex pro udržování výkonové rovnováhy elektrizačních soustav (ECB).
- 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) a nařízení Komise (EU) 703/2015 ze dne 30. dubna 2015, kterým se stanoví kodex sítě pro pravidla týkající se interoperability a předávání údajů.

OTE's key tasks comprise ensuring further growth of the electricity and gas markets, transparency of the business environment and support for participants in these markets in the Czech Republic. Energy legislation, both new and existing European regulations and dynamically growing electricity and gas markets require the Market Operator to provide reliable services and upgrade its IT systems to be able to fulfil all tasks expected of OTE in accordance with the market trends.

In the coming period, OTE's goal is to focus on growth in the following areas:

- implementation of changes ensuing from amended national legislation – network codes,
- forming of an integrated energy market in Europe,
- forming of an integrated gas market in Europe,
- implementation of smart electricity and gas metering.

CHANGES TO NATIONAL LEGISLATION – NETWORK CODES

From the perspective of European legislation, OTE's business activities will be affected in the near future by network codes that play the role of implementing EU legislation. They were the result of the third liberalization package – Regulation (EC) No. 714/2009 and Regulation (EC) No. 715/2009.

The following codes will be of greatest importance to OTE's operations:

- The electricity market
 - Commission Regulation (EU) No. 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (CACM),
 - Network code for electricity balancing (ECB).
- The gas market
 - Commission Regulation (EU) No. 312/2014 of 26 March 2014 establishing a network code on gas balancing of transmission networks (BAL) and Commission Regulation (EU) 703/2015 of 30 April 2015 establishing a network code on interoperability and data exchange rules.

JEDNOTNÝ TRH S ELEKTŘINOU

Propojení národních trhů s elektřinou formou implicitní alokace kapacit přispívá zejména ke zlepšení tržních podmínek obchodu s elektřinou v participujících zemích, ke zvýšení likvidity a snížení volatility cen na organizovaných denních trzích a v neposlední řadě k efektivnímu využívání kapacit přeshraničních vedení. Po úspěšných projektech v minulých letech, které vedly k současnému propojení národních trhů České republiky, Slovenska, Maďarska a Rumunska v roce 2014 (tzv. 4M MC), zaměřil operátor trhu své úsilí na vytvoření regionálního trhu s elektřinou ve středovýchodní Evropě (CEE Region) a jeho propojení s již integrovaným regionem západní Evropy (MRC) tvořeným zeměmi od Portugalska po Skandinávii.

Přestože tento region středovýchodní Evropy čelí mezi provozovateli přenosových soustav problémům v oblastech řešení neplánovaných toků, otázky tržních zón v Německu a Rakousku a složitosti samotné flow-base metodiky výpočtu kapacitních omezení, i tento projekt představuje pro OTE jeden ze strategických cílů rozvoje směrem k cílovému modelu trhu s elektřinou. Nejednotný postoj k těmto otázkám však může vést ke značnému zpoždění v implementaci. V tuto chvíli nelze očekávat dokončení implementace dříve než v roce 2018. I vzhledem k této skutečnosti iniciovali organizátoři trhů a provozovatelé přenosových soustav propojených trhů 4M MC ve druhé polovině roku 2015 diskusi se zástupci propojeného regionu MRC za účelem nalezení řešení k propojení denních trhů těchto regionů (4M MC a MRC) co nejdříve, tedy ještě před implementací flow-base alokace v regionu CEE. Součástí diskuse bude mimo jiné snaha nalézt řešení pro způsob přidělení přenosové kapacity pro propojení trhů obou regionů.

Významný a strategický krok OTE spočívající v přistoupení k projektu Price Coupling Of Region (PCR) a implementaci tohoto řešení v rámci 4M MC, umožňuje účastníkům trhu obchodovat na denním trhu v České republice za stejných podmínek jako v západní Evropě. I toto přispělo k nárůstu obchodovaného množství. Ukazuje se, že je to krok správným směrem – je třeba udržovat a zvyšovat již tak vysoký standard v nabízeném IT řešení, které je kompatibilní s řešením v západní Evropě. Spolupráce v rámci projektu PCR si klade za cíl provozovat jednotný mechanismus sesouhlasení denních trhů v Evropě s využitím jednotného algoritmu, který zajistí transparentní stanovení spotových cen elektřiny a bude respektovat specifika hlavních evropských trhů s elektřinou. Udržení plné compatibility tohoto řešení v budoucnosti značně usnadní integraci celého regionu středovýchodní Evropy s regionem MRC.

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 and reduced price volatility on the organized day-ahead markets, as well as effective use of cross-border lines capacity. After the successful completion of projects in recent years, which led to the current integration of national markets of the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania in 2014 (4M MC), the Market Operator has focused on establishing a regional electricity market in Central and Eastern Europe (CEE Region) and its connection to the already integrated Western European region (MRC), comprising countries from Portugal to Scandinavia.

Although the transmission system operators in the CEE region are faced with problems in dealing with unscheduled flows, the issue of market zones in Germany and Austria, and the complexity of flow-base methodology of capacity restriction calculation, this project is also one of the strategic development objectives for OTE towards a target model of the electricity market. However, inconsistent approaches to these issues may cause significant delay in implementation. At this moment, we cannot expect to complete the implementation before 2018. With regard to this development, market organizers and operators of transmission systems of integrated 4M MC markets in the second half of 2015 initiated discussions with representatives of the MRC region with the aim to find a solution to the integration of these regions' day-ahead markets (4M MC and MRC) as soon as possible, that is prior to the implementation of the flow-base allocation in the CEE region. Part of the discussions will be an effort to seek solutions to the method of transmission capacity allocation for the integration of both regions' markets.

OTE's significant and strategic step, i.e. joining the Price Coupling of Regions (PCR) project and implementing this solution within the scope of 4M MC, allows market participants to trade on the day-ahead market in the Czech Republic under the same conditions as in Western Europe. It has also contributed to an increase in traded volumes. It appears that it has been a step in the right direction – it is necessary to maintain and improve the already high standard of the IT solution that is compatible with solutions in Western Europe. Collaboration in the PCR project aims to operate a uniform mechanism of matching day-ahead markets in Europe, using a single algorithm that ensures transparent fixing of spot electricity prices and will take into account the specifics of major European electricity markets. Sustaining full compatibility of this solution will considerably facilitate the integration of the entire CEE region with the MRC region in the future.

V červenci 2015 bylo zveřejněno v Úředním věstníku Evropské unie nařízení Komise (EU) 2015/1222, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení, jehož účinnost nastala dvacátým dnem po jeho zveřejnění. Tento kodex bude mít významný dopad na operátora trhu v činnostech, které souvisejí s integrací evropských regionálních trhů s elektřinou. Integrace, která povede k vytvoření jednotného trhu s elektřinou v EU, bude klást další nároky na spolupráci organizátorů trhů, provozovatelů přenosových soustav a národních regulačních orgánů a to nejen v rámci denního trhu, ale i při integraci vnitrodenních trhů s elektřinou. V návaznosti na toto nařízení Energetický regulační úřad v říjnu 2015 rozhodl o ustanovení OTE Nominovaným organizátorem trhu (NEMO). Tímto krokem dostal OTE oficiální podporu a mandát k přípravě designu a následné implementaci jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů s elektřinou a tedy k vytvoření jednotného trhu s elektřinou v Evropě.

Nárůstem obnovitelných zdrojů a jejich penetrací v rámci jednotlivých elektrizačních soustav, nabývá téma integrace vnitrodenních trhů s elektřinou na významnosti, a proto je tomuto tématu nutno věnovat maximální úsilí. Operátor trhu tak i s ohledem na definovaný harmonogram integrace vnitrodenního trhu s elektřinou zahájil v roce 2015 konkrétní kroky k nezbytnému upgradu systémů OTE pro provoz lokálního vnitrodenního trhu. Cílem je, aby systémy odpovídaly současnému standardům obchodování a zároveň lépe reagovaly na nárůst obchodování spojeného s vyšší penetrací obnovitelných zdrojů. Toto úsilí je podpořeno i podpisem Memoranda o porozumění o spolupráci mezi ČEPS, a.s., OKTE, a.s., OTE, a.s., a Slovenskou elektrizačnou prenosovou sústavou, a.s., ze září 2015 s cílem nalézt řešení pro propojení českého a slovenského vnitrodenního trhu s elektřinou a jeho implementaci jako základ pro další rozvoj integrace v regionu.

Spolu s tímto Memorandem o porozumění zahájil OTE oficiální kroky k tomu, aby se mohl plně vrátit do projektu celoevropského řešení pro propojení vnitrodenních trhů s elektřinou (Cross-Border Intraday Market Project – XBID), a mohl tak zodpovědně plnit nově získané povinnosti vyplývající z role NEMO. Operátor trhu spolu s ostatními partnery v regionu (4M MC) vyjádřil svou vůli se zapojit do implementace budoucího řešení projektu XBID. Tento záměr byl komunikován nejen se členy projektu a jeho řídicím výborem, ale i s Agenturou pro spolupráci energetických regulačních úřadů (ACER) a evropskými institucemi, zejména Ředitelstvím pro energetiku (DG ENER). Další kroky v zapojení OTE do implementace projektu XBID se tak budou odvíjet od odpovědi členů tohoto projektu. S ohledem na celkovou

In July 2015 the Official Journal of the European Union published Commission Regulation (EU) 2015/1222 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management, which came into force on the twentieth day after its publication. This code will have a significant impact on the Market Operator's activities related to the integration of European regional electricity markets, leading to the creation of a single electricity market in the EU. It sets out additional requirements for cooperation of market organizers, transmission system operators and national regulatory authorities not only on the day-ahead markets, but also in the integration of intra-day electricity markets. Following this Commission Regulation, in October 2015 the Energy Regulatory Office decided to appoint OTE as a Nominated Market Operator (NEMO). The decision provided OTE with official support and a mandate for the design and subsequent implementation of the unified integration of day-ahead and intra-day electricity markets and, ultimately, the creation of a single electricity market in Europe.

With regard to an increase in renewable sources and their penetration within specific electric power systems, the integration of intra-day electricity markets has grown important, so all efforts must be focused on this issue. In view of the set timetable for the integration of the intra-day electricity market, the Market Operator in 2015 took necessary steps to upgrade OTE's systems for the operation of the local intra-day market. The aim is that the systems meet the current trading standards and, at the same time, better respond to an increase in trading associated with greater penetration of renewable energy sources. These endeavours were supported by signing in September 2015 a Memorandum of Understanding on cooperation between ČEPS, a.s., OKTE, a.s., OTE, a.s. and Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (Slovak Electric Power Transmission System) with the aim to find a solution to the integration of the Czech and Slovak intra-day electricity markets and its implementation as the foundation for further integration development in the region.

In conjunction with the Memorandum of Understanding, OTE initiated formal steps to ensure its full return to the project for a Europe-wide solution to the integration of intra-day electricity markets (Cross-Border Intraday Market Project - XBID) in order to fulfil responsibly its newly assigned obligations stemming from the NEMO role. In collaboration with other partners in the 4M MC region, the Market Operator has expressed its commitment to participate in the implementation of the future XBID project solution. This intention has been communicated to the project members and the management committee, as well as the Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) and European organizations, especially the Directorate-General for Energy (DG ENER). The next steps regarding OTE's engagement in the XBID project implementation will depend on the response of the project members. With regard

komplexitu projektu XBID, operátor trhu společně s ostatními partnery v regionu 4M zvažuje alternativní možnosti, které by účastníkům trhu co nejdříve zpřístupnily benefity propojeného vnitrodenního obchodování po přechodnou dobu, než bude možné řešení XBID plně implementovat a využívat i v tomto regionu.

Na činnosti operátora trhu z titulu jeho funkce bude mít významný dopad i další ze síťových kodexů – Kodex pro udržování výkonové rovnováhy elektrizačních soustav. Tento kodex, který je nyní ve fázi konzultací, bude vytvářet tlak na sjednocování pravidel v oblasti regulace elektrizačních soustav včetně úprav ve výpočtu a zúčtování odchylek. Cílem operátora trhu je aktivně monitorovat vývoj diskusí a tam, kde se to operátora trhu týká, i spolupracovat na tvorbě tohoto důležitého dokumentu.

JEDNOTNÝ TRH S PLYNEM V EVROPĚ

Obchodování na trhu s plynem v jednotlivých zemích Evropy má svá specifika jak z pohledu pravidel obchodování, tak 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 bude mít 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.

Základní principy nových pravidel pro vyrovnávání odchylek v ČR, ukotvené ve vyhlášce č. 349/2015 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, si kladou za cíl nejen splnit požadavky NC BAL, ale také nevytvářet bariéry pro malé obchodníky pro účast na trhu s plynem v České republice a nezvyšovat obchodní rizika, jak pro operátora trhu, tak pro provozovatele přepravní soustavy. Pravidla trhu s plynem v souladu s tímto kodexem v co největší

to the overall complexity of the XBID project, the Market Operator together with other partners in the 4M region are considering alternative options to make the benefits of integrated intra-day trading accessible to market participants as soon as possible for a transitory period until the XBID solution can be fully implemented and used in this region.

By virtue of its function, the Market Operator's activity will also be significantly affected by another network code – the code for electricity balancing. This code, currently in the process of consultations, will put pressure on the harmonization of rules in the area of regulation of power networks, including modifications of the calculation and settlement of imbalances. The Market Operator's goal is to actively monitor the trend in ongoing discussions and collaborate in the drafting of this important document where relevant for its operations.

SINGLE EUROPEAN GAS MARKET

Gas trading varies in different European countries in respect of trading rules, 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 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 for balancing of transmission systems (NC BAL) and the network code for interoperability and data exchange rules. Other effects may be expected from an upcoming amendment to Commission Regulation (EU) No. 984/2013 establishing a network code on capacity allocation mechanisms in gas transmission systems, 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 in the Czech Republic, the transmission system operator is responsible for trade balancing of the transmission system.

The basic principles of the new rules for managing imbalances in the Czech Republic set out in Decree No. 349/2015 Coll., on Gas Market Rules, aim to not only meet the requirements of NC BAL, but also to prevent creating barriers for small businesses to participate in the gas market in the Czech Republic and increasing business risks for both the Market Operator and the transmission system operator. In accordance with the code, the Gas Market Rules support to the maximum extent trading on the short-term gas market in the Czech Republic, contribute to increasing gas competitiveness, incentivize to buy and sell gas for balancing

míře podporují obchodování na krátkodobém trhu s plynem v ČR, přispívají ke zvýšení konkurenceschopnosti plynu, vedou k nákupům a prodejm plynu pro potřeby vyrovnávání za co nejpříznivější (tržní) ceny a řídí bilance uživatelů sítě efektivně a nediskriminačně. V rámci nových pravidel byly využity v co největší míře již vybudované IT systémy nejen operátora trhu, ale i ostatních účastníků trhu.

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 OTE 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 celou 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. Součástí NAP SG je ucelený návrh opatření (tzv. akčních listů), která zajistí přípravu a realizaci jednotlivých kroků k naplnění těchto cílů.

actions at the most favourable (market) prices and govern network users' balances in an effective and non-discriminatory way. Under the new rules, the already implemented IT systems of both the Market Operator and other market participants have been utilized to the full.

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 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, OTE closely monitors the developments 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. NAP SG comprises comprehensive draft measures (i.e. action sheets) for the preparation and implementation of specific steps to achieve these objectives.

Spolu 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 těchto odběrných a předávacích míst elektřiny a plynu, což v konečném důsledku nese organizační, systémové a finanční dopady na operátora trhu. Za tímto účelem vznikly v roce 2015 dvě studie implementace registrace jednotlivých odběrných a předávacích míst, které se zabývají kromě popisu současné situace i návrhem nového způsobu uspořádání datových toků, definicí legislativních změn pro umožnění implementace navrhovaného řešení, stanovením nákladů a přínosů navrhovaného řešení a návrhem realistického harmonogramu implementace řešení. Tyto studie vznikly za účasti provozovatelů distribučních soustav, kteří jsou zodpovědní za poskytování dat o odběrných a předávacích místech včetně dat o měření, a závěry byly diskutovány s Ministerstvem průmyslu a obchodu a Energetickým regulačním úřadem.

The project for the implementation of smart electricity and gas metering is also related to the project for registration of all points of delivery/transfer in the Market Operator's system. This requires to address changes in the existing method of registration and records of the points of delivery/transfer for electricity and gas, which ultimately results in the organizational, systemic and financial implications for the Market Operator. For this purpose, two studies were prepared in 2015 regarding the implementation of registration of points of delivery/transfer which, in addition to describing the current situation, propose a new method of data flow management, definition of legislative changes to allow for the implementation of the proposed solution, determining the costs and benefits of the proposed solution, and designing a realistic timetable for the implementation of the proposed solution. Distribution system operators responsible for providing data on points of delivery/transfer, including metered data, participated in the preparation of the studies and the conclusions were discussed with the Ministry of Industry and Trade and the Energy Regulatory Office.

Svět je tak božsky uspořádán,
**že každý z nás, ve svém místě a čase,
je v rovnováze se vším ostatním.**

Johann Wolfgang von Goethe





So divinely is the world organized
**that every one of us, in our place and time,
is in balance with everything else.**

Johann Wolfgang von Goethe

ZPRÁVA PŘEDSTAVENSTVA OTE, a.s., O PODNIKATELSKÉ ČINNOSTI SPOLEČNOSTI A STAVU JEJÍHO MAJETKU K 31. 12. 2015

REPORT OF OTE'S BOARD OF DIRECTORS ON COMPANY BUSINESS OPERATIONS AND ASSETS AT 31 DECEMBER 2015

HLAVNÍ OBLASTI ČINNOSTI

Akciová společnost OTE (OTE) působí na liberalizovaném trhu s elektřinou a plynem v České republice jako subjekt se zvláštním postavením již čtrnáct 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. Od 1. 1. 2013 patří mezi tyto činnosti 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.

KEY BUSINESS OPERATIONS

The joint-stock company OTE (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 fourteen 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. As of 1 January 2013, 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 publicly accessible 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.

VÝVOJ SPOLEČNOSTI

TRH S ELEKTŘINOU

Postupné otevírání trhu s elektřinou vyústilo v roce 2001 v potřebu založení obchodní společnosti s původním názvem Operátor trhu s elektřinou, a.s. Úkoly vymezené energetickým zákonem začala společnost plnit zahájením provozu informačního systému pro zúčtování odchylek a denního trhu s elektřinou od 1. ledna 2002. Systém byl následně podle potřeb trhu rozvíjen a doplňován o další funkcionality na podporu obchodních aktivit účastníků trhu. Rozšíření informačního systému o Centrum datových služeb v roce 2003 umožnilo sběr a poskytování dat pro fakturaci distribuce elektřiny a pro administraci procesu změny dodavatele. Během následujícího roku 2004 byl otevřen vnitrodenní a vyrovnávací trh s elektřinou.

V roce 2005 byl systém připraven na uplatnění typových diagramů dodávek pro zúčtování dodávek zákazníkům, kteří na svých odběrných a předávacích místech nemají instalováno průběhové měření. Těmto zákazníkům tím byl vytvořen předpoklad pro uplatnění práva volby dodavatele elektřiny. Pro urychlení komunikace a snížení počtu chyb při předávání dat jsme umožnili účastníkům trhu s elektřinou využívat automatické předávání dat.

V roce 2006 vstoupil trh s elektřinou do poslední etapy liberalizace, kdy došlo k otevření trhu pro všechny zákazníky. Změna dodavatele elektřiny je umožněna prostřednictvím centra datových služeb, kde od začátku jeho fungování do konce roku 2015 operátor trhu zaregistroval na odběrných a předávacích místech celkem 2 374 432 změn dodavatele.

S cílem zrychlit a zkvalitnit služby společnosti směrem k účastníkům trhu byla v roce 2008 zahájena elektronická fakturace vypořádání odchylek a krátkodobého trhu s elektřinou a také elektronická fakturace mezi distributory a obchodníky s elektřinou. V únoru 2008 bylo otevřeno obchodování na blokovém trhu, tj. obchodování s bloky hodin až pět dní před datem fyzické dodávky.

Rok 2009 byl rokem zavedení EUR jako měny obchodování na denním trhu s elektřinou. Dalším významným krokem k podpoře denního trhu OTE bylo v září 2009 jeho propojení s denním trhem Slovenské republiky na bázi Market Coupling. V souvislosti s přípravou na rozšíření činnosti společnosti o oblast plynárenství byl před koncem roku 2009 změněn název firmy na OTE, a.s.

THE COMPANY'S DEVELOPMENT

ELECTRICITY MARKET

In 2001 the gradual liberalization of the electricity market resulted in the need for founding a business company, originally named Operátor trhu s elektřinou, a.s. (Electricity Market Operator). The Company began to meet its obligations stipulated in the Energy Act by launching an information system for the settlement of imbalances and the day-ahead electricity market on 1 January 2002. Subsequently, the system was improved to meet market requirements and new functionalities were added to support market participants' business activities. In 2003, the information system was expanded by a Data Service Centre, which facilitated gathering and provision of data for billing electricity distribution and for administering the change of supplier process. In 2004, the intra-day and balancing electricity markets were launched.

In 2005, the system was ready for application of load profiles for billing electricity supply to customers at points of delivery/transfer that were not equipped with interval meters. This application created a prerequisite for allowing these customers to exercise their right to choose a power supplier. To speed up communication and reduce the occurrence of errors in data transfers, we provided the electricity market participants with an option to use automatic data submission.

2006 was the last phase of the electricity market liberalization when the market opened for all customers. Any change of supplier is facilitated by the Data Service Centre; the Market Operator registered a total of 2,374,432 changes of supplier at points of delivery/transfer from the start of the Centre's operation to the end of 2015.

Electronic billing of the settlement of imbalances and the short-term electricity market and electronic billing between distributors and electricity traders was launched in 2008 with the aim to streamline and improve the Company's services provided for market participants. In February 2008, trading on the block market was introduced, consisting of trading blocks of hours up to five days before the actual delivery date.

2009 was the year of introducing EUR as the trading currency on the day-ahead electricity market. Another major step in boosting OTE's day-ahead market was its interconnection with the Slovak Republic's day-ahead market in September 2009, on the basis of Market Coupling. In preparation for expanding its operations to the gas market, the Company's business name was changed to OTE, a.s. in late 2009.

V lednu 2010 společnost zahájila provoz systému CS OTE s rozšířením o funkcionality pro plynárenství vyplývající z novely energetického zákona. Výrazným přínosem sloučení činností operátora trhu pro elektroenergetiku a plynárenství je možnost účastníků trhu využít jedné společné platformy pro zadávání dat dle svých nastavených práv a činností v rámci přidělených licencí podle energetického zákona.

V roce 2011 byly představeny nové principy finančního zajištění na trhu s elektřinou s cílem harmonizace s postupy na trhu s plynem. Rovněž zavedení možnosti převedení celkové odchylky subjektu zúčtování na jiný subjekt zúčtování na trhu s elektřinou vycházelo z úspěšně ověřených postupů v plynárenství.

V reakci na nárůst počtu obnovitelných zdrojů energie a požadavky účastníků trhu zavedl operátor trhu od února 2012 možnost zadávat na denním trhu s elektřinou pokyny za záporné ceny spolu s představením mechanismu druhé aukce. Významným milníkem na trhu s elektřinou bylo rozšíření propojeného denního trhu o Maďarsko k datu 11. září 2012. Bylo tak úspěšně završeno více než roční úsilí spolupráce českých, slovenských a maďarských organizátorů denních trhů (OTE, OKTE, HUPX), provozovatelů přenosových soustav (ČEPS, SEPS, MAVIR) a regulačních úřadů (ERÚ, ÚRSO, MEH).

V březnu 2013 se společnost OTE stala v pořadí sedmým členem iniciativy Price Coupling of Regions (PCR). Cílem této iniciativy je celoevropská integrace denních trhů s elektřinou založená na řešení propojení trhu na bázi cenového Market Coupling, které bude využito pro výpočet spotových cen elektřiny v Evropě. V červenci 2013 se pak společnost stala jedním ze signatářů Memoranda o porozumění o spolupráci na přistoupení Rumunska a Polska k propojenému česko-slovensko-maďarskému dennímu trhu s elektřinou. V srpnu 2013 národní regulátoři zúčastněných zemí ve spolupráci s organizátory trhů a provozovateli přenosových soustav jednotlivých zemí projednali další kroky při integraci denních trhů s elektřinou, zejména propojení denních trhů České republiky, Slovenska, Maďarska a Rumunska na principu Market Coupling.

Dne 19. listopadu 2014 byl úspěšně spuštěn CZ-SK-HU-RO Market Coupling (4M MC), propojující denní trhy s elektřinou Česka, Slovenska, Maďarska a Rumunska s využitím řešení PCR. Spolu s tímto úspěšným propojením došlo díky zapojení OTE do projektu PCR k rozšíření obchodovatelných produktů na denním trhu s elektřinou. Od listopadu 2014 operátor trhu dále rozšířil možnost vypořádání denního trhu s elektřinou a denního a vnitrodenního trhu s plynem v měně euro také prostřednictvím bank ČSOB a UniCredit.

In January 2010, the Company upgraded the CS OTE system by adding functionalities for the gas industry required by an amendment to the Energy Act. A major benefit of the integration of the Market Operator's services in both the electricity and gas sectors is that market participants may use one joint platform for data submission in line with the rights and activities they have set within the scope of licences awarded to them pursuant to the Energy Act.

In 2011 new rules of financial security on the electricity market were introduced with the objective of harmonization with the gas market rules. An option to transfer total imbalances of a subject of settlement to another subject of settlement on the electricity market was implemented, based on the previous well-proven processes used in the gas industry.

In response to the growing number of renewable energy sources and market participants' requirements, in February 2012 the Market Operator introduced the option to submit bids on the day-ahead electricity market at negative prices, along with the introduction of the second auction mechanism. An important milestone of the electricity market was Hungary's joining the integrated day-ahead electricity market on 11 September 2012, which successfully completed more than year-long efforts and collaboration of Czech, Slovak and Hungarian day-ahead market organizers (OTE, OKTE, HUPX), transmission system operators (ČEPS, SEPS, MAVIR) and regulatory authorities (ERO, ÚRSO, MEH).

In March 2013 OTE became the seventh member of the Price Coupling of Regions (PCR) initiative aimed at Europe-wide integration of day-ahead electricity markets. This solution is based on price Market Coupling used for the calculation of spot electricity prices in Europe. In July 2013, the Company was one of the signatories of a Memorandum of Understanding on cooperation and accession of Romania and Poland to the integrated Czech-Slovak-Hungarian day-ahead electricity market. In August 2013 national regulators of the participating countries in collaboration with market organizers and transmission system operators of the relevant countries discussed future steps in the integration of day-ahead electricity markets, in particular the integration of day-ahead markets of the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania on the Market Coupling basis.

On 19 November 2014, CZ-SK-HU-RO Market Coupling (4M MC) was successfully launched to integrate the day-ahead electricity markets in the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania, using the PCR solution. The successful market integration and OTE's participation in the PCR project resulted in expansion of tradable products on the day-ahead electricity market. Since November 2014 the Market Operator has further expanded the options to settle the day-ahead electricity market and the day-ahead and intra-day gas markets in euro through ČSOB and Unicredit banks.

V lednu 2015 byla asociací ENTSO-E zprovozněna centrální evropská platforma pro transparentnost, na které jsou zveřejňovány údaje o trhu s elektřinou od provozovatelů přenosových soustav, organizátorů trhů a kvalifikovaných třetích stran. Jedná se o informace nejen ve vztahu ke spotřebě, výrobě a odstávkám výrobních zařízení, ale i informace poskytované operátorem trhu o velikosti a cenách odchylek a o cenách denního trhu s elektřinou. Cílem této platformy je na evropské úrovni harmonizovat zveřejňování dat a vytvořit rovné podmínky přístupu k informacím pro všechny účastníky trhu.

Dne 5. srpna 2015 byla společnost OTE po splnění bezpečnostních a technických požadavků stanovených agenturou ACER zaregistrována u této agentury jako Registrovaný reportující mechanismus (RRM). Na základě tohoto schválení se operátor trhu stal oprávněným poskytovat účastníkům trhu reportingové služby předávání obchodních údajů do databáze agentury ACER. Poskytování reportingových služeb na úrovni obchodních dat z krátkodobých trhů bylo úspěšně zahájeno dne 7. října 2015 a zahrnuje data za více než 150 účastníků krátkodobých trhů. V září 2015 bylo podepsáno Memorandum o porozumění a spolupráci mezi ČEPS, a.s., OKTE, a.s., OTE, a.s., a Slovenskou elektrizačnou prenosovou sústavou, a.s., v oblasti propojování vnitrodenních trhů s elektřinou s cílem nalézt řešení pro propojení českého a slovenského vnitrodenního trhu s elektřinou jako základ pro další rozvoj integrace v regionu.

V říjnu 2015 byla společnost OTE na základě rozhodnutí Energetického regulačního úřadu ustanovena Nominovaným organizátorem trhu (NEMO). Toto rozhodnutí je pro naši společnost nejen oceněním její dosavadní spolupráce v oblasti rozvoje a integrace denního a vnitrodenního trhu s elektřinou, ale do budoucna také závazkem k zajištění jednotného propojení denních nebo vnitrodenních trhů s elektřinou a vytvoření jednotného trhu s elektřinou v Evropě.

TRH S PLYNEM

Na základě novely energetického zákona z roku 2009 zahájil operátor trhu od 1. 1. 2010 výkon 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 koncové zákazníky na trhu s plynem.

In January 2015 the ENTSO-E Association launched the central European transparency platform with the aim to publish information about electricity markets by transmission system operators, market organizers and authorized third parties. The published data comprise consumption, production and shut-downs of production installations and also information provided by market operators about volumes and prices of imbalances and prices on the day-ahead electricity market. The aim of this platform is to harmonize at the European level the disclosure of information and create equal conditions regarding access to information for all market participants.

After meeting security and technical requirements set out by ACER, on 5 August 2015 OTE was registered with the Agency as a Registered Reporting Mechanism (RRM). The approval has authorized the Market Operator to provide market participants with services of reporting trade data to the ACER database. The provision of reporting services regarding trade data from short-term markets was successfully launched on 7 October 2015 and comprises data reported on behalf of more than 150 short-term market participants. In September 2015 a Memorandum of Understanding was signed on cooperation between ČEPS, a.s., OKTE, a.s., OTE, a.s. and Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (Slovak Electric Power Transmission System) in coupling intra-day electricity markets with the aim to find a solution for the integration of the Czech and Slovak intra-day electricity markets as the foundation for further integration development in the region.

Following a decision of the Energy Regulatory Office, on 15 October 2015 OTE was appointed a Nominated Electricity Market Operator (NEMO). This decision is for the Company not just the appreciation of its long-term cooperation in the development and integration of the day-ahead and intra-day electricity markets, but also a commitment for the future to ensure the integration of the day-ahead or intra-day electricity markets and the creation of a single electricity market in Europe.

GAS MARKET

Pursuant to the 2009 amendment to the Energy Act, on 1 January 2010 the Market Operator commenced 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 gas market final customers.

Denní trh s plynem byl pro obchodníky otevřen k 1. 1. 2010 a v dubnu 2010 pak byl zahájen provoz vnitrodenního trhu s plynem. 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 2015 zaregistroval celkem 1 469 841 požadavků na změnu dodavatele plynu v odběrných místech. Sloučením rolí operátora trhu s elektřinou a plynem došlo k otevření cesty k postupné harmonizaci pravidel trhu s elektřinou a plynem a k rozvoji multiutilitních společností.

V lednu 2012 byl úspěšně spuštěn trh s nevyužitou tolerancí, velkou úlohu pak tento trh sehrál v únoru při extrémních změnách teplot a s tím spojených problémech v přepravní soustavě. V roce 2012 byly rovněž zavedeny hodinové nominace přepravy za účelem usnadnění párování nominací mezi jednotlivými provozovateli.

Rok 2013 byl ovlivněn aktivitou v oblasti bezpečnosti dodávek plynu a celkovými změnami na trhu s plynem. Z pohledu bezpečnosti dodávek byla v CS OTE implementována podpora obchodníkům pro stanovení velikosti bezpečnostního standardu dodávky plynu chráněným zákazníkům.

Operátor trhu se v průběhu roku 2014 zúčastnil simulace vyhlášení stavu nouze na trhu s plynem, která měla za úkol prověřit připravenost a postupy v krizových situacích. Dále Energetický regulační úřad zahájil práce na konzultacích k implementaci evropského kodexu sítě pro mechanismy přidělování kapacity v plynárenských přepravních soustavách a pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích.

Stejně jako na trhu s elektřinou začal dne 7. října 2015 operátor trhu poskytovat účastníkům trhu službu reportování obchodních dat z krátkodobých trhů OTE do databáze agentury ACER.

Operátor trhu se aktivně účastnil konzultačních procesů Energetického regulačního úřadu vztahujících se k implementaci nařízení Komise (EU) č. 312/2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích (NC BAL). Na základě nových Pravidel trhu s plynem dojde v polovině roku 2016 k zásadní změně modelu trhu s plynem – nově nebude možné vypořádávat odchylky naturálně, obchodníci budou své odchylky nad rámec jim poskytnuté flexibility vyrovnávat pouze finančně. Na vnitrodenním trhu s plynem došlo v roce 2015 k dalšímu významnému nárůstu obchodovaného množství plynu na hodnotu 2 228 GWh, což znamená meziroční nárůst objemu o rekordních 236% oproti roku 2014, ve kterém účastníci obchodování uzavřeli obchody v objemu 662 GWh.

The day-ahead gas market opened for gas traders on 1 January 2010 and the intra-day gas market was launched in April 2010. 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 2015, the Market Operator registered a total of 1,469,841 requests for change of gas supplier at points of delivery. The integration of the roles of the electricity and gas market operator paved the way for gradual harmonization of electricity and gas market rules and development of multi-utility companies.

In January 2012, the unused tolerance market was successfully launched and it proved its importance in February during extreme changes of temperatures and related problems in the transmission system. In addition, hourly transmission nominations were introduced in 2012, aimed to facilitate matching of nominations between different operators.

2013 was affected by the activity in the field of security of gas supply and overall changes in the gas market. To ensure security of supply, support for traders was implemented in CS OTE to determine the volume of the safety standard for gas supply to protected customers.

In the course of 2014, the Market Operator participated in a simulation of declaring a state of emergency in the gas market, aimed to test the readiness and procedures in crisis situations. Furthermore, the Energy Regulatory Authority started consultations for the implementation of the European network codes on capacity allocation mechanisms in gas transmission systems and on gas balancing of transmission networks.

Similarly to the electricity market, on 7 October 2015 the Market Operator began to provide market participants with services related to reporting of trade data from OTE's short-term markets to the ACER database.

The Market Operator actively participated in the consultation processes of the Energy Regulatory Office concerning the implementation of Commission Regulation (EU) No. 312/2014 establishing a network code on gas balancing of transmission networks (NC BAL). Pursuant to the new Gas Market Rules, in mid-2016 the gas market model will be fundamentally changed – in-kind settlement of imbalances will no longer be possible and traders will be required to settle their imbalances exceeding the flexibility limit financially only. In 2015 the intra-day gas market saw another significant increase in traded volumes of gas to 2,228 GWh, which represents a record volume growth of 236% year-on-year, compared to 2014 when the volume of transactions executed by trading participants amounted to 662 GWh.

PODPORA OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ ENERGIE

Na základě zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie zajišťuje od ledna 2013 operátor trhu výplatu provozní podpory podporovaným zdrojům energie a rozdíl mezi výkupní a hodinovou cenou povinně vykupujícím a cenu za jejich činnost. V systému operátora trhu jsou zaregistrována všechna předávací místa výroben elektřiny pro zaslání výkazů o výrobě, nebo hodinových dat z měření ve vazbě na zákon č. 165/2012 Sb., a vyhlášku o pravidlech trhu s elektřinou. Zákon č. 310/2013 Sb., kterým se mění zákon o podporovaných zdrojích energie, výrazně omezil podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů pro zdroje uváděné do provozu po 31. 12. 2013 a tím i počty nových registrací. Nové registrace se týkají malých vodních elektráren a jejich rekonstrukcí a dále pak převodů zdrojů mezi jednotlivými výrobci, rozdělení virtuálních zdrojů migrovaných z databází PDS, výroben tepla a nepodporovaných zdrojů. Na konci roku 2015 bylo v CS OTE registrováno 31 878 zdrojů elektřiny s nárokem na podporu.

V průběhu roku 2015 došlo k rozšíření kontrol zadávaných dat, díky kterým se snížil počet chyb a požadavků na opravy. Poslední novelizace zákona o POZE ze dne 13. 5. 2015 o podporovaných zdrojích přinesla několik zásadních změn, na které bylo potřeba systém podpory operátora trhu předem připravit, zejména rozšíření vykazování technologické vlastní spotřeby, s účinností od 1. 1. 2016 byla zrušena podpora decentralní výroby a nově se zavedla podpora tepla z bioplynu u výroben do 500 kW elektrického výkonu. Výjimka z povinnosti mít zaknihované akcie se touto novelou zavádí rovněž pro vlastnictví kraje. V zákoně přibyl zmocnění pro Ministerstvo zemědělství stanovit způsob určení hlavního předmětu činnosti zemědělská výroba a způsob vedení seznamu výrobců s hlavním předmětem činnosti zemědělská výroba, který se týká výjimky ze zaknihování akcií pro výrobce z bioplynu. V reakci na notifikaci zákona o podporovaných zdrojích byla kromě platby za rezervovaný příkon uzákoněna kompenzace na elektřinu spotřebovanou zákazníkem v České republice vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie v zahraničí, kterou bude rovněž administrovat operátor trhu.

Podpora elektřiny za rok 2015 z obnovitelných zdrojů energie (OZE), druhotných zdrojů (DZ) a vyrobené v procese vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (KVET) a decentralní výroby (DV) dosáhla 43,338 mld. Kč.

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 payment of operating aid for supported energy sources and the difference between the feed-in-tariff and the hourly rate to mandatory purchasers, and the rate for their operations. All points of transfer of power-generating installations for sending reports on production or hourly metered data pursuant to Act No. 165/2012 Coll. and the Decree on Electricity Market Rules were registered in the Market Operator's system. Act No. 310/2013 Coll., amending the Act on Supported Energy Sources, considerably reduced support for electricity from renewable energy sources for installations commissioned after 31 December 2013 and, subsequently, the number of new registrations. New registrations comprise small hydroelectric plants and their reconstruction, transfers of sources among producers, distribution of virtual sources migrated from PDS databases, heat production installations and unsupported sources. At the end of 2015, 31,878 electricity sources eligible for support were registered in CS OTE.

Controls of input data were expanded during 2015, resulting in the reduction in the number of errors and requests for corrections. The latest amendment to the Act on SES of 13 May 2015 on supported energy sources has brought several major changes, which required modifications to the Market Operator's support payment system, such as expansion of reporting technological consumption of the installations. Support for decentralized generation was abolished, effective as of 1 January 2016, and support for heat from biogas produced in installations with an installed capacity of up to 500 kW of electric power has been introduced. The amendment extends the exemption from the mandatory book-entry of shares to include regional ownership. In addition, the legislation authorizes the Ministry of Agriculture to decide on the method of determining the main line of business – agricultural production and the method of maintaining a list of manufacturers whose main line of business is agricultural production, which concerns the exemption from the mandatory book-entry of shares for producers using biogas. In response to the notification of the Act on Supported Energy Sources, besides the aforementioned payment for the reserved input, the amendment endorsed compensation for electricity consumed by customers in the Czech Republic and generated from renewable energy sources abroad that will also be administered by the Market Operator.

Support for electricity from renewable energy sources (RES), secondary sources (Sec.S) and combined heat and power (CHP) and decentralized generation (DG) totalled CZK 43,338 billion in 2015.

EVIDENCE ZÁRUK PŮVODU ELEKTŘINY Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ

V říjnu 2013 zprovoznil operátor trhu informační systém pro elektronickou evidenci záruk původu elektřiny vyrobené z OZE. 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 2015 do systému EZP nově získalo přístup 12 společností. Celkem bylo 84 aktivním společnostem vydáno 198 792 záruk původu a importováno 1 655 760 záruk původu, dohromady garantujících původ přibližně 1 855 GWh spotřebované elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů.

V návaznosti na zprovoznění systému EZP a přijetí operátora trhu za člena mezinárodní asociace vydavatelských subjektů AIB (Association of Issuing Bodies) v listopadu 2013 byl dne 25. dubna 2014 tento systém propojen s mezinárodním systémem asociace AIB. Toto napojení umožňovalo v průběhu roku 2015 držitelům účtů v EZP importovat záruky původu vydané v členských státech Evropské unie, které jsou zároveň členy této asociace.

Valná hromada asociace AIB však na svém řádném zasedání dne 4. 12. 2015 rozhodla o vyřazení akciové společnosti OTE z mezinárodního standardizovaného schématu European Electricity Certificate Scheme (EECS) a odpojení od komunikačního portálu AIB HUB ke dni 7. 1. 2016, což nadále znemožní tuzemským subjektům, uživatelům systému EZP, provádět mezinárodní transakce se zárukami původu.

K výše zmíněnému rozhodnutí valná hromada asociace AIB přistoupila z důvodu nedokončené harmonizace při implementaci zásad směrnic Evropské komise (EK) č. 2009/28/ES (podpora využívání energie z obnovitelných zdrojů) a č. 2009/72/ES (společná pravidla pro vnitřní trh s elektřinou) v české legislativě. Zvláště se jedná o nedostatečné legislativní ošetření práce se zárukami původu vyrobené elektřiny a postupu při plnění povinnosti zveřejňovat použitý energetický mix dodavatelem elektřiny jeho koncovým spotřebitelům.

OTE nadále zůstává členem asociace AIB a má eminentní zájem o návrat do schématu EECS a připojení k portálu AIB HUB s možností dovozu i vývozu záruk původu. Jeho zástupci budou i nadále pokračovat v jednáních s předkladateli zákonných norem a prováděcích předpisů o potřebných úpravách pro zajištění harmonizace s příslušnými směrnicemi EK v oblasti práce se zárukami původu vyrobené elektřiny.

REGISTRY OF GUARANTEES OF ORIGIN OF ELECTRICITY FROM RENEWABLE ENERGY SOURCES

In October 2013, the Market Operator launched an information system for electronic registration of Guarantees of Origin (EZO) of electricity produced from RES. Guarantees of origin are registered electronically in their holders' accounts over their life cycle (i.e. from their issuance to cancellation). In 2015, 12 new entities gained access to the EZO system. A total of 198,792 guarantees of origin were issued for 84 active companies, and 1,655,760 guarantees of origin were imported, declaring the origin of 1,855 GWh of consumed electricity generated from renewable energy sources.

Following the launch of the operation of the EZO system and accession of the Market Operator to the Association of Issuing Bodies (AIB) in November 2013, the system was connected to the AIB international system on 25 April 2014. The system integration allowed EZO account holders in 2015 to import guarantees of origin issued in the EU Member States, which are also members of the association.

However, at its regular meeting held on 4 December 2015, the AIB General Meeting decided to exclude the joint stock company OTE from the European Electricity Certificate Scheme (EECS) and disconnect it from its communication website AIB HUB as at 7 January 2016. This in effect prevents Czech-based entities, EZO system users, from executing international transactions concerning guarantees of origin.

The AIB General Meeting made the aforementioned decision on account of incomplete harmonization in the implementation of the principles of Directives No. 2009/28/EC (promotion of the use of energy from renewable sources) and No. 2009/72/EC (common rules for the internal market in electricity) in Czech legislation. This includes primarily an insufficient legal framework for work with guarantees of origin of generated electricity and slow progress in meeting the obligation for electricity suppliers to disclose the used energy mix to their final consumers.

OTE remains an AIB member and is keen to renew its participation in the EECS and reconnect to the AIB HUB in order to be able to import and export guarantees of origin. OTE's representatives will continue negotiations with lawmakers submitting legislative proposals and implementing regulations about requisite amendments to ensure harmonization with the relevant EC directives related to work with guarantees of origin of generated electricity.

.

REJSTŘÍK EMISNÍCH POVOLENEK

Zákonem č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů byl operátor trhu pověřen zřízením a správou veřejně přístupného rejstříku pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů. V roce 2005 byl uveden do provozu informační systém, který umožňuje evidenci provozovatelů zařízení produkujících emise a evidenci přidělených povolenek včetně realizovaných obchodních transakcí s povolenkami. Systém komunikuje s rejstříkem Evropského společenství, v němž jsou veškeré aktivity našeho národního rejstříku registrovány. Následující rok 2006 prověřil rejstřík povolenek v plném rozsahu. V tomto roce proběhla alokace povolenek pro všechna zařízení, která měla v té době aktivní účet provozovatele zařízení, a také bylo provedeno první zadávání verifikovaných emisí za předchozí období, odevzdání (vyřazení) povolenek a následné odebrání povolenek ze schématu.

V roce 2007 byla zahájena příprava na obchodování v rámci Kjótského protokolu. Propojení rejstříků evropských zemí na celosvětové obchodování s povolenkami Evropská komise nicméně v roce 2007 nedokončila a proces pokračoval v roce 2008, kdy bylo připojení národního rejstříku na mezinárodní evidenci transakcí ITL spolu s ostatními členskými zeměmi EU dokončeno.

Úvod roku 2011 poznamenalo napadení bezpečnosti rejstříku nejen v ČR, ale i několika dalších státech EU a následné řešení tohoto incidentu.

V červnu 2012 se uskutečnil dlouho připravovaný přechod na jednotný Rejstřík Evropské unie.

Zákonem č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, byla OTE, a.s., od 1. ledna 2013 stanovena role dražitele povolenek. Dražitel draží objem povolenek, jež mají být draženy každým členským státem, který jej jmenoval dle nařízení Komise (EU) č. 1031/2010 o harmonogramu, správě a jiných aspektech dražeb povolenek na emise skleníkových plynů v souladu se směrnicí Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES o vytvoření systému pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů ve Společenství.

CZECH EMISSION TRADING REGISTRY

Pursuant to Act No. 695/2004 Coll., on the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowances Trading, the Market Operator was authorized to establish and administer a publicly accessible registry for trading greenhouse gas emission allowances. In 2005, an information system was implemented for keeping records of operators of emission-producing installations and records of allocated allowances, including executed allowance transactions. The system communicates with the Union Registry, which keeps track of all transactions recorded in the national registry. The following year 2006 tested the Czech Registry to the limit when allowances were allocated to all installations with active installation operator holding accounts at that time. In addition, input of verified emissions for the previous period was carried out for the first time, along with surrender of allowances and their subsequent withdrawal from the scheme.

In 2007, preparations commenced for emission trading under the Kyoto Protocol. However, the European Commission failed to complete the integration of the European countries' registries in 2007 that would allow global emission allowance trading, and the process continued in 2008 when the interconnection of the national registry and other EU Member States' registries with the International Transaction Log (ITL) was finished.

The beginning of 2011 was affected by an incident threatening the security of the Czech registry as well as registries of some other EU Member States. Subsequently, the breach of the registries was resolved.

In June 2012, the long-prepared transition to the unified European Union Registry took place.

OTE, a.s., has been appointed the auctioneer of allowances pursuant to Act No. 383/2012 Coll., on the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowances Trading. The auctioneer auctions the volume of allowances to be auctioned by each Member State by which it was appointed 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.

V roce 2015 se v rejstříku uskutečnilo 834 transakcí, při nichž změnilo účet celkem 108 582 735 jednotek. Do statistiky jsou zahrnuty veškeré transakce s evropskými povolenkami a kjótskými jednotkami. V květnu 2015 byla zveřejněna Zpráva o hodnocení provozovatelů ve vztahu ke Splnění za rok 2014 na úrovni EU v souladu s nařízením Komise (EU) č. 389/2013. Celkové množství verifikovaných emisí vyprodukovaných ze zařízení za rok 2014 činilo 66 435 325 tun CO₂, což je o 1 278 319 tun CO₂ méně než v předešlém roce 2013.

Dne 1. ledna 2015 vstoupil v účinnost zákon č. 257/2014 Sb., který definuje národního správce rejstříku obchodování s povolenkami podle zákona o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů jako povinnou osobu podle zákona č. 253/2008 Sb., o některých opatřeních proti legalizaci výnosů z trestné činnosti a financování terorismu. Od roku 2015 správce rejstříku plní veškeré povinnosti definované pro povinnou osobu podle zákona o některých opatřeních proti legalizaci výnosů z trestné činnosti a financování terorismu.

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 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. 2015 v CS OTE registrováno celkem 111 subjektů zúčtování (8% nárůst oproti roku 2014), 192 provozovatelů distribuční soustavy (10% nárůst), 60 dodavatelů elektřiny, 26 poskytovatelů PpS, 45 účastníků trhu, kteří přistupují na vyrovnávací trh s regulační energií, a 1 provozovatel přepravní soustavy.

In 2015, 834 transactions were executed in the Registry and a total of 108,582,735 units were transferred. The statistics comprise all transactions with European Union allowances and Kyoto units. In May 2015, a Report on the Evaluation of Operators in relation to compliance for 2014 at the EU level pursuant to Annex XIV, para. 1d) e) of Commission Regulation (EC) No. 389/2013 was published. The total amount of verified emissions emitted by the installations for 2014 was 66,435,325 tonnes of CO₂, representing a decrease of 1,278,319 tonnes of CO₂ compared to 2013.

On 1 January 2015, Act No. 257/2014 Coll. came into effect, which defines the national administrator of the Czech Emission Trading Registry, pursuant to the Act on the terms of greenhouse gas emission allowance trading, as an obliged entity pursuant to Act No. 253/2008 Coll. on selected measures against legitimization of proceeds of crime and financing of terrorism. Since 2015, the Registry administrator has fulfilled all obligations stipulated for the obliged entity pursuant to the Act on selected measures against legitimization of proceeds of crime and financing of terrorism.

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, 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, 111 balance responsible parties (8% increase year-on-year), 192 distribution system operators (10% increase year-on-year), 60 electricity suppliers, 26 AS providers, 45 market participants with access to the balancing energy market and 1 transmission system operator were registered in CS OTE as at 31 December 2015.

V oblasti plynárenství bylo k datu 31. 12. 2015 registrováno celkem 92 subjektů zúčtování (19% navýšení od roku 2014), 76 dodavatelů (10% nárůst od roku 2014) a 36 provozovatelů distribuční soustavy (33% nárůst od roku 2014) a dále 1 provozovatel přepravní soustavy a 2 provozovatelé zásobníků plynu. V oblasti plynárenství operátor trhu uzavírá tyto smlouvy:

- smlouva o zúčtování odchylek,
- smlouva o předávání údajů,
- smlouva o vypořádání vyrovnávacího plynu a mimotolerančních odchylek a spolupráci při stanovení systémové odchylky,
- smlouva o přístupu do CS OTE,
- smlouva o předávání dat nezbytných pro zúčtování odchylek.

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. (dřívější název Logica). Tímto smluvním vztahem je zajištěn také jeho 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 265 smluvních partnerů, kteří jsou účastníky rejstříku. K 31. 12. 2015 bylo v rejstříku povolenek otevřeno 323 účtů provozovatelů zařízení, 40 osobních vkladních účtů, 26 obchodních účtů a 10 účtů provozovatelů letadel.

Na základě povinnosti plynoucí z energetického zákona zpracovává OTE pro Ministerstvo průmyslu a obchodu, Energetický regulační úřad, 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 o očekávaném 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 jejich aktivit žádné závazky vztahující se k ochraně životního prostředí.

In the gas sector, 92 balance responsible parties (19% increase year-on-year), 76 suppliers (10% increase year-on-year), 36 distribution system operators (33% increase year-on-year), 1 transmission system operator and 2 gas storage operators were registered in CS OTE as at 31 December 2015. The Market Operators enters into the following types of agreements pertaining to the gas sector:

- agreement on settlement of imbalances,
- agreement on submission of data,
- agreement on settlement of balancing gas and off-tolerance imbalances and cooperation in determining system imbalance,
- agreement on access to CS OTE,
- agreement on submission of data required for settlement of imbalances.

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. (formerly Logica). The contract also covers necessary system upgrades and security.

As the administrator of the Czech Emission Trading Registry, 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 265 contractual parties – Registry account holders to date. As at 31 December 2015, 323 installation operator holding accounts, 40 personal holding accounts, 26 trading accounts and 10 aircraft operator holding accounts were maintained in the Registry.

In compliance with its obligations ensuing from the Energy Act, OTE prepares a regular report on projected electricity and gas consumption and the method of ensuring balance between electricity and gas demand and supply. The report, submitted to the Ministry of Industry and Trade, the Energy Regulatory Office, power transmission system operator ČEPS, a.s. and gas transmission operator NET4GAS, s.r.o., provides an overview of the projected 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.

ČLENSTVÍ OTE V PROFESNÍCH ORGANIZACÍCH

Stejně jako v minulosti také v roce 2015 pokračovalo zapojení OTE do aktivit v profesních organizacích a jejich pracovních skupinách nejen v ČR, ale i v zahraničí (AEM, ČPS, CIGRE, Europex, WEC, AIB). Cílem OTE je rovněž na této úrovni prosazovat liberální a transparentní principy na trhu s elektřinou a s plynem a podílet se na formování pravidel těchto trhů a zajištění svobodného a rovného přístupu k těmto trhům pro všechny účastníky. Taková spolupráce umožňuje sdílet zkušenosti získané v tuzemském i mezinárodním kontextu a přispívat k rozvoji tuzemského trhu s oběma komoditami implementací nových přístupů. Ustanovení operátora trhu v roli Nominovaného organizátora trhu (NEMO) otevírá další prostor pro spolupráci při rozvoji a organizaci krátkodobých trhů s elektřinou.

PŘEDPOKLÁDANÝ VÝVOJ

Základním úkolem OTE je zajistit podporu trhu s elektřinou a plynem v České republice. S vývojem trhu s elektřinou v EU i v tuzemsku se OTE přizpůsobuje změnám funkcionality informačního systému. Ve spolupráci s Ministerstvem průmyslu a obchodu, Energetickým regulačním úřadem a dalšími subjekty, které působí v energetickém odvětví, zajišťuje dlouhodobé bilance energetické soustavy a zveřejňuje predikce vývoje. V nadcházejícím období se bude soustřeďovat na následující oblasti:

- implementace změn plynoucích z úpravy národní legislativy – síťové kodexy,
- vytvoření jednotného trhu s elektřinou,
- vytvoření jednotného trhu s plynem,
- implementace inteligentního měření elektřiny a plynu.

FINANČNÍ SITUACE

V roce 2015 dosáhla společnost celkových výnosů ve výši 70 427 637 tis. Kč při celkových nákladech 70 315 630 tis. Kč. Výsledek hospodaření za účetní období činí 112 007 tis. Kč.

Celkové výnosy byly tvořeny tržbami za prodej zboží v hodnotě 25 417 725 tis. Kč, výnosy na podporu obnovitelných zdrojů energie ve výši 44 127 625 tis. Kč, tržbami z prodeje služeb ve výši 698 530 tis. Kč, finančními výnosy ve výši 167 651 tis. Kč a ostatními výnosy ve výši 16 106 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 9 089 tis. Kč.

OTE'S MEMBERSHIP IN PROFESSIONAL ORGANIZATIONS

Similarly to the prior years, in 2015 OTE continued its engagement in activities of professional organizations and their working groups both in the Czech Republic and abroad (AEM, ČPS, CIGRE, Europex, WEC, AIB). OTE's goal is to promote liberal and transparent principles on the electricity and gas markets at this level and to participate in formulating rules governing these markets and ensuring free and equal access to these markets for all participants. This activity makes it possible to share the experience gained nationally and internationally and to contribute to the development of the domestic market in both commodities through the implementation of new approaches. The Market Operator's appointment as a Nominated Market Operator (NEMO) provides further opportunities for cooperation in the development and organization of short-term electricity markets.

PROJECTED DEVELOPMENT

OTE's key task is to ensure support for the electricity and gas markets in the Czech Republic. As the electricity market in the EU and the CR evolves, OTE modifies the information system functionalities to reflect the changes. In cooperation with the Ministry of Industry and Trade, the Energy Regulatory Office and other entities operating in the power sector, OTE 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 national legislation – network codes,
- forming of an integrated energy market in Europe,
- forming of an integrated gas market in Europe,
- implementation of smart electricity and gas metering.

FINANCIAL SITUATION

In 2015, the Company's revenues totalled CZK 70,427,637 thousand; total expenses amounted to CZK 70,315,630 thousand. The Company posted a profit of CZK 112,007 thousand for 2015.

Total revenues comprised sales of goods in the amount of CZK 25,417,725 thousand, income from support for renewable energy sources in the amount of CZK 44,127,625 thousand, sales of services in the amount of CZK 698,530 thousand, financial revenue of CZK 167,651 thousand, and other revenues totalling CZK 16,106 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 operation amounted to CZK 9,089 thousand.

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 32%.

Na celkových nákladech se podílejí náklady na prodané zboží hodnotou 25 412 983 tis. Kč a náklady na výplatu podpory hodnotou 43 979 755 tis. Kč. Provozní náklady s odpisy činí 645 959 tis. Kč, osobní náklady jsou ve výši 69 739 tis. Kč, finanční náklady jsou ve výši 180 048 tis. Kč, daň splatná a odložená daň z příjmů představuje hodnotu 44 214 tis. Kč a -17 068 tis. Kč.

STAV MAJETKU

Aktiva

Celková čistá aktiva společnosti (tj. snížená o oprávký) narostla meziročně o 1 271 241 tis. Kč a dosáhla hodnoty 14 124 645 tis. Kč, z toho činí:

- | | |
|----------------------|--------------------|
| • Dlouhodobý majetek | 131 262 tis. Kč |
| • Oběžná aktiva | 12 860 870 tis. Kč |
| • Ostatní aktiva | 1 132 513 tis. Kč |

Pasiva

- | | |
|-------------------|-------------------|
| • Vlastní kapitál | 779 515 tis. Kč |
| • Cizí zdroje | 9 955 795 tis. Kč |
| • Ostatní pasiva | 3 389 335 tis. Kč |

Financování potřeb společnosti je plynulé a vyrovnané. Základním zdrojem financování provozních činností OTE v období roku 2015 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. 2015 pohledávky po lhůtě splatnosti ve výši 172 890 tis. Kč. K pohledávkám po lhůtě splatnosti jsou vytvořeny opravné položky ve výši 147 888 tis. Kč.

Pro pokrytí časového nesouladu příjmů a výdajů při výplatě podpory obnovitelných zdrojů energie měla společnost sjednaný syndikovaný úvěr až do výše 3 mld. Kč u bank Česká spořitelna, a.s., Československá obchodní banka, a.s., Komerční banka, a.s., a Unicredit Bank Czech Republic, a.s.

Goods both on the side of revenues and expenses is recognized as electricity and gas values of settled imbalances between contracted and metered volumes, and also as products traded on the organized short-term electricity and gas markets. Compared with the previous year, the volume of transactions executed on the short-term market climbed by 32%.

The cost of sold goods accounted for 25,412,983 thousand of the total expenses and the cost of support payments accounted for CZK 43,979,755 thousand. Operating expenses including depreciation and amortization totalled CZK 645,959 thousand, personnel expenses amounted to CZK 69,739 thousand, financial expenses amounted to CZK 180,048 thousand, and income tax due and deferred stood at CZK 44,214 thousand and CZK -17,068 thousand, respectively.

ASSETS AND LIABILITIES

Assets

The company's net assets (i.e. reduced by accumulated depreciation/amortization) rose by CZK 1,271,241 thousand year-on-year to a total of CZK 14,124,645 thousand, including:

- | | |
|------------------|-------------------------|
| • Fixed assets | CZK 131,262 thousand |
| • Current assets | CZK 12,860,870 thousand |
| • Other assets | CZK 1,132,513 thousand |

Liabilities

- | | |
|---------------------|------------------------|
| • Equity | CZK 779,515 thousand |
| • Liabilities | CZK 9,955,795 thousand |
| • Other liabilities | CZK 3,389,335 thousand |

The Company has ensured unhindered and balanced financing of its needs. The principal source of funding for OTE's operations in 2015 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. At 31 December 2015, the Company recorded outstanding receivables in the amount of CZK 172,890 thousand. Allowances in the amount of CZK 147,888 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 had negotiated a syndicated loan of up to CZK 3 billion with Česká spořitelna, a.s., Československá obchodní banka, a.s., Komerční banka, a.s. and Unicredit Bank Czech Republic, a.s.

INVESTICE

Celkem byly v roce 2015 pořízeny investice ve výši 76 400 tis. Kč. Objem hmotných investic činil 19 608 tis. Kč a byl využit především na obměnu hardwarového vybavení. Na investice do nehmotného majetku bylo vynaloženo 56 792 tis. Kč. Hlavní část této investice tvoří úpravy softwaru CS OTE, instalace záložního prostředí a obnova primárního prostředí. Všechny investiční výdaje byly financovány z vlastních zdrojů společnosti.

ZAMĚSTNANECKÁ POLITIKA A SOCIÁLNÍ PROGRAM

V roce 2015 byla rozšířena organizační struktura o odbor Zákaznické služby, který zároveň převzal také agendu smluvních vztahů s účastníky trhu a řízení vnější komunikace. Vedle tohoto rozšíření došlo ke změně na pozici vedoucího odboru Správa podporovaných zdrojů. K dalším výraznějším změnám v personální oblasti nedošlo. K 1. lednu 2015 pracovalo ve společnosti 54 zaměstnanců, během roku nastoupilo do pracovního poměru 5 nových zaměstnanců, 3 zaměstnankyně nastoupily na mateřskou dovolenou a 1 zaměstnanec ukončil pracovní poměr. Evidenční stav na konci účetního období činil 55 zaměstnanců, z toho bylo 9 pracovníků řídicích.

Specifické poslání společnosti vyžaduje vysokou kvalifikaci zaměstnanců. Růstu kvalifikace zaměstnanců společnost věnuje trvalou pozornost. Také v roce 2015 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. Zástupci OTE 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, zvýhodněné stravování a čerpání osobních účtů k předem vymezeným účelům. Tyto výdaje jsou financovány ze sociálního fondu.

INVESTMENT

Investment in 2015 totalled CZK 76,400 thousand. The volume of tangible assets amounted to CZK 19,608 thousand; the investment was used predominantly to upgrade hardware equipment. A total of CZK 56,792 thousand was spent on intangible assets, most of it on modifications of the CS OTE software, installation of a back-up site and renewal of the primary environment. All investments were funded from the Company's own sources.

EMPLOYMENT POLICY AND SOCIAL PROGRAMME

In 2015, the organisational structure was expanded to include the Customer Service department, which also took over the agenda of contractual relations with market participants and management of external communications. In addition to the establishment of the new department, the head of the Supported Energy Sources Administration department was replaced. There were no other major changes in human resources in 2015. At 1 January 2015, the company had a staff of 54 employees, while five new employees were hired and three employees took maternity leave and one employee terminated employment in the course of the year. The recorded number of employees at the end of 2015 was 55, of whom nine were managers.

The company's specific mission requires high-level skills of the staff. Ongoing attention is being paid to improving employee qualifications. In 2015 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 industries. In addition, OTE 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, subsidized catering services and use of personal accounts for predetermined purposes. These expenses are financed from the social fund.

Uplynulé období roku 2015 hodnotíme velmi pozitivně zejména s ohledem na pokračující růstový trend obchodování na krátkodobém trhu s elektřinou a plynem. Úkoly, které naši společnost uložily změny legislativy, ať už národní nebo evropské, se nám podařilo zvládnout stejně úspěšně jako v předchozích letech. Pevně věříme, že si společnost OTE bude i nadále upevňovat své postavení operátora trhu v sektoru energetiky ČR a také mezi evropskými organizátory trhu s elektřinou a plynem. Stejně tak věříme, že si naše obchodní platformy udrží důvěru obchodníků s elektřinou a plynem, aby rozvoj obchodování s těmito komoditami pokračoval stejným tempem i v dalších letech.

V Praze dne 21. března 2016



Ing. Aleš Tomec

předseda představenstva

Chairman of the Board of Directors



Ing. Michal Ivánek

místopředseda představenstva

Vice-Chairman of the Board of Directors

We view 2015 very favourably, in particular with regard to the ongoing upward trend in trading on the short-term electricity and gas markets. We managed to fulfil the tasks facing the Company due to changes in both national or European legislation as successfully as in previous years. We firmly believe that OTE will continue to strengthen its position of market operator in the energy sector of the Czech Republic and among the organizers of the European electricity and gas markets. We are also convinced that electricity and gas traders will continue to trust our trading platforms so that growth in trading these commodities maintains the same pace in the coming years.

Prague, 21 March 2016

To nejdůležitější je dbát,
aby pohyb dobra a zla zůstal pořád v rovnováze.

**Pokud se příliš vychýlí
na kteroukoli stranu, začne být nemožné
dodržovat v praxi morálku.**

Je to tak, dobro není nic jiného než rovnovážný stav.

Haruki Murakami





The most important thing is to maintain
the balance between the constantly moving good and evil.

**If you lean too much in either direction,
it becomes difficult to maintain actual morals.**
Indeed, balance itself is the good.

Haruki Murakami

ZÁKLADNÍ KAPITÁL, AKCIONÁŘI SPOLEČNOSTI

REGISTERED CAPITAL, COMPANY SHAREHOLDERS

ZÁKLADNÍ KAPITÁL

Základní kapitál společnosti činí 340 000 000 Kč a je splacen. Základní kapitál je rozvržen na jeden kus nekotované kmenové akcie na jméno, která je vydána v listinné podobě o jmenovité hodnotě 340 000 000 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 340,000,000 million and is fully paid up. It comprises one unquoted ordinary dematerialized share with the nominal value of CZK 340,000,000, 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.

STATUTÁRNÍ ORGÁNY A VEDENÍ SPOLEČNOSTI

STATUTORY BODIES AND COMPANY MANAGEMENT

PŘEDSTAVENSTVO K 31. 12. 2015



Ing. Aleš Tomec

Předseda představenstva

Je absolventem Fakulty elektrotechnické ČVUT, oboru konstrukce elektrických strojů. Po škole nastoupil do podniku zahraničního obchodu Škodaexport, aby v roce 1983 vstoupil do energetiky, konkrétně na tehdejší 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. V letech 2001 až 2006 působil v mimo jiné také v orgánech společnosti Operátor trhu s elektřinou. V letech 2002–2006 byl ředitelem Elektráren vodních děl společnosti ČEZ, a. s. Do května roku 2015 působil ve společnosti Siemens, konkrétně v pozici Country Sector Lead of Division's Fossil Power Generation, Renewables, Fossil Service and Transmission. Členem představenstva společnosti OTE se stal dne 2. 6. 2015 a byl zvolen jeho předsedou.

BOARD OF DIRECTORS AT 31 DECEMBER 2015

Ing. 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 the 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.



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. 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.



Ing. Igor Chemišinec, Ph.D.

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 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.

Ke dni 1. 6. 2015 zaniklo členství v představenstvu Ing. Jiřímu Šťastnému.

Ing. Igor Chemišinec, Ph.D.

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 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.

The term of Ing. Jiří Šťastný as chairman of the Board of Directors expired as at 1 June 2015.

DOZORČÍ RADA K 31. 12. 2015



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, a.s., se stala dne 27. 11. 2013. Dne 27. 8. 2014 byla zvolena předsedkyní dozorčí rady.

SUPERVISORY BOARD AT 31 DECEMBER 2015

Ing. 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.



Ing. Ladislav Havel

Místopředseda dozorčí rady

Vystudoval ČVUT, zastává funkci ředitele odboru elektroenergetiky 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. 10. 2011 je místopředsedou dozorčí rady.

Ing. Ladislav Havel

Vice-Chairman of the Supervisory Board

Mr. Havel graduated from Czech Technical University and holds the position of Director of the Power 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.



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. 6. 2011 se stal členem dozorčí rady a do 31. 10. 2011 byl jejím místopředsedou.

Ing. 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. Previously he was 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. Vladimír Bártil, MBA

Člen dozorčí rady

Vystudoval Vysokou školu strojní a textilní v Liberci a dále absolvoval studium MBA na Vysoké škole ekonomické v Praze. V letech 1987 až 2006 působil v různých funkcích ve státním podniku, později akciové společnosti Chemopetrol, v letech 1994 až 1999 jako výkonný ředitel Chemopetrol, a.s., od roku 1999 do roku 2006 jako ředitel Chemopetrol BM, a.s. V letech 2007 až 2011 pracoval jako vrchní ředitel úseku dopravně-silničního na Ministerstvu dopravy. V letech 2011 až 2015 pracoval na Ministerstvu průmyslu a obchodu jako ředitel sekce podnikání a od ledna 2015 zastává funkci ředitele odboru poštovních služeb a informační společnosti. Ve společnosti OTE působí jako člen dozorčí rady od 1. 6. 2011.

Ing. Vladimír Bártil, MBA

Member of the Supervisory Board

Mr. Bártil graduated from Technical University of Liberec and continued his MBA studies at University of Economics in Prague. In 1987–2006 he held various positions in then state enterprise Chemopetrol, later converted into a joint-stock company, including the positions of Executive Director of Chemopetrol, a.s. from 1994 to 1999 and Director of Chemopetrol BM, a.s. from 1999 to 2006. In 2007–2011 he was Senior Director of the Road Transport department of the Czech Ministry of Transport. In 2011–2015 he headed the Business section of the Czech Ministry of Industry and Trade and in January 2015 he was appointed Director of the Postal Services and Information Society division. He has been member of OTE's Supervisory Board since 1 June 2011.



Bc. Lukáš Židek

Člen dozorčí rady

Vystudoval Fakultu strojního inženýrství, Ústav dopravního inženýrství na VUT Brno. V letech 2007 až 2008 působil ve strojírenské divizi společnosti ALTA, a.s. V letech 2008 až 2013 pracoval ve vývoji společnosti MOTORPAL, a.s. V současné době působí ve společnosti Valeo Compressor Europe, s.r.o., jako R&D Project team manager. Ve společnosti OTE je členem dozorčí rady od 1. 6. 2011.

Bc. Lukáš Židek

Member of the Supervisory Board

Mr. Židek graduated from the Faculty of Mechanical Engineering, the Institute of Transport Engineering, at Technical University in Brno. In 2007–2008 he worked at the Engineering division of ALTA, a.s. In 2008–2013 he joined the Development division of MOTORPAL, a.s. Currently he holds the position of R&D Project Team Manager of Valeo Compressor Europe, s.r.o. He has been member of OTE's Supervisory Board since 1 June 2011.



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 ČR, od 1. 7. 1996 do 31. 8. 2014 Ministerstva financí ČR. 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. 2. 2015 je členem dozorčí rady OTE, a.s.

Žádný z členů dozorčí rady a představenstva nebyl v minulosti souzen za trestný čin majetkové povahy a neuskutečnil s akciovou společností OTE obchody, úvěry, záruky za úvěry nebo jiné peněžní vztahy nad rámec údajů uvedených v příloze k účetní závěrce k 31. 12. 2015.

Ing. 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 of the Czech Republic. From 1 July 1996 to 31 August 2014 he worked at the Ministry of Finance of the Czech Republic. 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.

None of the members of OTE's Supervisory Board and Board of Directors has never been convicted of a crime or has ever concluded a business transaction, provided credit or a credit guarantee or entered into any financial relationship whatsoever beyond those specified in the Appendix to the Financial Statement of 31 December 2015.

ZPRÁVA DOZORČÍ RADY

REPORT OF THE SUPERVISORY BOARD

Dozorčí rada akciové společnosti OTE v roce 2015 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 2015 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. 2015, ověřenou auditorskou společností Ernst & Young Audit, s.r.o. Dozorčí rada dospěla k závěru, že účetní závěrka k 31. 12. 2015 ve všech významných ohledech podává věrný a poctivý obraz aktiv, závazků, vlastního kapitálu a finanční situace akciové společnosti OTE a výsledku hospodaření za rok 2015 v souladu se zákonem o účetnictví a příslušnými právními předpisy.

Dozorčí rada doporučuje jedinému akcionáři roční účetní závěrku za rok 2015 schválit. Dozorčí rada přezkoumala návrh na rozdělení zisku za rok 2015 a doporučuje jej jedinému akcionáři schválit.

In 2015, OTE's Supervisory Board 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 2015 focused in particular on fulfilling 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, 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 Financial Statements for the year ended 31 December 2015, audited by Ernst & Young Audit, s.r.o. The Supervisory Board came to the conclusion that the Financial Statements for the year ended 31 December 2015 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 2015, pursuant to the Act on Accounting and the relevant legal regulations.

The Supervisory Board recommends the sole shareholder to approve the Financial Statements for 2015. The Supervisory Board reviewed the proposal for the distribution of the Company's profits for 2015 and recommended the sole shareholder to approve it.

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 27. dubna 2016



Ing. Ludmila Petránová
předsedkyně dozorčí rady
Supervisory Board Chair

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, 27 April 2016

ZPRÁVA O AUDITU

AUDITOR'S REPORT

Akcionáři společnosti OTE, a.s.:

Provedli jsme audit příložené účetní závěrky společnosti OTE, a.s., která se skládá z rozvahy k 31. prosinci 2015, výkazu zisku a ztráty za rok končící 31. prosince 2015, přehledu o změnách vlastního kapitálu za rok končící 31. prosince 2015 a přehledu o peněžních tocích za rok končící 31. prosince 2015 a přílohy této účetní závěrky, která obsahuje popis použitých podstatných účetních metod a další vysvětlující informace. Údaje o společnosti OTE, a.s. jsou uvedeny v bodě 1 přílohy této účetní závěrky.

Odpovědnost statutárního orgánu účetní jednotky za účetní závěrku

Statutární orgán je odpovědný za sestavení účetní závěrky, která podává 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 nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou.

Odpovědnost auditora

Naší odpovědností je vyjádřit na základě našeho auditu výrok k této účetní závěrce. Audit jsme provedli v souladu se zákonem o auditorech, mezinárodními auditorskými standardy a souvisejícími aplikačními doložkami Komory auditorů České republiky. V souladu s těmito předpisy jsme povinni dodržovat etické požadavky a naplánovat a provést audit tak, abychom získali přiměřenou jistotu, že účetní závěrka neobsahuje významné nesprávnosti.

Audit zahrnuje provedení auditorských postupů k získání důkazních informací o částkách a údajích zveřejněných v účetní závěrce. Výběr postupů závisí na úsudku auditora, zahrnujícím i vyhodnocení rizik významné nesprávnosti údajů uvedených v účetní závěrce způsobené podvodem nebo chybou. Při vyhodnocování těchto rizik auditor posoudí vnitřní kontrolní systém relevantní pro sestavení účetní závěrky podávající věrný a poctivý obraz. Cílem tohoto posouzení je navrhnout vhodné auditorské postupy, nikoli vyjádřit se k účinnosti vnitřního kontrolního systému účetní jednotky.

To the Shareholder of OTE, a.s.:

We have audited the accompanying financial statements of OTE, a.s., which comprise the balance sheet as at 31 December 2015, and the income statement, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory information. For details of OTE, a.s., see Note 1 to the financial statements.

Management's Responsibilities for the Financial Statements

Management is responsible for preparation and presentation of financial statements that give a true and fair view in accordance with accounting principles generally accepted in the Czech Republic, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditor's Responsibilities

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Act on Auditors and International Standards on Auditing as amended by implementation guidance of the Chamber of Auditors of the Czech Republic. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including an assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation of financial statements that give a true and fair view 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 entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting

Audit též zahrnuje posouzení vhodnosti použitých účetních metod, přiměřenosti účetních odhadů provedených vedením i posouzení celkové prezentace účetní závěrky.

Jsme přesvědčeni, že důkazní informace, které jsme získali, poskytují dostatečný a vhodný základ pro vyjádření našeho výroku.

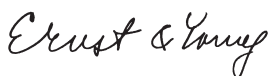
Výrok auditora

Podle našeho názoru účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz aktiv a pasiv společnosti OTE, a.s., k 31. prosinci 2015 a nákladů a výnosů a výsledku jejího hospodaření a peněžních toků za rok končící 31. prosince 2015 v souladu s českými účetními předpisy.

Ostatní informace

Za ostatní informace se považují informace uvedené ve výroční zprávě mimo účetní závěrku a naši zprávu auditora. Za ostatní informace odpovídá statutární orgán.

Náš výrok k účetní závěrce se k ostatním informacím nevztahuje, ani k nim nevydáváme žádný zvláštní výrok. Přesto je však součástí našich povinností souvisejících s ověřením účetní závěrky seznámení se s ostatními informacemi a zvážení, zda ostatní informace uvedené ve výroční zprávě nejsou ve významném nesouladu s účetní závěrkou či našimi znalostmi o účetní jednotce získanými během ověřování účetní závěrky, zda je výroční zpráva sestavena v souladu s právními předpisy nebo zda se jinak tyto informace nejeví jako významně nesprávné. Pokud na základě provedených prací zjistíme, že tomu tak není, jsme povinni zjištěné skutečnosti uvést v naší zprávě. V rámci uvedených postupů jsme v obdržených ostatních informacích nic takového nezjistili.



Ernst & Young Audit, s.r.o.

evidenční č. 401 / License No. 401



Josef Pivoňka, statutární auditor

evidenční č. 1963 / License No. 1963

21. března 2016 / 21 March 2016
Praha, Česká republika / Prague, Czech Republic

estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Opinion

In our opinion, the financial statements give a true and fair view of the financial position of OTE, a.s., as at 31 December 2015, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with accounting principles generally accepted in the Czech Republic.

Other Information

Other information comprises information included in the annual report other than the financial statements and our auditor's report thereon. Management is responsible for the other information.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information included and we do not express any form of assurance conclusion thereon. 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 and whether the annual report has been prepared in accordance with applicable law or regulation. If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

(Translation of a report originally issued in Czech – see Note 2 to the financial statements.)

ROZVAHA V PLNÉM ROZSAHU

BALANCE SHEET IN FULL FORMAT

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

Označení Label	AKTIVA • ASSETS	Běžné účetní období Current period		Minulé období Prior period	
		Brutto Gross	Korekce Allowances	Netto Net	Netto Net
	AKTIVA CELKEM • TOTAL ASSETS	14 983 834	859 189	14 124 645	12 853 404
A.	Pohledávky za upsaný základní kapitál Stock subscription receivable	0	0	0	0
B.	Dlouhodobý majetek • Fixed assets	842 563	711 301	131 262	155 078
B. I.	Dlouhodobý nehmotný majetek • Intangible assets	768 027	659 701	108 326	145 839
B. I. 1.	Zřizovací výdaje • Foundation and organization expenses	0	0	0	0
	2. Nehmotné výsledky výzkumu a vývoje • Research and development	0	0	0	0
	3. Software • Software	698 518	629 954	68 564	112 245
	4. Ocenitelná práva • Patents, royalties and similar rights	0	0	0	0
	5. Goodwill • Goodwill	0	0	0	0
	6. Jiný dlouhodobý nehmotný majetek • Other intangible assets	59 228	29 747	29 481	33 213
	7. Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Intangible assets in progress	10 281	0	10 281	381
	8. Poskytnuté zálohy na dlouhodobý nehmotný majetek Advances granted for intangible assets	0	0	0	0
B. II.	Dlouhodobý hmotný majetek • Tangible assets	74 536	51 600	22 936	9 239
B. II. 1.	Pozemky • Land	0	0	0	0
	2. Stavby • Constructions	3 607	3 607	0	496
	3. Samostatné movité věci a soubory movitých věcí Separate movable items and groups of movable items	51 755	47 993	3 762	8 743
	4. Pěstitelské celky trvalých porostů • Perennial crops	0	0	0	0
	5. Dospělá zvířata a jejich skupiny • Livestock	0	0	0	0
	6. Jiný dlouhodobý hmotný majetek • Other tangible assets	0	0	0	0
	7. Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek Tangible assets in progress	19 174	0	19 174	0
	8. Poskytnuté zálohy na dlouhodobý hmotný majetek Advances granted for tangible assets	0	0	0	0
	9. Oceňovací rozdíl k nabytému majetku Gain or loss on revaluation of acquired property	0	0	0	0
B. III.	Dlouhodobý finanční majetek • Financial investments	0	0	0	0
B. III. 1.	Podíly – ovládaná osoba • Subsidiaries	0	0	0	0
	2. Podíly v účetních jednotkách pod podstatným vlivem • Associates	0	0	0	0
	3. Ostatní dlouhodobé cenné papíry a podíly Other long-term securities and interests	0	0	0	0
	4. Zápůjčky a úvěry – ovládaná nebo ovládající osoba Loans and borrowings to subsidiaries and associates	0	0	0	0
	5. Jiný dlouhodobý finanční majetek • Other long-term investments	0	0	0	0
	6. Pořizovaný dlouhodobý finanční majetek Long-term investments in progress	0	0	0	0

Označení Label	AKTIVA • ASSETS	Běžné účetní období Current period		Minulé období Prior period	
		Brutto Gross	Korekce Allowances	Netto Net	Netto Net
7.	Poskytnuté zálohy na dlouhodobý finanční majetek Advances granted for long-term investments	0	0	0	0
C.	Oběžná aktiva • Current assets	13 008 758	147 888	12 860 870	12 272 025
C. I.	Zásoby • Inventory	0	0	0	0
C. I. 1.	Materiál • Materials	0	0	0	0
2.	Nedokončená výroba a polotovary Work in progress and semi-finished production	0	0	0	0
3.	Výrobky • Finished products	0	0	0	0
4.	Mladá a ostatní zvířata a jejich skupiny • Livestock	0	0	0	0
5.	Zboží • Goods	0	0	0	0
6.	Poskytnuté zálohy na zásoby • Advances granted for inventory	0	0	0	0
C. II.	Dlouhodobé pohledávky • Long-term receivables	14 006	0	14 006	7
C. II. 1.	Pohledávky z obchodních vztahů • Trade receivables	0	0	0	0
2.	Pohledávky – ovládaná nebo ovládající osoba Receivables from group companies with majority control	0	0	0	0
3.	Pohledávky – podstatný vliv Receivables from group companies with control of 20% – 50%	0	0	0	0
4.	Pohledávky za partnery • Receivables from partners	0	0	0	0
5.	Dlouhodobé poskytnuté zálohy • Long-term advances granted	7	0	7	7
6.	Dohadné účty aktivní • Unbilled revenue	0	0	0	0
7.	Jiné pohledávky • Other receivables	0	0	0	0
8.	Odložená daňová pohledávka • Deferred tax asset	13 999	0	13 999	0
C. III.	Krátkodobé pohledávky • Short-term receivables	8 353 538	147 888	8 205 650	8 454 536
C. III. 1.	Pohledávky z obchodních vztahů • Trade receivables	248 646	18	248 628	332 129
2.	Pohledávky – ovládaná nebo ovládající osoba Receivables from group companies with majority control	0	0	0	0
3.	Pohledávky – podstatný vliv Receivables from group companies with control of 20% – 50%	0	0	0	0
4.	Pohledávky za partnery • Receivables from partners	0	0	0	0
5.	Sociální zabezpečení a zdravotní pojištění Social security and health insurance	0	0	0	0
6.	Stát – daňové pohledávky • Due from government – tax receivables	7 468	0	7 468	0
7.	Krátkodobé poskytnuté zálohy • Short-term advances granted	1 335 467	0	1 335 467	1 496 254
8.	Dohadné účty aktivní • Unbilled revenue	210 870	0	210 870	95 913
9.	Jiné pohledávky • Other receivables	6 551 087	147 870	6 403 217	6 530 240
C. IV.	Krátkodobý finanční majetek • Short-term financial assets	4 641 214	0	4 641 214	3 817 482
C. IV. 1.	Peníze • Cash	113	0	113	82
2.	Účty v bankách • Bank accounts	4 141 101	0	4 141 101	3 317 400
3.	Krátkodobé cenné papíry a podíly Short-term securities and interests	500 000	0	500 000	500 000
4.	Pořizovaný krátkodobý finanční majetek Short-term financial assets in progress	0	0	0	0
D. I.	Časové rozlišení • Accrued assets and deferred liabilities	1 132 513	0	1 132 513	426 301
D. I. 1.	Náklady příštích období • Prepaid expenses	955	0	955	2 120
2.	Komplexní náklady příštích období Prepaid expenses (specific-purpose expenses)	0	0	0	0
3.	Příjmy příštích období • Unbilled revenue	1 131 558	0	1 131 558	424 181

Označení Label	PASIVA • TOTAL EQUITY & LIABILITIES	Skutečnost v účetním období Actual figures in period	
		běžném current	minulém prior
	PASIVA CELKEM • TOTAL EQUITY & LIABILITIES	14 124 645	12 853 404
A.	Vlastní kapitál • Equity	779 515	697 484
A. I.	Základní kapitál • Basic capital	340 000	340 000
A. I. 1.	Základní kapitál • Registered capital	340 000	340 000
	2. Vlastní akcie a vlastní obchodní podíly (-) • Own shares and own ownership interests (-)	0	0
	3. Změny základního kapitálu • Changes in basic capital	0	0
A. II.	Kapitálové fondy • Capital funds	0	0
A. II. 1.	Ážio • Share premium (agio)	0	0
	2. Ostatní kapitálové fondy • Other capital funds	0	0
	3. Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků Gain or loss on revaluation of assets and liabilities	0	0
	4. Oceňovací rozdíly z přecenění při přeměnách obch. korporací Gain or loss on revaluation of corporation transformations	0	0
	5. Rozdíly z přeměn obchodních korporací • Gain or loss on corporation transformations	0	0
	6. Rozdíly z ocenění při přeměnách obchodních korporací Gain or loss on revaluation upon corporation transformations	0	0
A. III.	Fondy ze zisku • Funds created from profit	327 508	259 615
A. III. 1.	Rezervní fond • Reserve fund	36 261	31 367
	2. Statutární a ostatní fondy • Statutory and other funds	291 247	228 248
A. IV.	Výsledek hospodaření minulých let • Profit (loss) for the previous years	0	0
A. IV. 1.	Nerozdělený zisk minulých let • Retained earnings for the previous years	0	0
	2. Neuhrazená ztráta minulých let • Accumulated loss of previous years	0	0
	3. Jiný výsledek hospodaření minulých let • Other retained earnings for previous years	0	0
A. V. 1.	Výsledek hospodaření běžného účetního období (+/-) [ř. 01 - (+ 69 + 73 + 78 + 81 + 85 + 118)] Profit (loss) for the year (+/-)	112 007	97 869
	2. Rozhodnuto o zálohách na výplatu podílu na zisku (-) Approved decision on advances for profit distribution (-)	0	0
B.	Cizí zdroje • Liabilities	9 955 795	6 125 780
B. I.	Rezervy • Provisions	24 779	11 535
B. I. 1.	Rezervy podle zvláštních právních předpisů Provisions created under special legislation	0	0
	2. Rezerva na důchody a podobné závazky Provision for pensions and similar obligations	0	0
	3. Rezerva na daň z příjmů • Provision for corporate income tax	15 753	2 454
	4. Ostatní rezervy • Other provisions	9 026	9 081

Označení Label	PASIVA • TOTAL EQUITY & LIABILITIES	Skutečnost v účetním období Actual figures in period	
		běžném current	minulém prior
B. II.	Dlouhodobé závazky • Long-term liabilities	0	3 069
B. II. 1.	Závazky z obchodních vztahů • Trade payables	0	0
	Závazky – ovládaná nebo ovládající osoba Liabilities to group companies with majority control	0	0
	Závazky – podstatný vliv Liabilities to group companies with control of 20% – 50%	0	0
4.	Závazky ke společníkům • Liabilities to partners	0	0
5.	Dlouhodobé přijaté zálohy • Long-term advances received	0	0
6.	Vydané dluhopisy • Bonds payable	0	0
7.	Dlouhodobé směnky k úhradě • Long-term notes payable	0	0
8.	Dohadné účty pasivní (nevyfakturované dodávky) • Unbilled deliveries	0	0
9.	Jiné závazky • Other liabilities	0	0
10.	Odložený daňový závazek • Deferred tax liability	0	3 069
B. III.	Krátkodobé závazky • Current liabilities	9 931 016	6 111 176
B. III. 1.	Závazky z obchodních vztahů • Trade payables	542 689	513 281
	Závazky – ovládaná nebo ovládající osoba Liabilities to group companies with majority control	0	0
	Závazky – podstatný vliv • Liabilities to group companies with control of 20% – 50%	0	0
4.	Závazky ke společníkům • Liabilities to partners	0	0
5.	Závazky k zaměstnancům • Liabilities to employees	4 053	3 662
	Závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění Liabilities arising from social security and health insurance	2 441	2 204
7.	Stát – daňové závazky a dotace • Due to government – taxes and subsidies	3 858 699	62 949
8.	Krátkodobé přijaté zálohy • Short-term advances	2 528 699	2 358 158
9.	Vydané dluhopisy • Bonds payable	0	0
10.	Dohadné účty pasivní • Unbilled deliveries	154 151	87 051
11.	Jiné závazky • Other liabilities	2 840 284	3 083 871
B. IV.	Bankovní úvěry a výpomoci • Bank loans and borrowings	0	0
B. IV. 1.	Bankovní úvěry dlouhodobé • Long-term bank loans	0	0
2.	Krátkodobé bankovní úvěry • Short-term bank loans	0	0
3.	Krátkodobé finanční výpomoci • Borrowings	0	0
C. I.	Časové rozlišení • Accrued liabilities and deferred assets	3 389 335	6 030 140
C. I. 1.	Výdaje příštích období • Accruals	2 191 752	2 080 574
2.	Výnosy příštích období • Deferred income	1 197 583	3 949 566

VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY V PLNÉM ROZSAHU

PROFIT AND LOSS ACCOUNT IN FULL FORMAT

(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 za prodej zboží • Revenue from sale of goods	25 417 725	20 104 887
A.	Náklady vynaložené na prodané zboží • Cost of goods sold	25 412 983	20 095 871
+	Obchodní marže • Gross margin	4 742	9 016
II.	Výkony • Production	698 530	685 379
II. 1.	Tržby za prodej vlastních výrobků a služeb • Revenue from sale of finished products and services	698 530	685 379
II. 2.	Změna stavu zásob vlastní činnosti • Change in inventory produced internally	0	0
II. 3.	Aktivace • Own work capitalized	0	0
B.	Výkonová spotřeba • Production related consumption	192 126	190 617
B. 1.	Spotřeba materiálu a energie • Consumption of material and energy	2 382	1 548
B. 2.	Služby • Services	189 744	189 069
+	Přidaná hodnota • Value added	511 146	503 778
C.	Osobní náklady • Personnel expenses	69 739	64 377
C. 1.	Mzdové náklady • Wages and salaries	37 006	35 125
C. 2.	Odměny členům orgánů obchodní korporace • Bonuses to members of corporation management	14 640	12 317
C. 3.	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění • Social security and health insurance	16 759	15 655
C. 4.	Sociální náklady • Other social costs	1 334	1 280
D.	Daně a poplatky • Taxes and charges	202 293	200 641
E.	Odpisy dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku Amortization and depreciation of intangible and tangible fixed assets	99 143	89 797
III.	Tržby z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu Revenue from sale of intangible and tangible fixed assets and materials	722	0
III. 1.	Tržby z prodeje dlouhodobého majetku • Revenues from sale of intangible and tangible fixed assets	722	0
III. 2.	Tržby z prodeje materiálu • Revenue from sale of materials	0	0
F.	Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku a materiálu Net book value of intangible and tangible fixed assets and materials sold	1 074	0
F. 1.	Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku Net book value of intangible and tangible fixed assets sold	1 074	0
F. 2.	Prodaný materiál • Materials sold	0	0
G.	Změna stavu rezerv a opravných položek v provozní oblasti Change in provisions and allowances relating to operations and in prepaid expenses (specific-purpose expenses)	147 824	-61
IV.	Ostatní provozní výnosy • Other operating revenues	44 143 009	40 950 472
H.	Ostatní provozní náklady • Other operating expenses	43 983 254	40 948 034
V.	Převod provozních výnosů • Transfer of operating revenues	0	0

Označení Label	VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY • PROFIT AND LOSS ACCOUNT	Skutečnost v účetním období Actual figures in period	
		běžném current	minulém prior
I.	Převod provozních nákladů • Transfer of operating expenses	0	0
*	Provozní výsledek hospodaření • Profit or loss on operating activities	151 550	151 462
VI.	Tržby z prodeje cenných papírů a podílů • Revenue from sale of securities and interests	0	0
J.	Prodané cenné papíry a podíly • Securities and interests sold	0	0
VII.	Výnosy z dlouhodobého finančního majetku • Income from financial investments	0	0
VII. 1.	Výnosy z podílů v ovládaných a řízených osobách • Income from subsidiaries and associates	0	0
VII. 2.	Výnosy z ostatních dlouhodobých cenných papírů a podílů Income from other long-term securities and interests	0	0
VII. 3.	Výnosy z ostatního dlouhodobého finančního majetku • Income from other financial investments	0	0
VIII.	Výnosy z krátkodobého finančního majetku • Income from short-term financial assets	1 606	1 244
K.	Náklady z finančního majetku • Expenses related to financial assets	0	0
IX.	Výnosy z přecenění cenných papírů a derivátů • Gain on revaluation of securities and derivatives	0	0
L.	Náklady z přecenění cenných papírů a derivátů • Loss on revaluation of securities and derivatives	0	0
M.	Změna stavu rezerv a opravných položek ve finanční oblasti Change in provisions and allowances relating to financial activities	0	0
X.	Výnosové úroky • Interest income	8 168	14 683
N.	Nákladové úroky • Interest expense	1 097	3 074
XI.	Ostatní finanční výnosy • Other finance income	157 877	86 127
O.	Ostatní finanční náklady • Other finance cost	178 951	129 362
XII.	Převod finančních výnosů • Transfer of finance income	0	0
P.	Převod finančních nákladů • Transfer of finance cost	0	0
*	Finanční výsledek hospodaření • Profit or loss on financial activities	-12 397	-30 382
Q.	Daň z příjmů za běžnou činnost • Tax on profit or loss on ordinary activities	27 146	23 211
Q. 1.	– splatná • due	44 214	27 378
Q. 2.	– odložená • deferred	-17 068	-4 167
**	Výsledek hospodaření za běžnou činnost • Profit or loss on ordinary activities after taxation	112 007	97 869
XIII.	Mimořádné výnosy • Extraordinary gains	0	0
R.	Mimořádné náklady • Extraordinary losses	0	0
S.	Daň z příjmů z mimořádné činnosti • Tax on extraordinary profit or loss	0	0
S. 1.	– splatná • due	0	0
S. 2.	– odložená • deferred	0	0
*	Mimořádný výsledek hospodaření • Extraordinary profit or loss	0	0
T.	Převod podílu na výsledku hospodaření společníkům (+/-) Transfer of share of profit or loss to partners (+/-)	0	0
***	Výsledek hospodaření za účetní období (+/-) • Profit or loss for the year (+/-)	112 007	97 869
	Výsledek hospodaření před zdaněním • Profit or loss before taxation	139 153	121 080

PŘÍLOHA ÚČETNÍ ZÁVĚRKY

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

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 2015:

Představenstvo

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

Dozorčí rada

Předseda:	Ing. Ludmila Petráňová
Místopředseda:	Ing. Ladislav Havel
Člen:	Ing. Oldřich Petržilka
Člen:	Ing. Vladimír Bártl, MBA
Člen:	Ing. Jaroslav Kubovic
Člen:	Bc. Lukáš Židek

V průběhu roku 2015 došlo ke změně ve funkci předsedy představenstva společnosti. Ke dni 1. 6. 2015 zaniklo členství v představenstvu Ing. Jiřímu Šťastnému. Dne 2. 6. 2015 vzniklo členství v představenstvu panu Ing. Aleši Tomcovi, který byl dne 2. 6. 2015 zvolen předsedou představenstva.

1. DESCRIPTION OF THE COMPANY

OTE, a.s. ("the Company") is a joint stock company incorporated on 2 July 2001 in the Czech Republic. The Company's registered office is located at Sokolovská 192/79, Prague 8, Czech Republic, and the business registration number (IČ) is 264 63,318. The Company is involved in the market operator functions in compliance with Section 20a of Act No. 458/2000 Coll. (the "Energy Act") and in the administration of the public emission trading registry supporting the greenhouse gas emission allowance trading scheme.

The sole shareholder of the Company is the Czech Republic. The shareholder's rights in the Company are exercised on behalf of the state by the government body having subject-matter jurisdiction, i.e. the Ministry of Industry and Trade, with the business registration number (IČ) 476 09,109 and the registered office located at Na Františku 32, Prague 1.

Members of the statutory bodies as at 31 December 2015 were as follows:

Board of Directors

Chair:	Ing. Aleš Tomec
Vice-chair:	Ing. Michal Ivánek
Member:	Ing. Igor Chemišinec, Ph.D.

Supervisory Board

Chair:	Ing. Ludmila Petráňová
Vice-chair:	Ing. Ladislav Havel
Member:	Ing. Oldřich Petržilka
Member:	Ing. Vladimír Bártl, MBA
Member:	Ing. Jaroslav Kubovic
Member:	Bc. Lukáš Židek

The Board of Directors saw the following changes in the chair position in 2015: The membership of Ing. Jiří Šťastný ceased as at 1 June 2015. The membership of Ing. Aleš Tomec in the Board of Directors commenced on 2 June 2015; he was appointed the chair of the Board of Directors on the same day.

V průběhu roku 2015 došlo ke změně také ve složení dozorčí rady. Dne 20. 2. 2015 vzniklo členství panu Ing. Jaroslavu Kubovicovi. Dne 30. 10. 2015 zaniklo členství v dozorčí radě Ing. Ludmile Petráňové a dne 23. 11. 2015 jí členství opět vzniklo. Dne 16. 12. 2015 byla Ing. Ludmila Petráňová zvolena předsedkyní dozorčí rady.

Organizační struktura společnosti zahrnuje následující úseky a jim podřízené odbory:

Úsek	Odbor
Služby společnosti	Správa podporovaných zdrojů energie
	Správa povolenek a záruk původu
	Zákaznické služby
Obchod a Balance	Balance elektřiny
	Balance plynu
	Obchod
Ekonomika	Finance
	Řízení IT
	Správa majetku a služby

Společnost nemá organizační složku v zahraničí.

2. ZÁKLADNÍ VÝCHODISKA PRO VYPRACOVÁNÍ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY

Příložená účetní závěrka byla připravena podle zákona o účetnictví a prováděcí vyhlášky k němu ve znění platném pro roky 2015 a 2014.

3. OBECNÉ ÚČETNÍ ZÁSADY

Způsoby oceňování, které společnost používala při sestavení účetní závěrky za roky 2015 a 2014, jsou následující:

a) Dlouhodobý nehmotný majetek

Dlouhodobý nehmotný majetek se oceňuje v pořizovacích cenách, které obsahují cenu pořízení a náklady s pořízením související. Dlouhodobý nehmotný majetek nad 60 tis. Kč je odepisován do nákladů na základě předpokládané doby životnosti příslušného majetku (2–6 let).

Náklady na technické zhodnocení dlouhodobého nehmotného majetku zvyšují jeho pořizovací cenu.

The Supervisory Board saw the following changes in 2015: The membership of Ing. Jaroslav Kubovic in the Supervisory Board commenced on 20 February 2015. The membership of Ing. Ludmila Petráňová in the Supervisory Board ceased on 30 October 2015 and commenced again on 23 November 2015. Ing. Ludmila Petráňová was appointed the chair of the Supervisory Board on 16 December 2015.

The Company's organizational structure includes the following sections and subordinate departments:

Section	Department
Services provided by the Company	Administration of Supported Energy Sources
	Administration of Allowances and Guarantees of Origin
	Customer Services
Trade and Balance	Electricity Balance
	Gas Balance
	Energy Markets
Economics	Finance
	IT Management
	Facility and Services Management

The Company has no foreign branch.

2. BASIS OF PRESENTATION OF THE FINANCIAL STATEMENTS

The accompanying financial statements were prepared in accordance with the Czech Act on Accounting and the related guidelines as applicable for 2015 and 2014.

Explanation Added for Translation into English

These financial statements are presented on the basis of accounting principles and standards generally accepted in the Czech Republic. Certain accounting practices applied by the Company that conform with generally accepted accounting principles and standards in the Czech Republic may not conform with generally accepted accounting principles in other countries.

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

The accounting policies applied by the Company in preparing the 2015 and 2014 financial statements are as follows:

a) Intangible Fixed Assets

Intangible fixed assets are recorded at their acquisition cost and related expenses. Intangible fixed assets with a cost exceeding

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:

	Počet let
Stavby (technické zhodnocení najatého majetku)	5
Stroje, přístroje a zařízení	3
Dopravní prostředky	4

c) Finanční majetek

Krátkodobý finanční majetek tvoří ceniny, peníze v hotovosti a na bankovních účtech a dlužné 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.

d) Pohledávky

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

e) 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.

CZK 60 thousand are amortized over their useful economic lives (2 years to 6 years).

The costs of technical improvements are capitalized.

b) Tangible Fixed Assets

Tangible fixed assets are recorded at their acquisition cost, which consists of purchase price, freight, customs duties and other related costs. Purchased tangible fixed assets with a cost from CZK 25 thousand to CZK 40 thousand are depreciated over two years. Purchased tangible fixed assets with a cost exceeding CZK 40 thousand are depreciated over their useful economic lives.

The costs of technical improvements are capitalized. Repairs and maintenance expenses are expensed as incurred.

Depreciation

Depreciation is calculated based on the acquisition cost and the estimated useful life of the related asset. The useful economic lives are as follows:

	Years
Constructions (technical improvement of leased assets)	5
Machinery and equipment	3
Vehicles	4

c) Financial Assets

Short-term financial assets consist of liquid valuables, cash in hand and at bank and held-to-maturity debt securities falling due within one year.

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

d) Receivables

Both long- and short-term receivables are carried at their realizable value after allowance for doubtful accounts. Additions to the allowance account are charged to income.

e) Netting of Receivables and Liabilities

The Company offsets receivables, liabilities, and advances received and granted which arise from the settlement of daily trading in 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 settled net in cash.

f) 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.

g) Cizí zdroje

Dlouhodobé i krátkodobé závazky se vykazují ve jmenovitých hodnotách.

Dlouhodobé i krátkodobé úvěry se vykazují ve jmenovité hodnotě. Za krátkodobý úvěr se považuje i část dlouhodobých úvěrů, 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 15.

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

h) 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. 12., vyhlášeným Českou národní bankou.

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

i) 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.

f) Equity

The basic capital of the Company is stated at the amount recorded in the Commercial Register maintained in the Municipal Court. Any increase or decrease in the basic capital made pursuant to the decision of the General Meeting which was not entered in the Commercial Register as at the financial statements date is recorded through changes in basic capital.

In accordance with the Articles of Association, the Company creates a reserve fund from profit.

Based on an internal policy the Company creates a social fund from profit, which is restricted for covering the employees' needs beyond the framework of the Labor Code, and a development fund, in which available financial means for future investments needs are collected.

g) Provisions and Liabilities

Long-term liabilities and current liabilities are carried at their nominal values.

Short-term and long-term loans are recorded at their nominal values. Any portion of long-term debt which is due within one year of the balance sheet date is classified as short-term debt.

Liabilities or contingent liabilities which are not recorded in the balance sheet because significant uncertainties exist with respect to the amount, title or timing of the expected outflow of benefits are described in Note 15.

The Company creates provisions if the related purpose amount and timing can be reliably estimated and the accrual and matching principles are observed.

h) Foreign Currency Transactions

Assets and liabilities whose acquisition or production costs were denominated in foreign currencies are translated into Czech crowns at the exchange rate prevailing as at the transaction date. On the balance sheet date monetary items are adjusted to the exchange rates as published by the Czech National Bank as at 31 December.

Realized and unrealized exchange rate gains and losses were charged or credited, as appropriate, to income for the year.

i) Recognition of Revenues and Expenses

Revenues and expenses are recognized on an accrual basis, that is, they are recognized in the periods in which the actual flow of the related goods or services occurs, regardless of when the related monetary flow arises.

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 prodej 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 decentralní výroby elektřiny jsou spolu s dotací ze státního rozpočtu zahrnuty do ostatních provozních výnosů při respektování věcné a časové souvislosti. V daném účetním období jsou tedy účtovány pouze v realizované výši, tj. do výše poskytnuté podpory. Do roku 2014 byl rozdíl, o který celkové příjmy na úhradu nákladů podpory v daném kalendářním roce převyšovaly náklady spojené s výplatou podpory, účtován jako výnos příštích období a do výnosů byl zaúčtován tak, aby došlo k vykázání výnosu v období, kdy byl realizován. Od roku 2015 je z důvodu změny podmínek přidělování dotace ze státního rozpočtu rozdíl, o který celkové příjmy na úhradu nákladů podpory v daném kalendářním roce převyšují náklady spojené s výplatou podpory, 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.

j) 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 snížený 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 pasív z hlediska účetnictví a stanovení základu daně z příjmu s přihlednutím k období realizace.

The Company recognizes as an expense any additions to provisions for or allowances against risks, losses or physical damage that are known as at the financial statements' date.

Revenues and expenses generated, or incurred, in daily trading in imbalances, regulating energy, short-term market and the settlement of load profile differences are presented within Revenue from sale of goods and Cost of goods sold, respectively.

Revenues from principal activity represent revenues from fixed prices charged according to the applicable Price Decision issued by the Energy Regulatory Office, in which the prices of electricity, gas and related services are determined.

Revenue from price paid to cover electricity support costs, from the component of electricity distribution price covering the support of decentralized electricity generation, and revenue from government subsidies is included in Other operating revenue, taking into account the matching principle. Accordingly, the revenue is only recognized up to the amount of the support actually received for the period. Until 2014, the excess, if any, of the total revenue generated in the calendar year from electricity support costs over the expenses incurred in the support was presented as deferred income and was recognized into income in a manner ensuring that the revenue was recognized when generated. From 2015, due to change in the terms and conditions of awarding a government subsidy, the excess, if any, of the total revenue generated in the calendar year from electricity support costs over the expenses incurred in the support is presented as a liability due to government and will be settled pursuant to the terms and conditions of using the government subsidy. If the total revenue generated in the calendar year from electricity support costs is lower than the total expenses incurred in the support, an estimate is recognized for the financial means not yet received to which the Company is entitled and that will be received in the future.

j) Income Tax

The corporate income tax expense is calculated based on the statutory tax rate and book income before taxes, increased or decreased by the appropriate permanent and temporary differences (e.g. non-deductible provisions and allowances, differences between book and tax depreciation, etc.).

Provisions include an outstanding corporate income tax liability, net of tax prepayments. If tax prepayments exceed the estimated current tax liability as at the reporting date, the difference is presented within short-term receivables.

The deferred tax position reflects the net tax effects of temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities for financial reporting purposes and the amounts used for corporate income tax purposes, taking into consideration the period of realization.

k) Dotace

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

l) 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.

m) 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.

4. DLOUHODOBÝ MAJETEK

a) Dlouhodobý nehmotný majetek (v tis. Kč)

POŘIZOVACÍ CENA

	Počáteční zůstatek At beginning of year	Přírůstky Additions	Vyřazení Disposals	Převody Transfers	Konečný zůstatek At end of year
Software • Software	656 726	-	-	41 792	698 518
Jiný dlouhodobý nehmotný majetek Other intangibles	54 443	-	-315	5 100	59 228
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Intangibles in progress	381	56 792	-	-46 892	10 281
Celkem 2015 • 2015 Total	711 550	56 792	-315	-	768 027
Celkem 2014 • 2014 Total	664 869	50 998	-4 317	-	711 550

k) Subsidies

The Company has received a non-investment subsidy intended to cover the costs of electricity support and heat operating aid. The subsidy has been granted by the Ministry of Industry and Trade and is provided quarterly, within 60 days of the end of the quarter to which the subsidy relates. The subsidy is recognized into income for the same year when the related costs of support are charged to income.

l) Use of Estimates

The preparation of financial statements requires management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities at the date of the financial statements and the reported amounts of revenues and expenses during the reporting period. The Company management prepared these estimates and predictions based on all available relevant information. These estimates and assumptions are based on information available as at the date of the financial statements and may differ from actual results.

m) Subsequent Events

The impact of events that occurred between the balance sheet date and the date of the financial statements preparation is recognized in the financial statements provided these events provide additional evidence about conditions that existed at the date of the balance sheet.

If material events reflecting the facts occurring after the balance sheet date happened between the balance sheet date and the date of the financial statements preparation the consequences of these events are disclosed in the notes to the financial statements but not recognized in the financial statements

4. FIXED ASSETS

a) Intangible Fixed Assets (in CZK thousands)

COST

	Počáteční zůstatek At beginning of year	Přírůstky Additions	Vyřazení Disposals	Převody Transfers	Konečný zůstatek At end of year
Software • Software	656 726	-	-	41 792	698 518
Jiný dlouhodobý nehmotný majetek Other intangibles	54 443	-	-315	5 100	59 228
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Intangibles in progress	381	56 792	-	-46 892	10 281
Celkem 2015 • 2015 Total	711 550	56 792	-315	-	768 027
Celkem 2014 • 2014 Total	664 869	50 998	-4 317	-	711 550

OPRÁVKY

ACCUMULATED AMORTIZATION

	Počáteční zůstatek At beginning of year	Odpisy Amortization during year	Vyřazení Disposals	Konečný zůstatek At end of year	Účetní hodnota Net book value
Software • Software	-544 481	-85 473	-	-629 954	68 564
Jiný dlouhodobý nehmotný majetek Other intangibles	-21 230	-8 832	315	-29 747	29 481
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Intangibles in progress	-	-	-	-	10 281
Celkem 2015 • 2015 Total	-565 711	-94 305	315	-659 701	108 326
Celkem 2014 • 2014 Total	-485 302	-84 726	4 317	-565 711	145 839

Souhrnná výše drobného nehmotného majetku neuvedeného v rozvaze činila k 31. 12. 2015 a 31. 12. 2014 v pořizovacích cenách 4 320 tis. Kč a 3 795 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

	Počáteční zůstatek At beginning of year	Přírůstky Additions	Vyřazení Disposals	Převody Transfers	Konečný zůstatek At end of year
Stavby • Constructions	3 607	-	-	-	3 607
Stroje, přístroje a zařízení Machinery and equipment	59 156	-	-7 835	434	51 755
Dopravní prostředky • Vehicles	1 288	-	-1 288	-	-
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Tangibles in progress	-	19 608	-	-434	19 174
Celkem 2015 • 2015 Total	64 051	19 608	-9 123	-	74 536
Celkem 2014 • 2014 Total	57 487	7 075	-511	-	64 051

As at 31 December 2015 and 2014, the total value of small intangible fixed assets which are not reflected in the accompanying balance sheet was CZK 4,320 thousand and CZK 3,795 thousand at acquisition cost, respectively.

The addition to intangible assets relates, in particular, to the investment in software due to a technological upgrade (modifications, new functionalities) of the market operator's information system ("CS OTE").

b) Tangible Fixed Assets (in CZK thousands)

COST

OPRÁVKY

ACCUMULATED DEPRECIATION

	Počáteční zůstatek At beginning of year	Odpisy Amortization during year	Vyřazení Disposals	Konečný zůstatek At end of year	Účetní hodnota Net book value
Stavby • Constructions	-3 111	-496	-	-3 607	-
Stroje, přístroje a zařízení Machinery and equipment	-51 572	-4 256	7 835	-47 993	3 762
Dopravní prostředky • Vehicles	-129	-86	215	-	-
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Tangibles in progress	-	-	-	-	19 174
Celkem 2015 • 2015 Total	-54 812	-4 838	8 050	-51 600	22 936
Celkem 2014 • 2014 Total	-50 252	-5 071	511	-54 812	9 239

K 31. 12. 2015 a 31. 12. 2014 souhrnná výše drobného hmotného majetku neuvedeného v rozvaze činila v pořizovacích cenách 3 002 tis. Kč a 2 876 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 2015 a 2014 vytvořeny opravné položky na základě znalosti bonity příslušných odběratelů ve vztahu k termínu vzniku pohledávek (viz odstavec 6).

K 31. 12. 2015 a 31. 12. 2014 pohledávky po lhůtě splatnosti činily 172 890 tis. Kč a 170 689 tis. Kč.

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.

Pohledávky vůči spřízněným osobám (viz odstavec 17).

6. OPRAVNÉ POLOŽKY

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

Opravné položky k: Allowances to:	Zůstatek k 31. 12. 2013 Balance as at 31/ 12/ 2013	Tvorba opravné položky Additions	Zúčtování opravné položky Deductions	Zůstatek k 31. 12. 2014 Balance as at 31/ 12/ 2014	Tvorba opravné položky Additions	Zúčtování opravné položky Deductions	Zůstatek k 31. 12. 2015 Balance as at 31/ 12/ 2015
pohledávkám – zákonné receivables – legal	30	9	-30	9	97 842	-9	97 842
pohledávkám – ostatní receivables – other	-	-	-	-	50 046	-	50 046

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

The total value of small tangible fixed assets which are not reflected in the accompanying balance sheet was CZK 3,002 thousand and CZK 2,876 thousand at acquisition cost as at 31 December 2015 and 2014, respectively.

The addition to tangible assets relates to hardware acquired with respect to using the CS OTE information system and equipping the workplace with information technology.

5. RECEIVABLES

Allowances against outstanding receivables that are considered doubtful were charged to income in 2015 and 2014, respectively, based on customer creditworthiness and related receivable ageing (see Note 6).

As at 31 December 2015 and 2014, overdue receivables totaled CZK 172,890 thousand and CZK 170,689 thousand, respectively.

Other receivables mainly include receivables from electricity support and from heat operating aid. Most of the overdue receivables are subject-matter of legal proceedings or administrative proceedings held by the Energy Regulatory Office that were not closed as at the financial statements' date.

Receivables from related parties (see Note 17).

6. ALLOWANCES

Allowances reflect a temporary diminution in the value of assets (see Note 5).

Legal allowances are created in compliance with the Act on Provisions and are tax deductible.

7. KRÁTKODOBÝ FINANČNÍ MAJETEK

Účty v bankách obsahují depozitní a běžné vklady u bankovních ústavů: Komerční banka, Česká spořitelna, UniCredit Bank a ČSOB (denominované zejména v Kč).

Krátkodobý finanční majetek ve výši 500 000 tis. Kč obsahuje depozitní směnky u Komerční banky (resp. ČSOB) splatné 4. 1. 2016, resp. 30. 6. 2016.

8. OSTATNÍ AKTIVA

Náklady příštích období zahrnují především časově rozlišené výdaje na podporu hardwaru CS OTE, na tvorbu internetových stránek a 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 po sloučení jedna akcie s nominální hodnotou 340 mil. Kč. Akcie zní na jméno, je plně upsána a splacena.

V letech 2015 a 2014 došlo k následujícím změnám účtů vlastního kapitálu (v tis. Kč):

	Zůstatek k 31. 12. 2013 Balance as at 31/ 12/ 2013	Zvýšení Increase	Snížení Decrease	Zůstatek k 31. 12. 2014 Balance as at 31/ 12/ 2014	Zvýšení Increase	Snížení Decrease	Zůstatek k 31. 12. 2015 Balance as at 31/ 12/ 2015
Počet akcií • Number of shares	1 060	-	-1 059	1	-	-	1
Základní kapitál • Basic capital	340 000	-	-	340 000	-	-	340 000
Rezervní fond • Reserve fund	25 526	5 841	-	31 367	4 894	-	36 261
Sociální fond • Social fund	1 015	1 416	-1 459	972	1 864	-1 675	1 161
Fond rozvoje • Development fund	149 521	77 754	-	227 275	62 811	-	290 086

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 FINANCIAL ASSETS

Cash at bank includes term and demand deposits with Komerční banka, Česká spořitelna, UniCredit Bank and ČSOB; the deposits are mainly denominated in CZK.

Short-term financial asset in the amount of CZK 500,000 thousand includes deposit bill of exchange with Komerční banka and ČSOB due 4 January 2016 and 30 June 2016 respectively.

8. OTHER ASSETS

Prepaid expenses include, in particular, expenses incurred in the support of CS OTE hardware, expenses incurred in the creation of website and the office rent expenses.

Unbilled revenues include, in particular, an additional portion of price charged for the costs related to electricity support, an additional portion of fixed prices charged for the settlement activity, interest and other services.

9. EQUITY

The basic capital of the Company consists of one share with a nominal value of CZK 340 million. The share is registered and fully subscribed and paid.

The movements in the capital accounts during 2015 and 2014 were as follows (in CZK thousands):

Na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady společnosti ze dne 21. května 2015 a 20. června 2014 bylo schváleno následující rozdělení zisku za roky 2014 a 2013 (v tis. Kč):

Zisk roku 2014 • Profit for 2014	97 869
Příděl do – • Allocation to –	
rezervního fondu • reserve fund	4 894
sociálního fondu • social fund	1 864
fondu rozvoje • development fund	62 811
Výplaty tantiém • Royalties distribution	3 800
Výplaty dividend • Dividend distribution	24 500

10. REZERVY

Změny na účtech rezerv (v tis. Kč):

	Zůstatek k 31. 12. 2013 Balance as at 31/ 12/ 2013	Tvorba rezerv Additions	Zúčtování rezerv Deductions	Zůstatek k 31. 12. 2014 Balance as at 31/ 12/ 2014	Tvorba rezerv Additions	Zúčtování rezerv Deductions	Zůstatek k 31. 12. 2015 Balance as at 31/ 12/ 2015
Rezerva na daň z příjmu Provision for corporate income tax	8 340	2 454	-8 340	2 454	15 753	-2 454	15 753
Ostatní rezervy • Other provisions	9 122	9 081	-9 122	9 081	9 026	-9 081	9 026

Ostatní rezervy jsou tvořeny na odměny členů orgánů společnosti a na nevyčerpanou dovolenou.

11. KRÁTKODOBÉ ZÁVAZKY

K 31. 12. 2015 a k 31. 12. 2014 výše splatných závazků pojistného na sociální a zdravotní zabezpečení činila 2 441 tis. Kč a 2 204 tis. Kč.

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

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

Závazky vůči spřízněným osobám (viz odstavec 17).

12. BANKOVNÍ ÚVĚRY

Společnost má u bankovních ústavů (Komerční banka, Česká spořitelna, UniCredit Bank, Česká spořitelna a ČSOB) zřízen syndikovaný revolvingový úvěr do výše 3 000 000 tis. Kč, který slouží k vyrovnání časového nesouladu mezi příjmy

On 21 May 2015 and 20 June 2014, the sole shareholder executing the powers of the general meeting approved the following profit distribution for 2014 and 2013, respectively (in CZK thousands):

Zisk roku 2013 • Profit for 2013	116 811
Příděl do – • Allocation to –	
rezervního fondu • reserve fund	5 841
sociálního fondu • social fund	1 416
fondu rozvoje • development fund	77 754
Výplaty tantiém • Royalties distribution	3 800
Výplaty dividend • Dividend distribution	28 000

10. PROVISIONS

The movements in the provision accounts were as follows (in CZK thousands):

	Zůstatek k 31. 12. 2013 Balance as at 31/ 12/ 2013	Tvorba rezerv Additions	Zúčtování rezerv Deductions	Zůstatek k 31. 12. 2014 Balance as at 31/ 12/ 2014	Tvorba rezerv Additions	Zúčtování rezerv Deductions	Zůstatek k 31. 12. 2015 Balance as at 31/ 12/ 2015
Rezerva na daň z příjmu Provision for corporate income tax	8 340	2 454	-8 340	2 454	15 753	-2 454	15 753
Ostatní rezervy • Other provisions	9 122	9 081	-9 122	9 081	9 026	-9 081	9 026

Other provisions were created for bonuses paid to the members of the Company boards and for accrued vacation.

11. CURRENT LIABILITIES

As at 31 December 2015 and 2014, the Company had liabilities of CZK 2,441 thousand and CZK 2,204 thousand, respectively, owing to social security and health insurance premiums.

Advances received represent financial collateral received from the subjects of settlement for trading on the electricity and gas markets.

Other liabilities mainly include liabilities for electricity support and heat operating aid.

Payables to related parties (see Note 17).

12. BANK LOANS AND BORROWINGS

The Company has a syndicated revolving loan of CZK 3,000,000 thousand granted by Komerční banka, Česká spořitelna, UniCredit Bank and ČSOB; the loan is used to offset the discrepancies in timing of income generated from, and expenses

a výdaji na podporu podporovaných zdrojů energie. K 31. 12. 2015 a k 31. 12. 2014 nebyl úvěr čerpán.

Náklady na úroky a poplatky vztahující se k revolvingovému úvěru za roky 2015 a 2014 činily 15 211 tis. Kč a 32 001 tis. Kč.

Smlouva o úvěru obsahuje finanční ukazatel o minimální výši pohledávek k rozdílu úvěru a finančního majetku, který musí společnost dodržovat. K 31. 12. 2015 a k 31. 12. 2014 společnost tyto podmínky dodržovala.

13. OSTATNÍ PASIVA

Výdaje příštích období zahrnují především položky související s výplatou podpory podporovaných zdrojů a na vypořádání odchylek a krátkodobého trhu a jsou účtovány do nákladů období, do kterého věcně a časově přísluší.

Výnosy příštích období zahrnují poměrnou část prostředků, které slouží ke krytí nákladů spojených s podporou elektřiny a jsou účtovány do výnosů období, do kterého věcně a časově přísluší.

Položky výdajů a výnosů příštích období (v tis. Kč):

	2015	2014
Výdaje příštích období		
Výplata podpory podporovaných zdrojů	1 262 326	851 220
Vypořádání odchylek a krátkodobého trhu	879 100	1 187 433
Ostatní služby	50 326	41 921
Výnosy příštích období		
Výnosy na krytí nákladů podpory	1 197 583	3 949 566

14. DAŇ Z PŘÍJMŮ

Stanovení výše splatné daně (v tis. Kč):

	2015	2014
Zisk před zdaněním • Profit before taxes	139 153	121 080
Rozdíly mezi účetními a daňovými odpisy • Difference between book and tax depreciation	39 840	21 975
Tvorba/zúčtování rezerv a opravných položek • Creation/release of provisions and allowances	49 991	-41
Ostatní nedaňové náklady • Other (e.g. entertainment expenses)	3 722	1 080
Zdanitelný příjem • Taxable income	232 706	144 094
Sazba daně z příjmu • Current income tax rate	19%	19%
Daň • Tax	44 214	27 378

incurred in, renewable resources support. As at 31 December 2015 and 2014, the loan was not used.

The interest expense and fees relating to revolving loan for 2015 and 2014 were CZK 15,211 thousand and CZK 32,001 thousand, respectively.

The loan agreement includes a financial indicator which must be met by the Company, namely a certain minimum level of a quotient of receivables and the loan amount less financial assets. As at 31 December 2015 and 2014, the Company was in compliance with the covenant.

13. OTHER LIABILITIES

Accruals include, in particular, items relating to the payment of supported energy source support and imbalances and short-term market settlement, which are charged to income for the year in which they were incurred.

Deferred income includes, in particular, a proportionate part of the funds covering the electricity support costs, which is recognized into income for the year in which it was earned.

The breakdown of accruals and deferred income (in CZK thousands):

	2015	2014
Accruals		
Payment of supported energy source support	1,262,326	851,220
Imbalances and short-term market settlement	879,100	1,187,433
Other services	50,326	41,921
Deferred income		
Revenue from funds covering electricity support costs	1,197,583	3,949,566

14. INCOME TAXES

Tax expense calculation (in CZK thousands):

	2015	2014
Zisk před zdaněním • Profit before taxes	139 153	121 080
Rozdíly mezi účetními a daňovými odpisy • Difference between book and tax depreciation	39 840	21 975
Tvorba/zúčtování rezerv a opravných položek • Creation/release of provisions and allowances	49 991	-41
Ostatní nedaňové náklady • Other (e.g. entertainment expenses)	3 722	1 080
Zdanitelný příjem • Taxable income	232 706	144 094
Sazba daně z příjmu • Current income tax rate	19%	19%
Daň • Tax	44 214	27 378

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

The Company quantified deferred taxes as follows (in CZK thousands):

Položky odložené daně • Deferred tax items	2015		2014	
	Odložená daňová pohledávka Deferred tax asset	Odložený daňový závazek Deferred tax liability	Odložená daňová pohledávka Deferred tax asset	Odložený daňový závazek Deferred tax liability
Rozdíl mezi účetní a daňovou zůstatkovou cenou dlouhodobého majetku Difference between net book value of fixed assets for accounting and tax purposes	2 775	-	-	-4 794
Opravné položky k pohledávkám, rezervy na odměny statutárních orgánů a na dovolenou Allowances against receivables, provisions for bonuses to statutory board members and for accrued vacation	11 224	-	1 725	-
Odložená daň • Net deferred tax	13 999	-	-	-3 069

15. MAJETEK A ZÁVAZKY NEVYKÁZANÉ V ROZVAZE

Společnost poskytuje bankovní záruku ve výši 64 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 292 000 tis. Kč k 31. 12. 2015 a 318 000 tis. Kč k 31. 12. 2014. Společnost poskytuje bankovní záruku společnosti 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 5 766 300 tis. Kč k 31. 12. 2015 a 5 939 674 tis. Kč k 31. 12. 2014.

Společnost je účastníkem několika správních řízení vedených Energetickým regulačním úřadem a několika soudních sporů týkajících se výplaty podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů energie. Společnost nepovažuje riziko spojené se správními řízeními a soudními spory za významné. Společnost předpokládá, že v případě, kdy by soudní spor prohrála a musela vyplatit dodatečnou podporu, byly by tyto dodatečné náklady a úroky uhrazeny z tržeb z plateb ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a dotace ze státního rozpočtu.

15. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES

The Company provides a bank guarantee of EUR 64 thousand to the lessor of the office space in which the Company's registered office is located. In addition, on the basis of business relationships on the gas market, the Company provides a bank guarantee to the gas distribution system operator, NET4GAS, s.r.o.; the guarantee amounted to CZK 292,000 thousand and CZK 318,000 thousand as at 31 December 2015 and 2014, respectively. The guarantee is provided on a quarterly basis.

Bank guarantees provided by subjects of settlement (subjects participating in the electricity and gas market), which serve as financial collateral for liabilities to the Company arising from the participation in the organized short-term market and from the clearance of the imbalances, were CZK 5,766,300 thousand and CZK 5,939,674 thousand as at 31 December 2015 and 2014, respectively.

The Company is involved in several administrative proceedings held by the Energy Regulatory Office and several lawsuits relating to the payment of renewable energy support. The Company believes that the risks related to the administrative proceedings and lawsuits are immaterial. The company presumes that in case of being defeated in lawsuits and obliged to pay the additional support, these additional expenses and related interest would be paid from the revenues from the price compensation for the expenses related to the electricity support and subsidy from the state budget.

16. OSOBNÍ NÁKLADY

Rozpis osobních nákladů (v tis. Kč):

	2015		2014	
	Celkový počet zaměstnanců Total personnel	Členové řídicích orgánů Members of managerial bodies	Celkový počet zaměstnanců Total personnel	Členové řídicích orgánů Members of managerial bodies
Průměrný počet zaměstnanců • Average number of employees	55	9	55	8
Mzdy • Wages and salaries	37 006	9 405	35 125	8 621
Odměny členům statutárních orgánů Bonuses to members of statutory bodies	14 640	-	12 317	-
Sociální a zdravotní pojištění Social security and health insurance	16 759	3 197	15 655	2 931
Sociální náklady • Social cost	1 334	273	1 280	233
Osobní náklady celkem • Total personnel expenses	69 739	12 875	64 377	11 785

16. PERSONNEL AND RELATED EXPENSES

The breakdown of personnel expenses is as follows (in CZK thousands):

17. 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 2015 a 2014 dosáhl tento objem prodeje 3 974 520 tis. Kč a 2 058 076 tis. Kč.

Krátkodobé pohledávky za spřízněnými osobami k 31. 12. (v tis. Kč):

Spřízněná osoba	2015	2014
ČEPS, a.s.	38 975	309 325

Společnost nakupuje zboží a využívá služeb spřízněné osoby v rámci běžné obchodní činnosti podniku. V letech 2015 a 2014 činily nákupy 1 954 128 tis. Kč a 2 408 743 tis. Kč.

Krátkodobé závazky včetně finančního zajištění vůči spřízněným osobám k 31. 12. (v tis. Kč):

Spřízněná osoba	2015	2014
ČEPS, a.s.	84 930	377 945

17. RELATED PARTY INFORMATION

The Company sells products and provides services to a party related through its sole shareholder, i.e. the Czech Republic, in the ordinary course of business. Sales were CZK 3,974,520 thousand and CZK 2,058,076 thousand in 2015 and 2014, respectively.

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

Related party	2015	2014
ČEPS, a.s.	38,975	309,325

The Company purchases goods and receives services from a related party in the ordinary course of business. Purchases were CZK 1,954,128 thousand and CZK 2,408,743 thousand in 2015 and 2014, respectively.

Current payables to related parties as at 31 December were as follows (in CZK thousands):

Related party	2015	2014
ČEPS, a.s.	84,930	377,945

18. VÝZNAMNÉ POLOŽKY ZISKŮ A ZTRÁT

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

	2015		2014	
	Domácí Domestic	Zahraniční Foreign	Domácí Domestic	Zahraniční Foreign
Tržby z vypořádání odchylek a denního trhu Revenues from clearance of imbalances and day-ahead spot market	20 828 951	4 588 774	15 470 182	4 634 705
Tržby za služby zúčtování elektřiny a plynu Revenues from settlement of electricity and gas	658 194	31 247	649 351	26 750
Tržby za služby Rejstříku emisních povolenek Emission allowances registry	9 049	40	9 223	55
Výnosy celkem • Total revenues	21 496 194	4 620 061	16 128 756	4 661 510

Ostatní 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.

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

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

	2015	2014
Cena na úhradu nákladů podpory • Price paid to cover electricity support costs	29 149 100	26 256 179
Cena na úhradu podpory decentralní výroby • Price paid to cover the support of decentralized electricity generation	241 066	194 318
Dotace ze státního rozpočtu • Government subsidies	15 700 000	15 700 000
Časové rozlišení výnosů a dohadné výnosy • Accrued revenues related to support	178 427	-1 203 363
Vratka dotace ze státního rozpočtu • Government subsidy refund	-1 140 968	-
Výnosy na úhradu nákladů podpory • Revenue for electricity support	44 127 625	40 947 134
Podpora formou zeleného bonusu • Green bonus incentives	25 549 789	23 074 827
Podpora formou povinného výkupu • Purchase prices of energy	17 823 958	17 225 985
Cena za činnost povinně vykupujícího • Cost of obligatory purchaser's activities	402 607	403 814
Podpora decentralní výroby elektřiny • Support of decentralized electricity generation	203 401	242 508
Náklady na výplatu nákladů podpory • Total electricity support payment costs	43 979 755	40 947 134

K pohledávkám po lhůtě splatnosti ve výši 147 870 tis. Kč, o které výnosy převyšují náklady související s podporou podporovaných zdrojů, byla do nákladů vytvořena opravná položka v plné výši.

Položka rozvahy „Jiné pohledávky“ zahrnuje k 31. 12. 2015 a 31. 12. 2014 pohledávku z titulu splátky dotace ze státního rozpočtu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny ve výši 3 925 000 tis. Kč, resp. 3 925 000 tis. Kč. Položka

18. SIGNIFICANT ITEMS OF INCOME STATEMENT

The breakdown of revenues from the sale of goods and finished products is as follows (in CZK thousands):

Other operating revenues include, in particular, the price paid to cover electricity support costs, the component of electricity distribution price covering the support of decentralized electricity generation and government subsidies intended to cover the costs of electricity support and heat operating aid.

Other operating expenses include, in particular, the payments of costs of electricity support, heat operating aid and decentralized electricity generation support.

The breakdown of revenues and expenses related to renewable sources support (in CZK thousands):

Allowance for receivables after due date in the amount of CZK 147,870 thousand by which revenues exceed electricity support costs was created in the full amount.

Item "Other receivables" as at 31 December 2015 and 31 December 2014 includes receivable from the government from the title of state subsidy related to renewable energy support in the amount of CZK 3,925,000 thousand and CZK 3,830,740 thousand respectively. Balance sheet item "Due to government – taxes and subsidies" as at 31 December 2015

rozvahy „Stát – daňové závazky a dotace“ zahrnuje k 31. 12. 2015 závazek ve výši 3 830 740 tis. Kč z titulu vrácení dotace do státního rozpočtu, který vznikl z přebytku výnosů nad náklady na podporu elektřiny za roky 2015 a 2013.

Rozdíl, o který celkové příjmy na úhradu nákladů podpory v roce 2014 převyšovaly náklady spojené s výplatou podpory, byl účtován jako výnos příštích období. Do výnosů bude zaúčtován tak, aby došlo k vykázání výnosu v období, kdy byl realizován. Rozdíl, o který celkové příjmy na úhradu nákladů podpory v roce 2015 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 2015 a 2014 činily odměny statutárnímu auditorovi za povinný audit 800 tis. Kč a 800 tis. Kč.

19. PŘEHLED O PENĚŽNÍCH TOCÍCH (VIZ PŘÍLOHA)

Přehled o peněžních tocích byl zpracován nepřímou metodou.

20. PŘEHLED O ZMĚNÁCH VLASTNÍHO KAPITÁLU (VIZ Odstavec 9)

Sestaveno dne: 21. 3. 2016

Podpis statutárního orgánu účetní jednotky:



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



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

Osoba odpovědná za účetní závěrku:
Person responsible for financial statements:



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

includes liability in the amount of CZK 3,830,740 thousand from the title of state subsidy return to state budget that arose from excess of total revenues generated from electricity support over electricity support costs in years 2015 and 2013.

The excess, if any, of the total revenue generated in 2014 from electricity support costs over the expenses incurred in the support was presented as deferred income and will be recognized into income in a manner ensuring that the revenue is recognized when generated. The excess, if any, of the total revenue generated in 2015 from electricity support costs over the expenses incurred in the support was presented as a liability due to government and will be settled pursuant to the terms and conditions of using the government subsidy.

In 2015 and 2014, statutory auditor's fees for statutory audit totaled CZK 800 thousand and CZK 800 thousand, respectively.

19. STATEMENT OF CASH FLOWS (SEE APPENDIX)

The cash flow statement was prepared under the indirect method.

20. STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY (SEE NOTE 9)

Prepared on: 21 March 2016

Signature of entity's statutory body:

PŘÍLOHA

APPENDIX

	Skutečnost v účetním období Actual figures in period		
	běžném current	minulém prior	
Přehled o peněžních tocích ke dni 31. 12. 2015 (v celých tisících Kč) Cash flow statement as at 31 December 2015 (in thousands of Czech crowns)			
Peněžní toky z provozní činnosti • Cash flows from operating activities			
Z.	Výsledek hospodaření za běžnou činnost bez zdanění (+/-) Profit or loss on ordinary activities before taxation (+/-)	139 153	121 080
A.1.	Úpravy o nepeněžní operace Adjustments to reconcile profit or loss to net cash provided by or used in operating activities	238 235	74 313
A.1.1.	Odpisy stálých aktiv a pohledávek • Depreciation and amortization of fixed assets and write-off of receivables	99 152	89 820
A.1.2.	Změna stavu opravných položek • Change in allowances	147 878	-20
A.1.3.	Změna stavu rezerv • Change in provisions	-54	-41
A.1.4.	Kurzové (zisky) a ztráty • Foreign exchange differences	-416	-2 593
A.1.5.	(Zisk)/ztráta z prodeje stálých aktiv • (Gain)/Loss on disposal of fixed assets	352	0
A.1.6.	Úrokové náklady a výnosy • Interest expense and interest income	-8 677	-12 853
A.1.7.	Ostatní nepeněžní operace (např. přecenění na reálnou hodnotu do HV, přijaté dividendy) Other non-cash movements (e.g. revaluation at fair value to profit or loss, dividends received)	0	0
A*	Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním, změnami pracovního kapitálu, placenými úroky a mimořádnými položkami Net cash from operating activities before taxation, changes in working capital and extraordinary items	377 388	195 393
A.2.	Změna stavu nepeněžních složek pracovního kapitálu • Change in non-cash components of working capital	574 237	1 056 471
A.2.1.	Změna stavu zásob • Change in inventory	0	0
A.2.2.	Změna stavu obchodních pohledávek • Change in trade receivables	83 417	-90 520
A.2.3.	Změna stavu ostatních pohledávek a přechodných účtů aktiv Change in other receivables and in prepaid expenses and unbilled revenue	-688 707	-976 053
A.2.4.	Změna stavu obchodních závazků • Change in trade payables	29 543	299 905
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	1 149 983	1 823 139
A**	Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním, placenými úroky a mimořádnými položkami Net cash from operating activities before taxation, interest paid and extraordinary items	951 625	1 251 864
A.3.1.	Placené úroky • Interest paid	-1 097	-3 074
A.4.1.	Placené daně • Tax paid	-30 916	-33 263
A.5.1.	Příjmy a výdaje spojené s mimořádnými položkami • Gains and losses on extraordinary items	0	0
A***	Čistý peněžní tok z provozní činnosti • Net cash provided by (used in) operating activities	919 612	1 215 527

Přehled o peněžních tocích ke dni 31. 12. 2015 (v celých tisících Kč)
Cash flow statement as at 31 December 2015 (in thousands of Czech crowns)

Skutečnost v účetním období
Actual figures in period

běžném
current

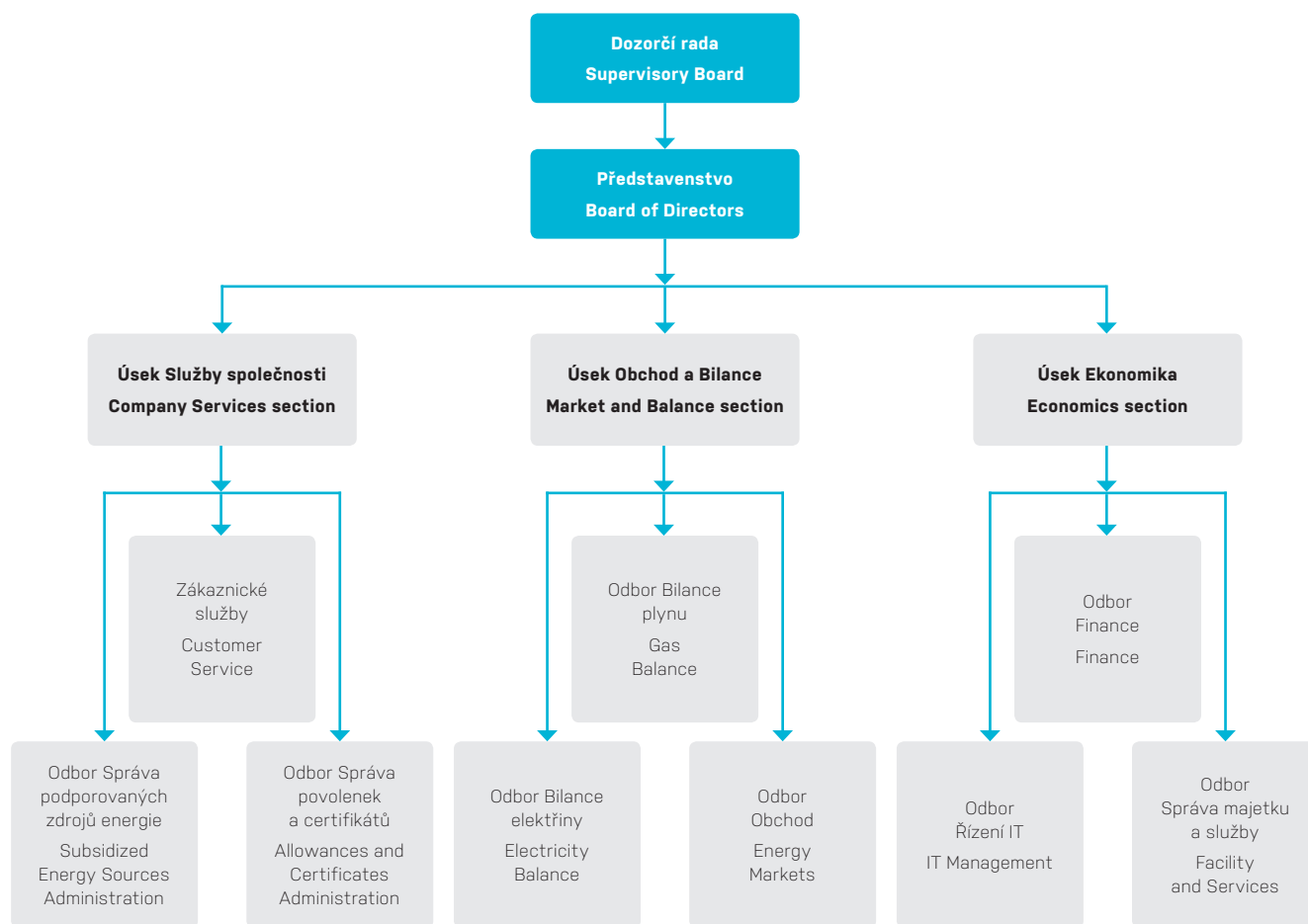
minulém
prior

Peněžní toky z investiční činnosti • Cash flows from investing activities			
B.1.1.	Výdaje spojené s pořízením stálých aktiv • Purchase of fixed assets	-76 401	-58 073
B.2.1.	Příjmy z prodeje stálých aktiv • Proceeds from sale of fixed assets	722	0
B.3.1.	Poskytnuté půjčky a úvěry • Loans granted	0	0
B.4.1.	Přijaté úroky • Interest received	9 774	15 927
B.5.1.	Přijaté dividendy • Dividends received	0	0
B***	Čistý peněžní tok vztahující se k investiční činnosti • Net cash provided by (used in) investing activities	-65 905	-42 146
Peněžní toky z finanční činnosti • Cash flows from financing activities			
C.1.	Změna stavu dlouhodobých závazků a dlouhodobých, příp. krátkodobých, úvěrů Change in long-term liabilities and long-term, resp. short-term, loans	0	-1 250 000
C.2.1.	Dopady změn základního kapitálu na peněžní prostředky • Effect of changes in basic capital on cash	0	0
C.2.2.	Vyplacené dividendy nebo podíly na zisku • Profit shares paid	-24 500	-28 000
C.2.3.	Dopad ostatních změn vlastního kapitálu na peněžní prostředky Effect of other changes in basic capital on cash	-5 475	-5 259
C***	Čistý peněžní tok vztahující se k finanční činnosti • Net cash provided by (used in) financing activities	-29 975	-1 283 259
F.	Čisté zvýšení, resp. snížení peněžních prostředků • Net increase (decrease) in cash	823 732	-109 878
P.	Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na začátku účetního období Cash and cash equivalents at beginning of year	3 817 482	3 927 360
R.	Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období Cash and cash equivalents at end of year	4 641 214	3 817 482

ORGANIZAČNÍ STRUKTURA

ORGANISATIONAL STRUCTURE

Organizační struktura k 31. 12. 2015
Organisational Structure as at 31 December 2015



ZPRÁVA O VZTAZÍCH MEZI OVLÁDAJÍCÍ OSOBOU A OSOBOU OVLÁDANOU A MEZI OVLÁDANOU OSOBOU A OSOBAMI OVLÁDANÝMI STEJNOU OVLÁDAJÍCÍ OSOBOU ZA ROK 2015

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 2015

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 (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.

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 (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, whereas OTE is the controlled entity. The Ministry of Industry and Trade is authorized to exercise shareholders' rights.

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

Struktura vztahů dle § 82 odst. 2 písm. a) ZOK

Ovládající osoba (v souladu s § 74 ZOK)

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

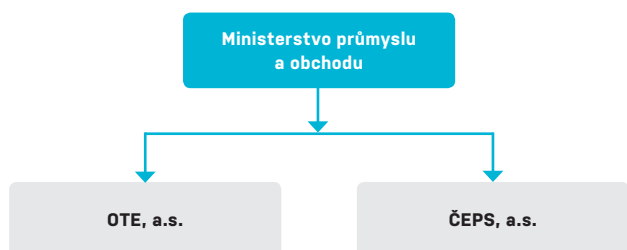
Ovládaná osoba (v souladu s § 74 ZOK)

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

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

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

Organizační schéma popisující strukturu vztahů dle § 82 ZOK



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

The controlling entity (pursuant to Section 74 of BAC)

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

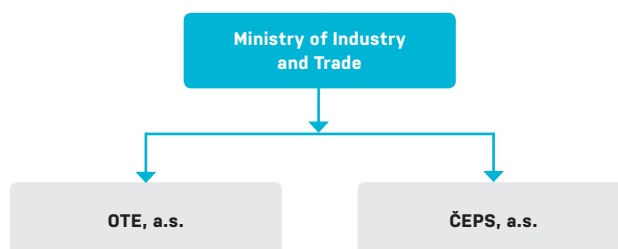
The controlled entity (pursuant to Section 74 of BAC)

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

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

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

Organisational chart depicting the structure of relations pursuant to Section 82 of BAC



Úloha ovládané osoby dle § 82 odst. 2 písm. b) ZOK, způsob a prostředky ovládnání 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 ovládnání 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. Společnost 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 držitelce 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. 2015 do 31. 12. 2015 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, a.s., 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 nebyla učiněna ani na jejich popud přijata nebo uskutečněna ze strany OTE. Uvedené osoby neučinily žádné právní úkony či opatření, které by přivodily společnosti OTE majetkovou újmu či výhodu.

Role of the controlled entity pursuant to Section 82, Subsection 2, Letter b) of BAC

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

No actions were taken in the reporting period from 1 January 2015 to 31 December 2015 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.

Přehled smluvních vztahů platných pro účetní období roku 2015 mezi osobou ovládanou a osobou ovládající dle § 82 odst. 2 písm. e) ZOK

Mezi osobou ovládanou a osobou ovládající neexistovaly v roce 2015 žádné závazky ze smlouvy.

Přehled smluvních vztahů platných pro účetní období roku 2015 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, 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 o zajištění služeb projektové kanceláře (multilaterální smlouva) ze dne 15. 1. 2015, jejímž předmětem je zajištění služeb projektové kanceláře pro společný projekt propojení denních trhů regionů střední a východní Evropy s regiony zapojenými do projektu MRC s využitím Flow-based implicitní alokace přeshraničních kapacit. OTE i ČEPS jsou společně s dalšími třinácti organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav na straně objednatele těchto služeb.

Overview of agreements between the controlled entity and the controlling entity for 2015 pursuant to Section 82, Subsection 2, Letter e) of BAC

There were no obligations arising from agreements between the controlled entity and the controlling entity in 2015.

Overview of agreements between entities controlled by the same controlling entity for 2015 pursuant to Section 82, Subsection 2, Letter e) of BAC

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 of documentation 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 imbalances and regulating energy expenses settlement 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 project management office services (Multi-lateral Agreement) of 15 January 2015 on ensuring office services for a joint project pertaining to the integration of the day-ahead markets in the Central and Eastern European region with the regions participating in the MRC project, using Flow-based implicit allocation of cross-border capacity. Both OTE and ČEPS are on the purchasing side of these services along with another thirteen market operators and transmission system operators.

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.

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 2015. 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 21. března 2016



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.

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 2015. 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, 21 March 2016

REJSTŘÍK POJMŮ A ZKRATEK

TERMS AND ACRONYMS

Zkratka	Význam
ACER	EU Agency for the Cooperation of Energy Regulators
AIB	Association of Issuing bodies
ASEK	Aktualizace státní energetické koncepce
BSD	Bezpečností standard dodávky
BT	Blokový trh s elektřinou, část organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou
CER	Jednotka Mechanismu čistého rozvoje (Certified Emission Reduction)
CDS	Centrum datových služeb operátora trhu
CEE	Central Eastern Europe
CS OTE	Centrální systém operátora trhu, CS OTE zahrnuje CDS i IS OTE
CWE	Central West Europe
ČEPS	Společnost ČEPS, a.s., provozovatel přenosové soustavy v ČR
ČHMÚ	Český hydrometeorologický ústav
ČNB	Česká národní banka
ČR/CZ	Česká republika
D	Den realizace uzavřených kontraktů na dodávku elektřiny nebo plynu
DS	Distribuční soustava
DPH	Daň z přidané hodnoty
DT	Denní trh s elektřinou/plynem, část organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou/plynem
DV	Decentrální výroba
DVS	Dvoustranná vnitrostátní smlouva na dodávku elektřiny mezi SZ
DZ	Druhotné zdroje
EECS	European Electricity Certificate Scheme
EEX	The European Energy Exchange AG
EPEX	EPEX SPOT – European power exchange
ERD	Evidence realizačních diagramů
ERU	Jednotka Společně zaváděných opatření (Emission Reduction Unit)
ERÚ	Energetický regulační úřad
ES/ES ČR	Elektrizační soustava České republiky
ENTSO-E	European Network of Transmission System Operators for Electricity
EU	Evropská unie
Europex	Association of European Energy Exchanges
EU ETS	Evropské schéma pro emisní obchodování (European Union Emission Trading Scheme)

Abbreviation	Description
ACER	EU Agency for the Cooperation of Energy Regulators
Act SES	Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources
AIB	Association of Issuing bodies
AS	Ancillary services
ASEK	National Energy Policy Update
BDS	Border delivery station
BM	Electricity block market, part of the organized short-term electricity market
BRM	Balancing market with regulating energy, organized by OTE in cooperation with ČEPS
BRP	Balance Responsible Party/Parties as defined in the Energy Act (EZ)
BSD	Supply Security Standard
CDS	Centre of Data Services of the Market Operator
CEE	Central Eastern Europe
ČEPS	ČEPS, a.s., Transmission System Operator in the Czech Republic
CER	Certified Emission Reduction
CGD	Cross-border gas duct
ČHMÚ	Czech Hydrometeorologic Institute
CHP	Combined heat and power
CNB	Czech National Bank
CR/CZ	Czech Republic
CS OTE	Central System of the Market Operator; CS OTE is comprised of CDS and IS OTE
CWE	Central West Europe
D	Day of execution of contracts for electricity or gas supply i.e. Delivery Day
DG	Decentralized generation
DM	Day-ahead spot electricity/gas market, part of the organized short-term electricity/gas market
DS	Distribution system
DSO	Distribution system operator
DVS	Bilateral intra-state contract for electricity supply between balance responsible parties
EA	Energy Act, act No. 458/2000 Coll., on Business Conditions and Public Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts, as amended
EECS	European Electricity Certificate Scheme
EEX	European Energy Exchange AG
ENTSO-E	European Network of Transmission System Operators for Electricity

Zkratka	Význam
EUA	Jednotka emisní povolenky obchodovatelná v rámci EU ETS (EU Allowance)
EXAA	EXAA Energy Exchange Austria
EX/IM	Export/import
EZ	Energetický zákon, zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů
EZP	Evidence záruk původu
FVE	Fotovoltaická elektrárna
FZ	Finanční zajištění poskytnuté subjektem (subjekty) zúčtování
HPS	Hraniční předávací stanice
HU	Maďarsko
IS OTE	Informační systém (infrastruktura) operátora trhu
IS	Informační systém (obecně)
KVET	Vysokoučinná kombinovaná výroba elektřiny a tepla
MC	Market Coupling
MPO	Ministerstvo průmyslu a obchodu
MRC	Multi-Regional Coupling
MVE	Malá vodní elektrárna
MVER	Malá vodní elektrárna v rekonstrukci
NCG	Obchodní zóna pro zemní plyn v Německu
NC BAL	Nařízení Komise č. 312/2014, ze dne 27. března 2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích
NEMO	Nominovaný organizátor trhu s elektřinou
NET4GAS	Společnost NET4GAS, s.r.o., provozovatel přepravní plynárenské soustavy v České republice
NWE	North West Europe
OBA	Alokační režim na vstupních a výstupních bodech, ve kterém platí, že množství plynu nominované SZ na těchto bodech je považováno za dodané
OKT	Operátorem trhu organizovaný krátkodobý trh s elektřinou (blokový trh, denní spotový trh a vnitrodenní trh)
OKTE	Společnost OKTE, a.s., organizátor krátkodobého trhu s elektřinou v SK
OPM	Odběrné/předávací místo
OTE	Akciová společnost OTE
OZE	Obnovitelné zdroje energie
PCR	Price Coupling of Regions
PDS	Provozovatel distribuční soustavy
POZE	Podporované zdroje energie
PPL	Přeshraniční plynovod
PPS	Provozovatel přenosové soustavy (ČEPS, a.s.) nebo Provozovatel přepravní soustavy (NET4GAS, s.r.o.)
PpS	Podpůrné služby
Pro Rata	Alokační režim na vstupních a výstupních bodech, ve kterém platí, že SZ jsou přidělena množství dodaného plynu na základě skutečně naměřených údajů v poměru jejich nominací
PXE	Power Exchange Central Europe, a. s.

Abbreviation	Description
EPEX	EPEX SPOT – European power exchange
ERD	Internal nominations diagrams
ERO	Energy Regulatory Office
ERU	Emission Reduction Unit
ES/ES CR	Electric Power System/Electric Power System of the Czech Republic
EU	European Union
EU ETS	European Union Emission Trading Scheme
EUA	EU allowance, an allowance unit tradable within EU ETS
Europex	Association of European Energy Exchanges
EX/IM	Export/import
EXAA	EXAA Energy Exchange Austria
EZP	Guarantees of origin records
FS	Financial security provided by balance responsible party/parties
GB	Green bonus
GS	Gas storage
HU	Hungary
IM	Intra-day electricity/gas market, part of the organized short-term electricity/gas market
IS	Information system (in general))
IS OTE	Information system (infrastructure) of the Market Operator
LP	Load profiles
MC	Market Coupling
MPO	Ministry of Industry and Trade
MRC	Multi-Regional Coupling
MVE	Small hydro power plant
MVER	Small hydro power plant under reconstruction
NC BAL	Commission Regulation (EU) No. 312/2014 of 26 March 2014 establishing a Network Code on Gas Balancing of Transmission Networks
NCG	Virtual trading point for Germany
NEMO	Nominated electricity market operator
NET4GAS	NET4GAS, s.r.o. – operator of the gas transmission system in the Czech Republic
NWE	North West Europe
OBA	Allocation regime at entry and exit points under which gas volumes nominated by balance responsible parties at these points is deemed delivered
OKT	Short-term electricity market organized by the Market Operator (block market, day-ahead spot market and intra-day market)
OKTE	OKTE, a.s., Short-term electricity market operator in Slovakia
OPM	Point of delivery/transfer
OS	Obligation to supply
OT	Obligation to take
OTE	Joint-stock company OTE
PCR	Price Coupling of Regions
PP	Purchase price (feed-in-tariff)

Zkratka	Význam
RE+/RE-	Regulační energie kladná/záporná
Rejstřík	Rejstřík obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů
REMIT	Nařízení EP a Rady (EU) č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti
RM OTE	Risk Management společnosti OTE, a.s.
RO	Rumunsko
RÚT	Registrovaný účastník trhu s elektřinou (registrovaný u OTE)
SBA	Alokační režim na vstupních a/nebo výstupních bodech, ve kterém platí, že množství nominovaná SZ na těchto bodech jsou považována za dodaná
SO	Systémová odchylka
SK	Slovenská republika
SWE	South West Europe
SZ	Subjekt/subjekty zúčtování dle vymezení daného energetickým zákonem (EZ)
TDD	Typové diagramy dodávek
Typ měření	
(A, B, C)	Definovaný typ měření
VC	Výkupní cena
VDT	Vnitrodenní trh s elektřinou/plynem – část organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou/plynem
VT	Vyrovnávací trh s regulační energií organizovaný OTE ve spolupráci s ČEPS
VPB	Virtuální prodejní bod
VZP	Virtuální zásobník plynu
zákon o POZE	Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie
ZB	Zelený bonus
ZD	Závazek dodat
ZO	Závazek odebrat
ZP	Zásobník plynu

Ostatní symboly a zkratky jsou vysvětleny přímo v textu.

Abbreviation	Description
Pro Rata	Allocation regime at entry and/or exit points, under which volumes of supplied gas are allocated to balance responsible parties according to metered data and pro rata nominations
PVP	Photovoltaic power plant
PXE	Power Exchange Central Europe, a. s.
RE+/RE-	Positive/negative regulating energy
Registry	Registry for Greenhouse Gas Emission Allowance Trading
REMIT	Regulation (EU) No. 1227/2011 of the EP and of the Council on wholesale energy market integrity and transparency
RES	Renewable energy sources
RM OTE	Risk management of OTE, a.s.
RMP	Registered participant on the electricity market (registered with OTE)
RO	Romania
SBA	Allocation regime at entry and/or exit points under which volumes nominated by BRPs at these points are deemed delivered
Sec. S	Secondary sources
SES	Supported energy sources
SI	System imbalance
SK	Slovak Republic
SWE	South West Europe
TSO	Transmission system operator (ČEPS, a.s. or NET4GAS, s.r.o.)
Type of metering	
(A, B, C)	Defined type of metering
VAT	Value added tax
VGS	Virtual gas storage
VTP	Virtual trading point

Other symbols and abbreviations are explained directly in the following text.

IDENTIFIKAČNÍ A KONTAKTNÍ ÚDAJE

IDENTIFICATION AND CONTACT INFORMATION

Obchodní firma (název)	OTE, a.s.
Sídlo společnosti	Sokolovská 192/79 186 00 Praha 8
Telefon	+420 296 579 160
Fax	+420 296 579 180
E-mail	ote@ote-cr.cz
www	http://www.ote-cr.cz https://www.povolenky.cz
Bankovní spojení	195582760247/0100
IČ	26463318
DIČ	CZ26463318
Registrace	Obchodní rejstřík vedený Městským soudem v Praze, oddíl B, vložka 7260
Základní kapitál	340 mil. Kč
Právní řád	České republiky
Právní předpis	Obchodní zákoník č. 513/1991 Sb., a zákon č. 219/2000 Sb. o majetku České republiky a jejím vystupování v právních vztazích
Právní forma	akciová společnost
Datum založení	18. 4. 2001
Založena na dobu neurčitou	
Datum vzniku	2. 7. 2001

Company name	OTE, a.s.
Registered office	Sokolovská 192/79 186 00 Prague 8
Telephone	+420 296 579 160
Fax	+420 296 579 180
E-mail	ote@ote-cr.cz
www	http://www.ote-cr.cz https://www.povolenky.cz
Bank account No.	195582760247/0100
Business reg. No.	26463318
Tax ID No.	CZ26463318
Registered at	Commercial Register maintained by the Prague Municipal Court, Section B, File 7260
Registered capital	CZK 340 million
Governed by law	of the Czech Republic
Regulations	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
Legal form	Joint-stock company
Date of founding	18 April 2001
Founded for an indefinite period	
Date of incorporation	2 July 2001





www.ote-cr.cz