

INDIVIDUÁLNA A KONSOLIDOVANÁ
VÝROČNÁ SPRÁVA

INDIVIDUAL AND CONSOLIDATED
ANNUAL REPORT

2019

Energia je jedinečný fenomén. Ako žiarivá niť sa vinie nekonečným vesmírom, časom i priestorom. Má tisíce podôb, tvárí, farieb. Prechádza najrôznejšími premenami. Hýbe planétami, storočiami, naším ľudským makro i mikrosvetom. Obklopuje nás na každom kroku. To podstatné je energiu uchopiť a nasmerovať ju tam, kde nájde svoje tvorivé vyjadrenie a naplnenie. Naším poslaním je prenášať energiu v jednej z jej podôb, v podobe elektrickej energie, všade tam, kde je to potrebné. Naša cesta vedie k vám, aby energia hýbala vašimi strojmi a technológiami, aby ste vďaka energii premieňali vaše tvorivé myšlienky na hmatateľné veci a javy. Prinášame vám hnaciu silu, svetlo i teplo domova. V ekologicky čistej a čistej podobe.

Energy is a unique phenomenon winding its way as a shining thread through the infinite universe, in time and space. It has thousands of facets, colours, undertaking varied conversions and moving the planets, centuries human macro and micro world alike. We are surrounded wherever we go. What is essential is to take hold of energy and direct it to where it finds its creative expression and fulfilment. Our mission is to transmit energy in one of its forms, in the form of electricity, wherever it is necessary. Our way leads to you so that energy moves your machinery and technology, that you turn your creative ideas thanks to energy into tangible things and phenomena. We bring you a driving force, light and heat of home. In an ecologically clean and pure form.



DODATOK K SPRÁVAM NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

**k individuálnej a konsolidovanej výročnej správe
zostavených k 31. decembru 2019
v zmysle § 27 odsek 6 zákona č. 423/2015 Z.z. o štatutárnom audite a o zmene a doplnení
zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon
o štatutárnom audite“)**

spoločnosti

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

IČO: 35 829 141

**Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava**

Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava, Slovakia, Telephone: +421 2 571042-11, Fax: +421 2 571042-99

MANDAT AUDIT, s.r.o., spoločnosť zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, Oddiel: Sro, vložka: 321348, IČO: 35800172, IČ DPH: SK2021877243

A member of  International. A world-wide organization of accounting firms and business advisers.



**DODATOK K SPRÁVAM NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA
k individuálnej a konsolidovanej výročnej správe
zostavených k 31. decembru 2019**

**v zmysle § 27 odsek 6 zákona č. 423/2015 Z.z. o štatutárnom audite a o zmene a doplnení
zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon
o štatutárnom audite“)**

**Akcionárovi, predstavenstvu, dozornej rade a výboru pre audit spoločnosti Slovenská
elektrizačná prenosová sústava, a.s.**

- I. Overili sme individuálnu účtovnú závierku spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej aj „Spoločnosť“) k 31. decembru 2019, uvedenú v Prílohe priloženej výročnej správy Spoločnosti, ku ktorej sme dňa 13. februára 2020 vydali správu nezávislého audítora z auditu individuálnej účtovnej závierky v nasledujúcom znení:

Správa z auditu účtovnej závierky

Názor

Uskutočnili sme audit účtovnej závierky spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „Spoločnosť“), ktorá obsahuje výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2019, výkaz ziskov a strát a výkaz komplexného výsledku hospodárenia za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, výkaz zmien vlastného imania za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód.

Podľa nášho názoru, priložená účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz finančnej situácie Spoločnosti k 31. decembru 2019, výsledku jej hospodárenia a peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou.

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa medzinárodných audítorských štandardov (International Standards on Auditing, ISA). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky. Od Spoločnosti sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa etiky, vrátane Etického kódexu audítora, relevantných pre náš audit účtovnej závierky a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že audítorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

*Zodpovednosť štatutárneho orgánu za účtovnú závierku a osôb poverených spravovaním
za účtovnú závierku*

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie a vernú prezentáciu tejto účtovnej závierky podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom EÚ a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.



Pri zostavovaní účtovnej závierky je štatutárny orgán zodpovedný za zhodnotenie schopnosti Spoločnosti nepretržite pokračovať vo svojej činnosti, za opísanie skutočností týkajúcich sa nepretržitého pokračovania v činnosti, ak je to potrebné, a za použitie predpokladu nepretržitého pokračovania v činnosti v účtovníctve, ibaže by mal v úmysle Spoločnosť zlikvidovať alebo ukončiť jej činnosť, alebo by nemal inú realistickú možnosť než tak urobiť.

Osoby poverené spravovaním sú zodpovedné za dohľad nad procesom finančného výkazníctva Spoločnosti.

Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky

Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa medzinárodných auditorských štandardov vždy odhalí významné nesprávosti, ak také existujú. Nesprávosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivo alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto účtovnej závierky.

V rámci auditu uskutočneného podľa medzinárodných auditorských štandardov, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachováame profesionálny skepticizmus. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávosti účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme auditorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame auditorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť auditorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektívnosť interných kontrol Spoločnosti.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.
- Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných auditorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybniť schopnosť Spoločnosti nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospějeme k záveru, že významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v účtovnej závierke alebo, ak sú tieto informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery vychádzajú z auditorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že Spoločnosť prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah účtovnej závierky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.

S osobami poverenými spravovaním komunikujeme okrem iného o plánovanom rozsahu a harmonograme auditu a o významných zisteniach auditu, vrátane všetkých významných nedostatkov internej kontroly, ktoré počas nášho auditu zistíme.



Osobám povereným spravovaním tiež poskytujeme vyhlásenie o tom, že sme splnili príslušné požiadavky týkajúce sa nezávislosti, a komunikujeme s nimi o všetkých vzťahoch a iných skutočnostiach, pri ktorých sa možno opodstatnene domnievať, že majú vplyv na našu nezávislosť, ako aj o prípadných súvisiacich ochranných opatreniach.

- II. Overili sme konsolidovanú účtovnú závierku spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej aj „Skupina“) k 31. decembru 2019, uvedenú v Prílohe priloženej výročnej správy Spoločnosti, ku ktorej sme dňa 3. marca 2020 vydali správu nezávislého audítora z auditu konsolidovanej účtovnej závierky v nasledujúcom znení:

Správa z auditu konsolidovanej účtovnej závierky

Názor

Uskutočnili sme audit konsolidovanej účtovnej závierky spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. a jej dcérskej spoločnosti (ďalej len „Skupina“), ktorá obsahuje konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2019, konsolidovaný výkaz ziskov a strát a konsolidovaný výkaz komplexného výsledku hospodárenia za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, konsolidovaný výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód.

Podľa nášho názoru, priložená konsolidovaná účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz konsolidovanej finančnej situácie Spoločnosti k 31. decembru 2019, konsolidovaného výsledku jej hospodárenia a konsolidovaných peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou.

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa medzinárodných auditorských štandardov (International Standards on Auditing, ISA). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky. Od Spoločnosti sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa etiky, vrátane Etického kódexu audítora, relevantných pre náš audit konsolidovanej účtovnej závierky a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu za konsolidovanú účtovnú závierku a osôb poverených spravovaním za konsolidovanú účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie a vernú prezentáciu tejto konsolidovanej účtovnej závierky podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom EÚ a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Pri zostavovaní konsolidovanej účtovnej závierky je štatutárny orgán zodpovedný za zhodnotenie schopnosti Spoločnosti nepretržite pokračovať vo svojej činnosti, za opísanie skutočností týkajúcich sa nepretržitého pokračovania v činnosti, ak je to potrebné, a za použitie predpokladu



nepretržitého pokračovania v činnosti v účtovníctve, ibaže by mal v úmysle Spoločnosť zlikvidovať alebo ukončiť jej činnosť, alebo by nemal inú realistickú možnosť než tak urobiť.

Osoby poverené spravovaním sú zodpovedné za dohľad nad procesom finančného výkazníctva Spoločnosti a celej skupiny.

Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky

Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či konsolidovaná účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa medzinárodných audítorských štandardov vždy odhalí významné nesprávnosti, ak také existujú. Nesprávnosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivito alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

V rámci auditu uskutočneného podľa medzinárodných audítorských štandardov, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachováame profesionálny skepticizmus. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnosti konsolidovanej účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme audítorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame audítorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť audítorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektívnosť interných kontrol Spoločnosti.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.
- Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných audítorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybniť schopnosť Spoločnosti nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v konsolidovanej účtovnej závierke alebo, ak sú tieto informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery vychádzajú z audítorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že Skupina prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah konsolidovanej účtovnej závierky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či konsolidovaná účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.

S osobami poverenými spravovaním komunikujeme okrem iného o plánovanom rozsahu a harmonograme auditu a o významných zisteniach auditu, vrátane všetkých významných nedostatkov internej kontroly, ktoré počas nášho auditu zistíme.



Osobám povereným spravovaním tiež poskytujeme vyhlásenie o tom, že sme splnili príslušné požiadavky týkajúce sa nezávislosti, a komunikujeme s nimi o všetkých vzťahoch a iných skutočnostiach, pri ktorých sa možno opodstatnene domnievať, že majú vplyv na našu nezávislosť, ako aj o prípadných súvisiacich ochranných opatreniach.

III. Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe – dodatok správy nezávislého audítora

Štatutárny orgán je zodpovedný za informácie uvedené vo výročnej správe, zostavenej podľa požiadaviek zákona o účtovníctve. Náš vyššie uvedený názor na individuálnu a konsolidovanú účtovnú závierku sa nevzťahuje na iné informácie vo výročnej správe.

V súvislosti s auditom individuálnej a konsolidovanej účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámenie sa s informáciami uvedenými vo výročnej správe a posúdenie, či tieto informácie nie sú vo významnom nesúlade s auditovanou individuálnou a konsolidovanou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami, ktoré sme získali počas auditu individuálnej a konsolidovanej účtovnej závierky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne.

Posúdili sme, či výročná správa Spoločnosti obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve.

Na základe prác vykonaných počas auditu individuálnej a konsolidovanej účtovnej závierky, podľa nášho názoru:

- informácie uvedené vo výročnej správe zostavenej za rok 2019 sú v súlade s individuálnou a konsolidovanou účtovnou závierkou za daný rok,
- výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

Okrem toho, na základe našich poznatkov o účtovnej jednotke a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu individuálnej a konsolidovanej účtovnej závierky, sme povinní uviesť, či sme zistili významné nesprávnosti vo výročnej správe, ktorú sme dostali po dátume vydania týchto správ audítora. V tejto súvislosti konštatujeme, že sme nezistili významné nesprávnosti vo výročnej správe.

Bratislava, 12. marca 2020

MANDAT AUDIT, s.r.o.
Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava
Licencia SKAU č. 278

Ing. Martin Dubai
Zodpovedný audítor
Dekrét SKAU č. 1090





**ADDENDUM TO THE INDEPENDENT AUDITOR'S REPORTS
(unofficial translation)**

**on the individual and consolidated annual report with the individual financial statements
and consolidated financial statements
prepared as of December 31, 2019
as required by paragraph 6 of Section 27 of Act No. 423/2015 Coll. on Statutory Audit and
on Amendment to and Supplementation of Act No. 431/2002 Coll. on Accounting, as
amended (hereinafter the "Act on Statutory Audit")**

of company

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

**ID: 35 829 141
Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava**

Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava, Slovakia, Telephone: +421 2 571042-11, Fax: +421 2 571042-99

MANDAT AUDIT, s.r.o., spoločnosť zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, Oddiel: Sro, vložka: 331348, IČO: 35800172, IČ DPH: SK2021877343

A member of  international, A world-wide organization of accounting firms and business advisers.



ADDENDUM TO THE INDEPENDENT AUDITOR'S REPORTS
on the individual and consolidated annual report with the individual financial statements
and consolidated financial statements
prepared as of December 31, 2019
as required by paragraph 6 of Section 27 of Act No. 423/2015 Coll. on Statutory Audit and
on Amendment to and Supplementation of Act No. 431/2002 Coll. on Accounting, as
amended (hereinafter the "Act on Statutory Audit")

To the Shareholder, Board of Directors, Supervisory Board and Audit Committee
of company Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

- I. We have audited the individual financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (the "Company") as at 31 December 2019 presented as Appendix of the accompanying annual report of the Company. We issued an Auditor's Report on the Audit of Financial Statements dated 13 February 2020 in the wording as follows:

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (the "Company"), which comprise the statement of financial position as of December 31, 2019, the income statement and statement of comprehensive income for the year then ended, the statement of Changes in Equity for the year then ended and the statement of Cash Flows for the year then ended, and the notes, comprising a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2019, and its financial performance for the year then ended and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by European Union as amended.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing. Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the provisions of Act No. 423/2015 Coll. on Statutory Audit and on Amendment to and Supplementation of Act No. 431/2002 Coll. on Accounting, as amended (hereinafter the "Act on Statutory Audit") related to ethical requirements, including the Code of Ethics for Auditors that are relevant to our audit of the financial statements, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Management's Responsibility for the Financial Statements and persons charged with governance for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation of the financial statements to give a true and fair view in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by European Union as amended 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.

2/6



In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting, unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those persons charged with governance are responsible for the supervising of the Company's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with International Standards on Auditing, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We inform the persons charged with governance about, including, but not limited to, the planned scope and schedule of the audit and about any significant audit findings, including any significant deficiencies of internal controls weaknesses identified during the audit.

We also provide the persons charged with governance with a declaration that we have met the relevant requirements relating to independence, and we inform them about any relationships and

3/6



other facts that can be reasonably believed to affect our independence, as well as on any related protective measures.

- II. We have audited the consolidated financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (the "Group") as at 31 December 2019 presented as Appendix of the accompanying annual report of the Company. We issued an Auditor's Report on the Audit of consolidated Financial Statements dated 3 March 2020 in the wording as follows:

Report on the Audit of the consolidated Financial Statements

Opinion

We have audited the consolidated financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. and its subsidiary (the "Group"), which comprise the statement of consolidated financial position as of December 31, 2019, the consolidated income statement and consolidated statement of comprehensive income for the year then ended, the consolidated statement of Changes in Equity for the year then ended and the consolidated statement of Cash Flows for the year then ended, and the notes, comprising a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements give a true and fair view of the consolidated financial position of the Company as at 31 December 2019, and its consolidated financial performance for the year then ended and its consolidated cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by European Union as amended.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing. Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the consolidated Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the provisions of Act No. 423/2015 Coll. on Statutory Audit and on Amendment to and Supplementation of Act No. 431/2002 Coll. on Accounting, as amended (hereinafter the "Act on Statutory Audit") related to ethical requirements, including the Code of Ethics for Auditors that are relevant to our audit of the consolidated financial statements, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Management's Responsibility for the consolidated Financial Statements and persons charged with governance for the consolidated Financial Statements

Management is responsible for the preparation of the consolidated financial statements to give a true and fair view in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by European Union as amended and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the consolidated financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting, unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

4/6



Those persons charged with governance are responsible for the supervising of the Company's financial reporting process and whole group.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the consolidated Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these consolidated financial statements.

As part of an audit in accordance with International Standards on Auditing, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the consolidated financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Group to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the consolidated financial statements, including the disclosures, and whether the consolidated financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We inform the persons charged with governance about, including, but not limited to, the planned scope and schedule of the audit and about any significant audit findings, including any significant deficiencies of internal controls weaknesses identified during the audit.

We also provide the persons charged with governance with a declaration that we have met the relevant requirements relating to independence, and we inform them about any relationships and other facts that can be reasonably believed to affect our independence, as well as on any related protective measures.



III. Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Report on Information Disclosed in the Annual Report – Addendum to the Independent Auditor's Report

The statutory body is responsible for information disclosed in the annual report prepared under the requirements of the Act on Accounting. Our opinion on the individual and consolidated financial statements stated above does not apply to other information in the annual report.

In connection with the audit of individual and consolidated financial statements, our responsibility is to gain an understanding of the information disclosed in the annual report and consider whether such information is materially inconsistent with the individual and consolidated financial statements or our knowledge obtained in the audit of the individual and consolidated financial statements, or otherwise appears to be materially misstated.

We evaluated whether the Company's annual report includes information whose disclosure is required by the Act on Accounting.

Based on procedures performed during the audit of the individual and consolidated financial statements, in our opinion:

- Information disclosed in the annual report prepared for 2019 is consistent with the individual and consolidated financial statements for the relevant year,
- The annual report includes information pursuant to the Act on Accounting.

Furthermore, based on our understanding of the Company and its position, obtained in the audit of the individual and consolidated financial statements, we are required to disclose whether material misstatements were identified in the annual report, which we received after the date of issuance of these auditor's reports. In this regard we have not found significant findings in the annual report.

In Bratislava, on March 12th, 2020

MANDAT AUDIT, s.r.o.
Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava
SKAU Licence No 278

Ing. Martin Dubai
Responsible auditor
SKAU licence nr. 1090



18	ÚVOD
20	LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA
24	ROK V SKRATKE
36	ORGÁNY SPOLOČNOSTI
48	ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI
50	PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY
54	RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY
58	INVESTÍCIE
62	ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA
64	ROZVOJ SPOLOČNOSTI
66	PREDPOKLADANÝ BUDÚCI VÝVOJ ČINNOSTI SPOLOČNOSTI
68	MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA
70	ĽUDSKÉ ZDROJE
78	VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA
82	OBCHOD A DISPEČING
108	DCÉRSKA SPOLOČNOSŤ OKTE, a. s.
132	SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2019
146	SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2019

19	INTRODUCTION
22	BOARD OF DIRECTORS CHAIRMAN'S LETTER
30	YEAR IN BRIEF
42	COMPANY BODIES
49	COMPANY STRUCTURE
52	TRANSMISSION SYSTEM OPERATION
56	ELECTRICITY SYSTEM MANAGEMENT
60	INVESTMENTS
63	ENVIRONMENTAL POLICY
65	COMPANY DEVELOPMENT
67	ANTICIPATED FUTURE DEVELOPMENT OF THE COMPANY ACTIVITIES
69	INTERNATIONAL COOPERATION
74	HUMAN RESOURCES
80	ECONOMIC RESULTS
95	TRADE AND DISPATCHING
120	SUBSIDIARY OKTE, a. s.
139	REPORT BY AN INDEPENDENT AUDITOR AND FINANCIAL STATEMENTS AS AT 31 DECEMBER 2019
153	REPORT BY AN INDEPENDENT AUDITOR AND CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS AS AT 31 DECEMBER 2019

ÚVOD

POSLANIE SPOLOČNOSTI

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (ďalej aj „SEPS“ alebo „spoločnosť“) garantuje bezpečné, spoľahlivé, kvalitné a ekonomicky efektívne prevádzkovanie prenosovej sústavy a zabezpečuje jej trvalo udržateľný rozvoj a technologické napredovanie, pričom zohľadňuje princípy ochrany životného prostredia. Ako rešpektovaný subjekt na trhu s elektrinou sa aktívnou spoluprácou so zahraničnými partnermi podieľa na rozvoji európskeho trhu s elektrinou a poskytuje kvalitné služby zákazníkom. Zároveň garantuje transparentný a nediskriminačný prístup k sústave. Spoločnosť ctí princípy spoločensky zodpovedného podnikania, dbá o zhodnocovanie aktív a vytváranie bezpečného a zdravého pracovného prostredia.

VÍZIA SPOLOČNOSTI

Uvedomujúc si zodpovednosť voči aktérom trhu s elektrinou v Slovenskej republike a špecifiká vyplývajúce z geografickej polohy sa zasadzujeme o to, aby sme boli aktívnym tvorcom rozvoja systému a trhu s elektrinou, ktorý sa spolupodieľa na tvorbe pravidiel európskeho systému prenosu elektrickej energie. Vďaka technologickej vyspelosti a kvalite ľudského potenciálu sa Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., postupne stáva kľúčovým subjektom stredoeurópskeho systému prenosu elektrickej energie, ktorý je dôležitým partnerom pri prijímaní zásadných rozhodnutí v oblasti prenosu elektriny v stredoeurópskom priestore.

INTRODUCTION

MISSION OF THE COMPANY

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (hereinafter referred to as “SEPS” or “company”) guarantees safe, reliable, quality and economically efficient operation of the transmission system and it provides for its sustainable development and technological progress while respecting the principles of environmental protection. As a recognized entity on the electricity market it participates on the development of European electricity market via active cooperation with foreign partners and it provides quality services for its customers. At the same time it guarantees transparent and non-discriminatory access to the system. The company respects the principles of corporate social responsibility, pays attention to asset appreciation and creation of safe and healthy working environment.

VISION OF THE COMPANY

Being aware of the responsibility towards the players on the electricity market in the Slovak Republic and of the particularities resulting from the geographical position, we advocate being an active creator of the system and electricity market development which takes part in preparation of the rules for the European electricity transmission system. Due to technological progress and quality of the human resources, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. is gradually becoming a key entity in the Central-European electricity transmission system and is an important partner at adoption of key decisions related to electricity transmission in the Central-European region.

Vážený akcionár, vážení obchodní partneri, vážení kolegovia.



Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., má za sebou ďalší dynamický rok s mnohými neľahkými úlohami a výzvami, počas ktorého sme opäť potvrdili, že naša spoločnosť patrí medzi stabilných partnerov a je spoľahlivým prevádzkovateľom prenosovej sústavy v Slovenskej republike.

Ako generálny riaditeľ spoločnosti som úprimne rád, že ani uplynulé obdobie nevybočilo z niekoľkoročného mimoriadne pozitívneho trendu nášho hospodárenia, pričom vysoké čísla súvisiace s hospodárskymi výsledkami vykazujeme vďaka viacerým faktorom. Na úspešných číslach majú aj v tomto roku podiel predovšetkým vyššie výnosy súvisiace s cezhraničnými prenosmi elektriny. SEPS podľa individuálnych finančných výkazov zostavených v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo (ďalej IFRS) vykázala v roku 2019 výnosy vo výške 371,667 mil. eur pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 302,362 mil. eur a zisk po zdanení vo výške 69,305 mil. eur. Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy a za ostatné služby spolu vo výške 365,565 mil. eur predstavovali najvýznamnejšiu položku celkových výnosov.

Zvlášť ma tiež teší, že môžem opäť hovoriť o úspechu aj na poli bezpečnej a spoľahlivej prevádzky prenosovej sústavy SR, ktorá je našou primárnou úlohou a v priebehu celého roka sa nám ju darilo úspešne plniť. Dodržali sme celkovú požadovanú úroveň štandardov kvality prenosu elektriny v zmysle platných predpisov, splnili sme všetky čiastkové štandardy a môžeme sa pochváliť dlhodobým klesajúcim trendom poruchovosti. Realizáciou plánu opráv zariadení prenosovej sústavy udržiavame a ďalej zvyšujeme spoľahlivosť a bezpečnosť zariadení. V období, ktoré sumarizujeme, išlo najmä o opravy ocelevej konštrukcie stožiarov a výmeny poškodených vodičov a kombinovaných zemných lán.

Venovali sme sa aj strategickému rozvoju siete. Pokračovala príprava investičných projektov zabezpečujúcich zvýšenie kompenzačného výkonu v severnej časti prenosovej sústavy SR s cieľom eliminovať prekračovanie povolených hodnôt napätia v sústave, pracovalo sa na projektoch, ktorých cieľom je prechod elektrických staníc SEPS do diaľkového riadenia či posilnenie cezhraničných prenosových kapacít, ako aj na projektoch, ktorých cieľom je kontinuálny útlm 220 kV prenosovej sústavy. Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť v roku 2019 predstavoval 74,576 mil. eur. Najvýznamnejšími a objemovo najväčšími investičnými akciami v roku 2019 bola realizácia súboru stavieb Transformácia 400/100 kV Bystričany, Prechod rozvodne 400 kV Podunajské Biskupice na rozvodňu nového typu a Výmena transformátorov T401, T402 a diaľkové riadenie v ESt Spišská Nová Ves. Na slovenskej ako aj na maďarskej strane sa uskutočňuje výstavba cezhraničných slovensko-maďarských vedení 2x400 kV Gabčíkovo (SK) – Gönyű (HU) – Veľký Ďur (SK) a 2x400 kV Rimavská Sobota (SK) – Sajóvátka (HU) podľa zmluvne dohodnutého harmonogramu.

Pri téme medzinárodnej spolupráce by som rád vyzdvihol, že s posilňovaním prepojenia národných prenosových sústav európskych krajín rastú benefity pre obchodníkov, výrobcov elektriny, ako aj koncových spotrebiteľov a zvyšuje sa aj stabilita sústavy a bezpečnosť dodávok elektrickej energie. Vytváranie prepojenej európskej siete však prináša pre prevádzkovateľov prenosových sústav aj množstvo nových úloh a výziev. V roku 2019 sme sa z hľadiska medzinárodnej spolupráce zaoberali realizovanou implementáciou povinností prevádzkovateľa prenosovej sústavy vyplývajúcich zo sieťových predpisov a usmernení a novej legislatívy balíčka Čistej energie pre všetkých Európanov.

Spomedzi projektov regionálneho alebo celoeurópskeho významu nemožno prehliadnuť legislatívou EÚ stanovené implementačné projekty, ktorých výsledkom majú byť reálne fungujúce platformy na harmonizovanú aktiváciu regulačnej elektriny. Odborníci SEPS sú zapojení aj do celoeurópskych projektov, napr. SDAC (Single Day-ahead Coupling), a regionálnych projektov, ako je Interim Coupling (DE-AT-PL-4MMC NTC Coupling), ktorý je vedený expertmi zo SEPS. Od roku 2018 sme spoločníkom TSCNET Services GmbH a bilancované obdobie prinieslo novú výzvu – vyjednávanie o forme a obsahu spolupráce regionálnych koordinátorov bezpečnosti TSCNET a CORESO v rámci nášho regiónu CORE. Pri retrospektívnom pohľade do oblasti medzinárodnej spolupráce môžeme konštatovať, že naši poverení zástupcovia v medzinárodných organizáciách vždy prezentovali ochotu SEPS konštruktívne spolupracovať vo všetkých oblastiach pri budovaní jednotného európskeho trhu s elektrinou.

Naša dcérska spoločnosť OKTE, a. s., kde je SEPS jediným akcionárom, sa v roku 2019 zameriavala na pripravované rozšírenie portfólia vykonávaných činností a rozvoj už etablovaných aktivít v spoločnosti. Jednou z hlavných úloh v roku 2019 bola implementácia centrálneho systému zúčtovania podpory obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanej výroby elektriny a tepla a zabezpečenie administrácie záruk pôvodu tak, aby boli oba systémy pripravené na spustenie v roku 2020. V oblasti denného trhu s elektrinou OKTE, a. s., aktívne participovala na projektoch prepojenia regiónu 4MMC s regiónom MRC. V rámci vnútrodennej spolupráce OKTE, a. s., spoločne so SEPS začala prístupové rokovania pre pripojenie slovenskej obchodnej oblasti k jednotnému prepojeniu vnútrodennej trhov v rámci Európy.

Z pozície generálneho riaditeľa spoločnosti SEPS venujem pozornosť aj spoločenskej zodpovednosti, či už ide o našich zamestnancov alebo prostredie, v ktorom pôsobíme. Vážim si korektnú spoluprácu SEPS so zástupcami odborov. Požiadavky zamestnancov rieši SEPS formou sociálneho dialógu, ktorého vyústením bolo v sumarizovanom roku podpísanie dodatkov č. 16 a 17 ku Kolektívnej zmluve.

Ako spoľahlivý prevádzkovateľ elektroenergetickej prenosovej sústavy na území Slovenskej republiky, ktorý už tradične dosahuje výborné hospodárske výsledky, podporujeme aj projekty zamerané na oblasť školstva, zdravotníctva, miestnych spoločenstiev, vzdelávania, životného prostredia, kultúry, vedy, charity, sociálnej sféry a športu. Naším cieľom je budovanie dobrých vzťahov s verejnosťou a informovanie verejnosti o našej spoločnosti.

Dlhodobý úspech našej spoločnosti je pre nás aj záväzkom a veľkou výzvou, aby sme v takomto trende dokázali pokračovať. Verím, že s takým profesionálnym tímom, aký máme, sa nám to podarí a chcem preto všetkým zamestnancom za iniciatívny a profesionálny prístup k práci poďakovať. Moja vďaka patrí aj obchodným partnerom za dobrú a obohacujúcu spoluprácu. Verím, že spoločnosť SEPS si udrží dobré meno a nezastupiteľnú pozíciu nielen v slovenskom, ale aj medzinárodnom priestore v oblasti elektroenergetiky.



Ing. Miroslav Obert

predseda predstavenstva a generálny riaditeľ

Dear shareholder, dear business partners, dear colleagues,



Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., has experienced another dynamic year with numerous demanding tasks and challenges in the course of which we have again confirmed that our company ranks among the stable partners and it is a reliable transmission system operator in the Slovak Republic.

As the Chief Executive Officer of the company I am sincerely glad that neither the past period deviated from the multi-year extraordinarily positive trend of our management while we report high figures related to the economic results due to several factors. The successful figures this year stem especially from higher revenues related to cross-border electricity transmissions. In 2019, according to the individual financial statements prepared in compliance with the International Financial Reporting Standards (hereinafter referred to as IFRS), SEPS reported revenues of EUR 371.667 million with the costs (including the income tax) totalling EUR 302.362 million and after-tax profit amounting to EUR 69.305 million. The most important item of total revenues were revenues for services of the transmission system operator and for other services totalling EUR 365.565 million.

I am particularly pleased to be able to speak up the successful achievements in the field of safe and reliable operation of the transmission system of the Slovak Republic which is our primary task and which we managed to fulfil successfully in the entire year. We adhered to the overall required level of quality standards for electricity transmission pursuant to the valid regulations, we met all partial standards and we may present a decreasing long-term trend in the failure-rate. Implementation of the plan of repairs of the transmission system assets contributes to maintaining and further enhancement of reliability and safety of assets. In the period we summarize, we focused in particular on repairs of the steel structure of towers and replacement of the damaged conductors and combined earth ropes.

Moreover, we have addressed the strategic development of the system. We continued in preparation of investment projects covering increase of the compensation performance in the northern part of the transmission system of the Slovak Republic in order to eliminate exceeding of the permitted voltage values in the system. The preparation of the projects aimed at transition of the SEPS substations into distance control or strengthening of cross-border capacities as well as projects focusing on continuous attenuation of the 220 kV transmission system continued. The costs incurred for investments in 2019 totalled EUR 74.576 million. The most significant and the biggest investments in terms of volume in 2019 included execution of the set of constructions 400/100 kV Transformation Bystričany, Transition from the 400 kV Podunajské Biskupice switchyard to the switchyard of a new type and Replacement of T401, T402 transformers and distance control in ESt Spišská Nová Ves. Both on the Slovak and Hungarian side construction of cross-border Slovak-Hungarian 2x400 kV lines Gabčíkovo (SK) – Gönyű (HU) – Veľký Ďur (SK) and 2x400 kV Rimavská Sobota (SK) – Sajóivánka (HU) is carried out according to the time schedule agreed under the contract.

In terms of international cooperation I would like to emphasize that strengthening interconnection of the national transmission systems of the European countries enhances benefits for traders, electricity producers as well as end customers and increases the system stability and safety of electricity supply. Formation of the interconnected European system, however, brings along lots of new tasks and challenges for the transmission system operators. In terms of international cooperation, we addressed the performed implementation of obligations of the transmission system

operator resulting from the Network Codes and guidelines and new legislation of the Clean Energy for All Europeans package in 2019. Amongst the projects of regional or pan-European significance, the implementation projects defined by the EU legislation the results of which should be actually operating platforms for harmonized activation of regulation electricity cannot be disregarded. The SEPS experts participate in pan-European projects, e.g. SDAC (Single Day-ahead Coupling), as well as regional projects such as Interim Coupling (DE-AT-PL-4MMC NTC Coupling) which is led by experts from SEPS. Since 2018 we have been a partner to TSCNET Services GmbH and the reviewed period brought about a new challenge – negotiations on the form and content of cooperation of regional security coordinators of TSCNET and CORESO within our CORE region. The retrospective view in the field of international cooperation allows me to state that our appointed representatives in the international organisations have always presented the SEPS willingness to collaborate constructively in all areas at building a single European market in electricity.

Our subsidiary, OKTE, a. s., where SEPS is a sole shareholder, focused on the anticipated extension of the portfolio of performed activities and development of already established activities in the company. One of the main tasks in 2019 was implementation of the central settlement system of support for energy renewable sources and combined electricity and heat production and securing administration of guarantees of origin in a way so that both systems are ready for launch in 2020. In the area of a day-ahead market in electricity, OKTE, a. s. participated actively in the projects of coupling the 4MMC region and the MRC region. Within the intraday market in electricity, OKTE, a. s. together with SEPS started accession negotiations in order to connect the Slovak trading area and the single coupling of intraday markets in Europe.

From the position of the Chief Executive Officer of SEPS, I pay attention also to the social responsibility whether in terms of our employees or the environment in which we operate. I do appreciate fair cooperation of SEPS and the representatives of the trade unions. The requirements of employees are being dealt with by SEPS in the form of a social dialogue that in the year under review resulted in signing Amendments No. 16 and 17 to the Collective Agreement.

As a reliable energy transmission system operator on the territory of the Slovak Republic traditionally with excellent economic results achieved, we support projects aimed at education, healthcare, local communities, learning, environment, culture, science, charity, social sphere, and sport. Our intention is building good relationships with the general public and informing the general public on our company.

The long-term success of our company is an obligation and great challenge for us to be able to continue in this trend. I do believe that with such professional team available to us we will succeed and I would like to thank to all employees for their proactive and professional approach towards work. My thanks go to business partners for professional and enriching cooperation. I believe SEPS can maintain good reputation and a vital role not only within the Slovak but also international arena in the area of power engineering.



Ing. Miroslav Obert

Chairman of the Board of Directors and Chief Executive Officer

ROK V SKRATKE

V roku 2019 sa uskutočnili zmeny v zložení Predstavenstva, Dozornej rady, ako aj vrcholového manažmentu spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

Od 1. 1. 2019 sa stal novým členom dozornej rady za zamestnancov Ing. Ján Oráč, ktorý bol prvým náhradníkom v ostatných voľbách členov dozornej rady za zamestnancov. Na uvedenom poste vystriedal Ing. Mariána Mihaldu, ktorý sa vzdal funkcie člena dozornej rady.

Dňom 21. 3. 2019 bol na základe rozhodnutia jediného akcionára odvolaný z funkcie člena Dozornej rady spoločnosti Mgr. Ján Buocik a zároveň bol ku dňu 22. 3. 2019 zvolený do funkcie nového člena Dozornej rady spoločnosti Ing. Juraj Kovács, MBA.

V zmysle čl. 12 ods. 13 Stanov spoločnosti a v súlade s čl. II ods. 6 Štatútu Dozornej rady spoločnosti sa Ing. Jaroslav Mikla vzdal funkcie člena a podpredsedu Dozornej rady spoločnosti ku dňu 30. 6. 2019. Dňom 1. 7. 2019 bol na základe rozhodnutia jediného akcionára zvolený do funkcie člena Dozornej rady spoločnosti JUDr. Pavol Kollár.

V zmysle čl. 12 ods. 14 Stanov spoločnosti a čl. III ods. 1 Štatútu Dozornej rady spoločnosti bol za druhého podpredsedu Dozornej rady spoločnosti, s účinnosťou ku dňu 22. 8. 2019, zvolený Michal Sokoli.

Dňom 6. 12. 2019 boli na základe rozhodnutia jediného akcionára odvolaní z funkcie člena a podpredsedu Predstavenstva spoločnosti Ing. Miroslav Stejskal a z funkcie člena Dozornej rady spoločnosti Ing. Juraj Kovács, MBA. Zároveň bol dňom 9. 12. 2019 zvolený do funkcie člena Predstavenstva spoločnosti a určený za podpredsedu Predstavenstva spoločnosti Ing. Miroslav Kolník a za nového člena Dozornej rady spoločnosti zvolený Ing. Kristián Jecko.

V zmysle uznesenia Predstavenstva spoločnosti bol Ing. Miroslav Stejskal ku dňu 10. 12. 2019 odvolaný z funkcie vrchného riaditeľa úseku rozvoja a investícií. Zároveň bol dňom 11. 12. 2019 Ing. Miroslav Kolník menovaný do funkcie vrchného riaditeľa úseku rozvoja a investícií.

VÝZNAMNÉ INVESTIČNÉ A PREVÁDZKOVÉ AKCIE

Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť v roku 2019 predstavoval 74,576 mil. eur. Najvýznamnejšími a objemovo najväčšími investičnými akciami v roku 2019 bola realizácia súboru stavieb Transformácia 400/100 kV Bystričany, Prechod rozvodne 400 kV Podunajské Biskupice na rozvodňu nového typu a Výmena transformátorov T401, T402 a diaľkové riadenie v ESt Spišská Nová Ves.

Pokračovanie rekonštrukcie elektrickej stanice Podunajské Biskupice významne zvýšilo úroveň zabezpečenia napájania elektrinou v regióne Bratislavského a časti Trnavského kraja.

Vecným ukončením rekonštrukcie R400kV Spišská Nová Ves bol zavŕšený cyklus obnovy elektrických staníc v pôsobnosti Prevádzkovej správy Východ a ich prechod na diaľkové riadenie z SED.

Začiatok demontáže posledného 220 kV vedenia V073 v koridore medzi ESt Križovany a EBO V1 znamená ďalší významný míľnik v programe likvidácie napäťovej úrovne 220 kV na Slovensku. Súčasne bolo zlikvidované aj prepojenie V284 v okolí areálu EBO.

▲ TAB. 1: PREHĽAD KĹÚČOVÝCH TECHNICKÝCH UKAZOVATEĽOV ZA ROKY 2010 AŽ 2019

Vedenia - km	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
400 kV	1776	1835	1870	1951	1953	1953	2138	2138	2138	2138
220 kV	902	902	867	832	826	826	826	826	790	790
110 kV	42	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Celkom	2720	2817	2817	2863	2859	2859	3044	3044	3008	3008
Transformátory - MVA										
400/220 kV	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
400/110 kV	6410	6410	7210	7910	8710	8710	8710	8630	8730	8730
220/110 kV	2200	2200	2000	1800	1600	1600	1600	1600	1600	1600
Celkom	10010	10010	10610	11110	11710	11710	11710	11630	11730	11730
Rozvodne - počet										
400 kV	16	16	17	17	18	18	19	19	19	19
220 kV	8	8	8	7	6	6	6	6	6	6
Celkom	24	24	25	24	24	24	25	25	25	25

VÝROBA A SPOTREBA ELEKTRINY V ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVE SR V ROKU 2019

Po výraznom poklese výroby elektriny v roku 2018 došlo v roku 2019 k jej podstatnému nárastu. Množstvo vyrobenej elektriny zo zdrojov na území Slovenska v roku 2019 bol 28 610 GWh, čo je oproti roku 2018 nárast o 1460 GWh (medziročný index 105,4 %).

Od roku 2016 prekračuje spotreba elektriny Slovenska hranicu 30 TWh. Objem spotreby elektriny Slovenska v roku 2019 bol 30 309 GWh, čo je oproti roku 2018 výraznejší pokles (-637 GWh, medziročný index 97,9 %). V tejto spotrebe je započítaná spotreba z prečerpávania prečerpávacích vodných elektrární (297 GWh, 1,0 % spotreby SR). Vysoký podiel dovezenej elektriny na spotrebe v rokoch 2015 až 2018 v roku 2019 výrazne klesol. Podiel dovozu elektriny na spotrebe sa znížil na hodnotu 5,6 % (v roku 2018 bol 12,3 %).

▲ TAB. 2: MEDZIROČNÉ KVARTÁLNE INDEXY VÝROBY A SPOTREBY ELEKTRINY NA SLOVENSKU

2019/2018	I. Q	II. Q	III. Q	IV. Q
Výroba (%)	101,9	109,6	102,7	108
Spotreba (%)	98,4	98,6	98,1	96,7

▲ TAB. 3: VÝROBA A SPOTREBA ELEKTRINY NA SLOVENSKU V ROKOCH 2018 A 2019 V GWH

- GWh -	2018	2019	Index (%) 2019/2018	Podiel na výrobe 2018 (%)	Podiel na výrobe 2019 (%)
Jadrová energia	14 843	15 369	103,5	54,7	53,7
Fosílna palivá	5 893	6 221	105,6	21,7	21,7
Vodná energia	3 920	4 613	117,7	14,4	16,1
Obnoviteľné zdroje	2 399	2 325	96,9	8,8	8,1
Ostatné	94	82	86,6	0,3	0,3
Výroba	27 149	28 610	105,4		
Saldo (Import +)	3 797	1 700	44,8		
Spotreba	30 947	30 309	97,9		

Poznámka: Uvedené hodnoty výroby a spotreby elektriny sú brutto údaje.

V roku 2019, rovnako ako v predchádzajúcich rokoch, bol vysoký podiel vyrobenej elektriny z jadrového paliva (53,7 %). Druhý najväčší podiel na vyrobenej elektrine tvorili opäť fosílna palivá (21,7 %). Na výrobe elektriny z fosílnych palív (bez jadrového paliva) mali najväčší podiel zemný plyn (49,6 %), hnedé uhlie (22,8 %) a čierne uhlie (14,2 %), čo je z hľadiska poradia identické s rokom 2018. Nárast výroby elektriny v kategórii fosílnych palív bol výrazný iba u zemného plynu. Nárast výroby z čierneho uhlia a hutníckeho plynu v roku 2018 vystriedal v roku 2019 veľký pokles. V roku 2019 pokračoval pokles výroby z hnedého uhlia. Medziročné indexy výroby boli v kategórii fosílnych palív nasledovné: zemný plyn 160,6 %, čierne uhlie 64,7 %, hnedé uhlie 91,3 %, hutnícky plyn 63,0 % a ťažký vykurovací olej 100,6 %.

Rovnako ako v rokoch 2015 až 2018 bola výroba elektriny z obnoviteľných zdrojov (OZE) aj v roku 2019 prevažne z biomasy (48,6 %). Bioplyn a fotovoltaické elektrárne mali na výrobe elektriny OZE štvrtinový podiel (24,5 % a 25,2 %). Pokles výroby elektriny bol evidovaný u biomasy (95,3 %) a bioplynu (95,2 %). Fotovoltaické elektrárne boli na rovnakej úrovni (100,2 %) ako v roku 2018. Vodné elektrárne v roku 2019 zaznamenali výrazný nárast vo výrobe elektriny (117,7 %).

VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA V SKRATKE – INDIVIDUÁLNA ZÁVIERKA (ROK 2019)

▲ TAB. 4: KLÚČOVÉ EKONOMICKÉ UKAZOVATELE MATERSKEJ SPOLOČNOSTI SEPS SÚ VYKÁZANÉ V SÚLADE S IFRS ŠTANDARDMI

Údaje za materskú spoločnosť (v tisíc eur)	2015	2016	2017	2018	2019
Tržby	394 232	360 830	413 408	359 781	365 565
Zisk po zdanení	72 984	57 360	74 255	50 308	69 305
EBITDA	161 602	136 942	163 088	128 969	146 093
ROA	8,1%	6,4%	7,9%	5,3%	7,1%
Celková zadlženosť	33,5%	31,2%	31,9%	33,2%	33,3%
Bilančná suma	902 281	902 815	937 079	942 633	971 541
Dlhodobý majetok	796 623	820 368	818 802	825 219	853 143
Vlastné imanie	599 664	621 066	638 440	629 992	648 322
Investície	97 373	62 302	55 342	65 503	74 576
Priemerný počet zamestnancov	514	509	521	539	546

EBITDA = Zisk pred zdanením plus nákladové úroky plus odpisy plus opravné položky k majetku mínus výnosové úroky

ROA = Zisk po zdanení/bilančná suma

Celková zadlženosť = Celkové záväzky/aktíva

Celkové výnosy spoločnosti v roku 2019 dosiahli výšku 371,667 mil. eur vrátane finančných výnosov. Celkové náklady (s daňou z príjmov) boli 302,362 mil. eur. Najväčší objem z dosiahnutých výnosov spoločnosti predstavovali tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy a za ostatné služby celkom vo výške 365,565 mil. eur. Zisk po zdanení bol vo výške 69,305 mil. eur.

Spoločnosť k 31. 12. 2019 hospodárila s majetkom v netto hodnotách 971,541 mil. eur a priemerný stav zamestnancov bol 546.

Do obnovy a rozvoja prenosovej sústavy spoločnosť v roku 2019 investovala celkom 74,576 mil. eur, ktoré prevažne financovala z vlastných zdrojov a čiastočne aj z cudzích zdrojov.

VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA V SKRATKE – KONSOLIDOVANÁ ZÁVIERKA (ROK 2019)

▲ TAB. 5: KLÚČOVÉ EKONOMICKÉ UKAZOVATELE SKUPINY KONSOLIDOVANÉ

Konsolidované údaje (v tisíc eur)	2015	2016	2017	2018	2019
Tržby	977 957	946 628	1 082 819	543 793	461 582
Zisk po zdanení	73 198	58 028	74 728	50 958	69 302
EBITDA	165 701	141 546	168 023	133 613	148 590
ROA	7,4%	5,9%	7,4%	5,0%	6,5%
Celková zadlženosť	39,6%	36,4%	36,8%	37,4%	38,5%
Bilančná suma	995 796	979 312	1 014 608	1 011 415	1 058 781
Dlhodobý majetok	805 028	828 428	824 617	829 944	861 481
Vlastné imanie	601 093	623 163	641 010	633 212	651 533
Investície	100 625	65 363	57 340	68 123	79 639
Priemerný počet zamestnancov	549	542	554	573	581

EBITDA = Zisk pred zdanením plus nákladové úroky plus odpisy plus opravné položky k majetku mínus výnosové úroky

ROA = Zisk po zdanení/bilančná suma

Celková zadlženosť = Celkové záväzky/aktíva

V zmysle zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov zostavuje SEPS aj konsolidované finančné výkazy v súlade so štandardmi IFRS. Súčasťou konsolidácie SEPS je jej jediná 100 % dcérska spoločnosť OKTE, a. s.

V roku 2019 dosiahla skupina SEPS konsolidované výnosy vo výške 467,608 mil. eur vrátane finančných výnosov a konsolidovaný zisk po zdanení 69,302 mil. eur.

Celkové konsolidované aktíva skupiny dosiahli k 31. 12. 2019 výšku 1 058,781 mil. eur. Bilančná suma bola oproti roku 2018 vyššia najmä vplyvom nárastu neobežného majetku a peňažných prostriedkov na strane aktív a vlastného imania a krátkodobých záväzkov na strane pasív výkazov finančnej pozície.

LEGISLATÍVNE PROSTREDIE

Z pohľadu vývoja európskej a národnej legislatívy v sektore elektroenergetiky boli v roku 2019 zaznamenané viaceré zmeny týkajúce sa činnosti prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

V uplynulom roku boli v úradnom vestníku EÚ uverejnené kľúčové legislatívne akty, ktoré sú súčasťou tzv. „Balíka čistej energie pre všetkých Európanov“ a znamenajú významné zmeny v nastavení európskeho trhu s elektrinou. Ide o nasledovné predpisy: nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/941 o pripravenosti na riziká v sektore elektrickej energie a o zrušení smernice 2005/89/ES, nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/942, ktorým sa zriaďuje Agentúra Európskej únie pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky, nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou a smernica Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/944 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou a o zmene smernice 2012/27/EÚ.

V oblasti aplikácie nariadení Európskej komisie, ktorými sa stanovujú sieťové predpisy a usmernenia, boli v priebehu roku 2019 formou rozhodnutí Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, resp. Ministerstva hospodárstva SR, schvaľované ďalšie metodiky a podmienky vyplývajúce z uvedených nariadení. Predmetné rozhodnutia musia byť aplikované do prevádzkovej dokumentácie SEPS, ktorá je záväzná pre účastníkov trhu s elektrinou.

V nadväznosti na predošlé zákonné úpravy súvisiace so stavom núdze v elektroenergetike a plynárenstve bola v uplynulom roku aj s významnou participáciou zástupcov spoločnosti SEPS vytvorená a zverejnená novelizácia vyhlášky o stave núdze v elektroenergetike.

Rok 2019 znamenal dôležitý míľnik v systéme výkupu elektriny z OZE. Platnosť nadobudli významné zákonné novely vrátane vyhlášky, ktorými bol zadefinovaný inštitút výkupu elektriny. Uvedený subjekt formou aukcie na výkup elektriny, ktorú vyhlasuje Ministerstvo hospodárstva SR, vykupuje elektrinu od výrobcu s právom na podporu a preberá zaňho zodpovednosť za odchýlku. Pre rok 2019 bola dvakrát menená a doplnená vyhláška ÚRSO o cenovej regulácii v elektroenergetike a plynárenstve.

Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy spoločnosti SEPS bol v priebehu roka aktualizovaný trikrát. Zmeny a doplnenia vyplynuli predovšetkým z potreby zosúladiť vybraných ustanovení s novou európskou legislatívou. Zmenám boli podrobené aj dokumenty technických podmienok prístupu a pripojenia, pravidiel prevádzkovania prenosovej sústavy.

V oblasti spoločenskej zodpovednosti SEPS venuje náležitú starostlivosť organizačným a technickým opatreniam súvisiacim s implementáciou zákona č. 54/2019 Z. z. o ochrane oznamovateľov protispoločenskej činnosti do praxe. Spoločnosť SEPS v nadväznosti na prijatie všeobecne záväznej legislatívy vydala vnútorný predpis určujúci podrobnosti o podávaní oznámení, preverovaní oznámení a oprávneniach zodpovednej osoby pri preverovaní oznámení o protispoločenskej činnosti. Spoločnosť SEPS taktiež aktívne spolupracovala so zástupcami akcionára (Ministerstvo financií SR) pri zavedení funkčného systému riadenia korupčných rizík a vytvorenia protikorupčného programu v ním riadenom rezorte.

INTEGROVANÝ SYSTÉM MANAŽÉRSTVA

SEPS má zavedený certifikovaný integrovaný systém manažérstva (ďalej „ISM“) pozostávajúci z manažérstva kvality (ISO 9001), environmentálneho manažérstva (ISO 14001), manažérstva informačnej bezpečnosti (ISO/IEC 27001) a manažérstva bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci (ISO 45001).

V marci 2019 audítori certifikačnej spoločnosti DNV GL Business Assurance Slovakia, s. r. o. (ďalej len DNV) vykonali periodický audit v oblasti systému manažérstva kvality podľa požiadaviek ISO 9001:2015 a environmentálneho manažérstva podľa požiadaviek ISO 14001:2015. Externí audítori konštatovali zhodu ISM SEPS s požiadavkami uvedených noriem a s certifikačnými kritériami a odporučili pokračovanie platnosti príslušných certifikátov o ďalší rok.

V júni 2019 audítori vyššie uvedenej certifikačnej spoločnosti vykonali periodický audit systému manažérstva informačnej bezpečnosti (ISMS) podľa ISO/IEC 27001:2013. Audítori takisto konštatovali zhodu ISM SEPS s požiadavkami uvedenej normy a s certifikačnými kritériami a odporučili pokračovanie platnosti príslušného certifikátu o ďalší rok.

V novembri 2019 audítori certifikačnej spoločnosti Technická inšpekcia, a. s., vykonali recertifikačný audit v oblasti manažérstva BOZP podľa požiadaviek novej normy ISO 45001:2018. Audítori v správe z auditu konštatovali zhodu ISM SEPS s požiadavkami uvedenej normy a s certifikačnými kritériami. Následne bol spoločnosti SEPS vydaný príslušný certifikát s platnosťou do 1. 1. 2023.

V oblasti manažérstva kvality sa okrem iných činností vykonáva aj monitorovanie spokojnosti zákazníkov SEPS – účastníkov trhu s elektrinou. Po jeho vyhodnotení SEPS prijíma opatrenia na zvýšenie spokojnosti svojich zákazníkov. Výkon interných auditov ISM je zameraný na odhaľovanie slabých miest v ISM. Na základe zistení z auditov sa navrhujú a realizujú opatrenia, ktoré prispievajú k trvalému zlepšovaniu ISM.

Ochranu životného prostredia SEPS realizuje zavádzaním moderných technológií a riadením produkcie svojich odpadov a tým pokračuje v procese zlepšovania environmentálneho profilu spoločnosti v oblasti vodného a odpadového hospodárstva, ochrany ovzdušia a ochrany prírody a krajiny.

V oblasti systému manažérstva BOZP spoločnosť kladie dôraz na dodržiavanie programu realizácie politiky bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci, najmä na vylúčenie rizík a faktorov podmieňujúcich vznik pracovných úrazov, chorôb z povolania a iných poškodení zdravia pri práci.

Úsilie v oblasti informačnej bezpečnosti je zamerané na efektívnu elimináciu, resp. znižovanie rizík súvisiacich s narušením dostupnosti, integrity a dôvernosti aktív spoločnosti, a to zavádzaním nových moderných postupov, informačných systémov a technológií.

Hlavným zámerom rozvoja v oblasti ISM je presadzovanie kvality, environmentálneho správania, zaistenie informačnej bezpečnosti a bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci vo všetkých oblastiach činnosti spoločnosti, predovšetkým na preukázanie schopnosti plnenia požiadaviek zákazníkov, t. j. garancia spoľahlivého a bezpečného prenosu elektriny.

ZABEZPEČENIE PROCESU OBSTARÁVANIA V SEPS V ROKU 2019

Obstarávanie sa realizovalo plne v súlade so zákonom č. 343/2015 Z. z. o verejnom obstarávaní a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Komunikácia so záujemcami a uchádzačmi vo verejnom obstarávaní prebiehala elektronicky prostredníctvom komunikačného rozhrania SEPS PORTÁL VO v súlade s § 20 zákona č. 343/2015 Z. z. o verejnom obstarávaní a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

YEAR IN BRIEF

In 2019, the personnel changes in the composition of the Board of Directors, the Supervisory Board, and top management of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. occurred.

From 1 January 2019, Ing. Ján Oráč who was the first alternate in the last elections of the Supervisory Board members on behalf of employees, became a new member of the Supervisory Board on behalf of employees. He replaced Ing. Marián Mihalda who resigned from the function of the member of the Supervisory Board.

On 21 March 2019, by the decision of the sole shareholder, Mgr. Ján Buocik was dismissed from the function of the member of the company Supervisory Board and, concurrently, as of 22 March 2019, Ing. Juraj Kovács, MBA, was appointed as a new member of the company Supervisory Board.

Pursuant to Art. 12 par. 13 of the company Articles of Association and in compliance with Art. II par. 6 of the Supervisory Board Statute, Ing. Jaroslav Mikla resigned from his function of the member and the Deputy Chairman of the company Supervisory Board as of 30 June 2019. On 1 July 2019, by the decision of the sole shareholder, JUDr. Pavol Kollár was elected to the function of the member of the company Supervisory Board.

Pursuant to Art. 12 par. 14 of the company Articles of Association and Art. III par. 1 of the Supervisory Board Statute, Michal Sokoli was elected to the function of the second Deputy Chairman of the company Supervisory Board, effective as of 22 August 2019.

On 6 December 2019, by the decision of the sole shareholder, Ing. Miroslav Stejskal was dismissed from the function of the member and the Deputy Chairman of the company Board of Directors and Ing. Juraj Kovács, MBA was dismissed from the function of the member of the company Supervisory Board. Concurrently, on 9 December 2019, Ing. Miroslav Kolník was elected to the function of the member of the Board of Directors and he was appointed as a Deputy Chairman of the Board of Directors and Ing. Kristián Jecko was elected as a new member of the company Supervisory Board.

Pursuant to the resolution of the company Board of Directors, Ing. Miroslav Stejskal was as at 10 December 2019 dismissed from the function of the Managing Director of Development and Investment Division. Concurrently, on 11 December 2019, Ing. Miroslav Kolník was appointed as the Managing Director of Development and Investment Division.

SIGNIFICANT INVESTMENT AND OPERATIONAL PROJECTS

The aggregate amount of the costs incurred for investments in 2019 was EUR 74,576 million. The most significant and the biggest investments in terms of volume in 2019 included execution of the set of constructions 400/100 kV Transformation Bystričany, Transition from the 400 kV Podunajské Biskupice switchyard to the switchyard of a new type and Replacement of T401, T402 transformers and distance control in ESt Spišská Nová Ves.

Continuation of reconstruction of the Podunajské Biskupice substation significantly increased the level of electricity supply provision in the region of the Bratislava Region and a part of the Trnava Region.

The objective termination of the R400 kV Spišská Nová Ves reconstruction meant culmination of the cycle of reconstruction of substations operated by the Operational Administration East and their transition to the distance control from SED.

The beginning of disassembly of the last 220 kV line V073 in the corridor between ESt Križovany and EBO V1 means further significant milestone in the agenda of liquidation of the 220 kV voltage level in Slovakia. At the same time, the interconnection of V284 in the surroundings of the EBO area was liquidated.

▲ **TABLE 1: OVERVIEW OF KEY TECHNICAL INDICATORS FOR THE PERIOD 2010 - 2019**

Lines - km	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
400 kV	1,776	1,835	1,870	1,951	1,953	1,953	2,138	2,138	2,138	2,138
220 kV	902	902	867	832	826	826	826	826	790	790
110 kV	42	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Total	2,720	2,817	2,817	2,863	2,859	2,859	3,044	3,044	3,008	3,008
Transformers - MVA										
400/220 kV	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
400/110 kV	6,410	6,410	7,210	7,910	8,710	8,710	8,710	8,630	8,730	8,730
220/110 kV	2,200	2,200	2,000	1,800	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
Total	10,010	10,010	10,610	11,110	11,710	11,710	11,710	11,630	11,730	11,730
Switchyards - number										
400 kV	16	16	17	17	18	18	19	19	19	19
220 kV	8	8	8	7	6	6	6	6	6	6
Total	24	24	25	24	24	24	25	25	25	25

ELECTRICITY PRODUCTION AND CONSUMPTION IN THE ELECTRICITY SYSTEM OF THE SLOVAK REPUBLIC IN THE YEAR 2019

After significant decrease of the electricity production in 2018, its production grew substantially in 2019. In 2019, the amount of the produced electricity from the resources on the territory of Slovakia achieved 28,610 GWh what means increase by 1,460 GWh compared to 2018 (year-to-year index of 105.4 %).

From the year 2016, electricity consumption in Slovakia exceeds the limit of 30TWh. In 2019, the volume of electricity consumption was 30,309 GWh what means more significant decrease compared to 2018 (-637 GWh, year-to-year index of 97.9 %). This consumption includes the consumption from pump-fed hydroelectric power plants for repumping (297 GWh, 1.0 % of the Slovak Republic consumption). High share of the imported electricity in the consumption in the period 2015 - 2018 decreased significantly in 2019. The share of electricity import in the consumption was decreased to the value of 5.6 % (in 2018 it was 12.3 %).

▲ **TABLE 2: YEAR-TO-YEAR QUARTERLY INDICES OF ELECTRICITY PRODUCTION AND CONSUMPTION IN SLOVAKIA**

2019/2018	Ist Q	II. Q	III. Q	IV. Q
Production (%)	101.9	109.6	102.7	108.0
Consumption (%)	98.4	98.6	98.1	96.7

▲ **TABLE 3: ELECTRICITY PRODUCTION AND CONSUMPTION IN SLOVAKIA IN 2018 AND 2019 IN GWH**

- GWh -	2018	2019	Index (%) 2019/2018	Share in production 2018 (%)	Share in production 2019 (%)
Nuclear power plants	14,843	15,369	103.5	54.7	53.7
Fossil-fuel power plants	5,893	6,221	105.6	21.7	21.7
Water power	3,920	4,613	117.7	14.4	16.1
Renewable energy sources	2,399	2,325	96.9	8.8	8.1
Other	94	82	86.6	0.3	0.3
Production	27,149	28,610	105.4		
Balance (Import +)	3,797	1,700	44.8		
Consumption	30,947	30,309	97.9		

Note: The mentioned values of electricity production and consumption are gross data.

In 2019, similarly as in the previous years, there was a high share of the produced electricity from the nuclear fuel (53.7 %). The second biggest share in the produced electricity was again from fossil fuels (21.7 %). The biggest share in electricity production from fossil fuels (without nuclear fuel) is attributed to natural gas (49.6 %), brown coal (22.8 %), and black coal (14.2 %) what is identical with the year 2018 in terms of the order. Increase of electricity production in the category of fossil fuels was substantial only with natural gas. Increase of production from black coal and metallurgical gas in 2018 was replaced in 2019 by big decrease. In 2019, decrease of production from brown coal continued. Year-to-year indices in the fossil fuel category were as follows: natural gas 160.6 %, black coal 64.7 %, brown coal 91.3 %, metallurgical gas 63.0 % and heavy furnace oil 100.6 %.

Similarly, as in the period 2015 to 2018, the electricity production from renewable sources (RES) in 2019 was mostly from biomass (48.6 %). Biogas and photovoltaic power plants participated by one fourth in the electricity production from RES (24.5 % and 25.2 %). Decrease of electricity production was recorded in case of biomass (95.3 %) and biogas (95.2 %). Photovoltaic power plants were on the same level (100.2 %) as in 2018. Hydro-electric power plants in 2019 recorded significant increase in electricity production (117.7 %).

ECONOMIC RESULTS IN BRIEF – INDIVIDUAL FINANCIAL STATEMENTS (YEAR 2019)

▲ TABLE 4: KEY ECONOMIC INDICATORS OF THE PARENT COMPANY SEPS ARE RECOGNIZED IN COMPLIANCE WITH THE IFRS STANDARDS

Data for parent company (in EUR thous.)	2015	2016	2017	2018	2019
Revenues	394,232	360,830	413,408	359,781	365,565
After-tax profit	72,984	57,360	74,255	50,308	69,305
EBITDA	161,602	136,942	163,088	128,969	146,093
ROA	8.1%	6.4%	7.9%	5.3%	7.1%
Total indebtedness	33.5%	31.2%	31.9%	33.2%	33.3%
Balance amount	902,281	902,815	937,079	942,633	971,541
Long-term assets	796,623	820,368	818,802	825,219	853,143
Equity	599,664	621,066	638,440	629,992	648,322
Investments	97,373	62,302	55,342	65,503	74,576
Average number of employees	514	509	521	539	546

EBITDA = Profit before tax plus interest costs plus depreciation and adjusting items to assets minus interest revenues

ROA = Profit after tax / balance amount

Total indebtedness = Total payables/assets

Total revenues of the company in 2019 amounted to EUR 371.667 million including the financial revenues. Total costs (including income tax) amounted to EUR 302,362 million. The biggest volume from the achieved company revenues consisted of the revenues for services of the transmission system operation and for other services totalling EUR 365.565 million. The after-tax profit was EUR 69.305 million.

As of 31 December 2019, the company managed the net assets in the amount of EUR 971.541 million with the average number of employees reaching 546.

In 2019, the company invested total of EUR 74.576 million in restoration and development of the transmission system which were financed from own resources and foreign resources.

ECONOMIC RESULTS IN BRIEF - CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS (YEAR 2019)

▲ TABLE 5: KEY GROUP CONSOLIDATED ECONOMIC INDICATORS

Consolidated data (in EUR thous.)	2015	2016	2017	2018	2019
Revenues	977,957	946,628	1,082,819	543,793	461,582
After-tax profit	73,198	58,028	74,728	50,958	69,302
EBITDA	165,701	141,546	168,023	133,613	148,590
ROA	7.4%	5.9%	7.4%	5.0%	6.5%
Total indebtedness	39.6%	36.4%	36.8%	37.4%	38.5%
Balance amount	995,796	979,312	1,014,608	1,011,415	1,058,781
Long-term assets	805,028	828,428	824,617	829,944	861,481
Equity	601,093	623,163	641,010	633,212	651,533
Investments	100,625	65,363	57,340	68,123	79,639
Average number of employees	549	542	554	573	581

EBITDA = Profit before tax plus interest costs plus depreciation and adjusting items to assets minus interest revenues

ROA = Profit after tax / balance amount

Total indebtedness = Total payables/assets

Pursuant to Act No. 431/2002 Coll. on Accountancy as amended SEPS prepares also consolidated financial statements in compliance with the IFRS standards. The SEPS consolidation covers also its only 100 % subsidiary OKTE, a. s.

In 2019, the SEPS group achieved the consolidated revenues amounting to EUR 467.608 million including the financial revenues and the consolidated after-tax profit of EUR 69.302 million.

The total consolidated assets of the group amounted to EUR 1,058.781 million as of 31 December 2019. The balance amount was higher compared to 2018, especially due to increase of the non-current assets and cash on the asset side and equity as well as short-term liabilities on the liability side of the financial statements.

LEGISLATIVE ENVIRONMENT

From the point of development of the European and national legislation in the power engineering sector, several changes concerning the activity of the transmission system operator were recorded in 2019.

Last year, the EU Official Journal published key legislative acts which form a part of so called "Clean Energy for All Europeans" package and which mean significant changes in setting of the European market in electricity. The following regulations are concerned: Regulation of the European Parliament and of the Council (EU) 2019/941 on risk-preparedness in the electricity sector and on repealing Directive 2005/89/EC, Regulation of the European Parliament and of the Council (EU) 2019/942 establishing a European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators, Regulation of the European Parliament and of the Council (EU) 2019/943 on the internal market for electricity and the Directive of the European Parliament and of the Council (EU) 2019/944 on common rules for the internal market for electricity and amending Directive 2012/27/EU.

In the area of application of the European Commission regulations laying down network codes and guidance, further methodologies and conditions resulting from the aforementioned regulations were approved in the course of 2019 in the form of decisions by the Regulatory Office of Network Industries or by the Ministry of Economy of the Slovak Republic. The given decisions must be incorporated in the SEPS operational documentation which is binding for electricity market participants.

In relation to previous regularizations regarding the emergency state in power engineering and gas industry, the amendment of the decree on emergency state in power engineering was elaborated and published last year with significant participation of the SEPS representatives.

Year 2019 was an important milestone in the system of repurchase of electricity from RES. The significant legal amendments including the decree that defined the electricity repurchaser institute came into effect. In the form of an auction for electricity repurchase that is announced by the Ministry of Economy of the Slovak Republic, the aforementioned entity repurchases electricity from the producer with the right to subsidy and it takes over the responsibility for imbalance on their behalf. For the year 2019, the RONI Decree on price regulation in power engineering and gas industry was amended twice.

The Operation Rules of the SEPS transmission system operator were updated three times in the course of the year. The amendments resulted especially from the need of harmonisation of the selected provisions with the new European legislation. Moreover, the changes were applied to the documents of the Technical Conditions for Access and Connection, Transmission System Operation Rules.

In the field of social responsibility, SEPS pays appropriate attention to the organisational and technical measures related to implementation of Act No. 54/2019 Coll. on protection of whistleblowers. In relation to adoption of the generally binding legislation, SEPS issued an internal by-law determining the details on submission of notices, verification of notices and authorizations of a responsible person while verifying anti-social activity. Furthermore, SEPS cooperated actively with the representatives of the shareholder (Ministry of Finance of the Slovak Republic) while launching the functional system of corruption risk management and creation of anti-corruption system in the department they manage.

INTEGRATED MANAGEMENT SYSTEM

SEPS has the certified Integrated Management System (hereinafter referred to as "IMS") consisting of Quality Management (ISO 9001), Environmental Management (ISO 14001), Information Security Management (ISO/IEC 27001) and Occupational Safety and Health Management (ISO 45001) in place.

In March 2019, auditors of the certification company DNV GL Business Assurance Slovakia, s. r. o. (hereinafter referred to as "DNV") conducted a periodical audit in the field of Quality Management System according to the requirements of ISO 9001:2015 and environmental management according to the requirements of ISO 14001:2015. External auditors stated compliance of SEPS IMS with the requirements of the mentioned standards and certification criteria and they recommended continuation of validity of the relevant certificates by another year.

In June 2019, auditors of the aforementioned certification company conducted a periodical audit of the information security management system (ISMS) according to ISO/IEC 27001:2013. Similarly, the auditors stated compliance of SEPS IMS with the requirements of the mentioned standard and certification criteria and they recommended continuation of validity of the relevant certificates by another year.

In November 2019, auditors of the certification company Technická inšpekcia, a. s., conducted a recertification audit in the field of OHS management system according to the requirements of a new standard ISO 45001:2018. In the audit report, the auditors stated compliance of SEPS IMS with the requirements of the mentioned standard and certification criteria. Subsequently, a relevant certificate valid as from 1 January 2023 was issued for the SEPS company.

In the field of quality management apart from other activities, monitoring of satisfaction of the SEPS customers – participants of the market in electricity is performed. After its evaluation, SEPS takes measures to increase satisfaction

of its customers. Performance of internal IMS audits is aimed at detection of weaknesses in IMS. Based on the findings from audits, the measures are proposed and implemented which contribute to permanent IMS improvement.

SEPS implements environmental protection by introduction of up-to-date technologies and by management of its waste thus continuing in the process of improvement of the company environmental profile in the field of water and waste management, air protection and nature and landscape protection.

In the field of OHS management system, the company puts emphasis on adherence to the programme for implementation of the occupational health and safety policy, especially on exclusion of risks and factors conditioning occurrence of occupational injuries, occupational diseases and other occupational health damages.

The efforts in the field of information security are aimed at efficient elimination or reduction of risks related to disturbing availability, integrity, and confidentiality of the company assets by launching new modern procedures, information systems, and technologies.

The major focus of development in the field of IMS is assertion of quality, environmental behaviour, ensuring information security, and occupational health and safety in all spheres of the company activities, especially to prove the ability to meet the customer requirements, i.e. reliable and safe electricity transmission.

ENSURING THE PROCUREMENT PROCESS AT SEPS IN 2019

Procurement was carried out in full compliance with Act No. 343/2015 Coll. on Public Procurement and on amendment of certain acts as amended.

Communication with the interested parties and tenderers in the public procurement was carried out electronically using the SEPS communication interface PORTÁL VO in compliance with Art. 20 of Act No. 343/2015 Coll. on Public Procurement and on amendment of certain acts as amended.

SEPS

Akcionár

100 % vlastníkom akcií spoločnosti je Slovenská republika, v mene ktorej koná Ministerstvo financií SR.

Orgán	Funkcia	Meno
Predstavenstvo	predseda	Ing. Miroslav Obert
	podpredseda	Ing. Miroslav Stejskal (do 6. 12. 2019)
	podpredseda	Ing. Miroslav Kolník (od 9. 12. 2019)
	člen	Ing. Emil Krondiak, PhD.
	člen	Ing. Michal Pokorný
	člen	Ing. Martin Malaník
	člen	Ing. Martin Golis
	člen	Ing. Vladimír Palko
Dozorná rada	predseda	Ing. Vladimír Burdan
	podpredseda	JUDr. Peter Pandý, LL.M.
	podpredseda	Ing. Jaroslav Mikla (do 30. 6. 2019)
	podpredseda	Michal Sokoli (od 22. 8. 2019)
	člen	Ing. Vladimír Beňo
	člen	Mgr. Ján Buocik (do 21. 3. 2019)
	člen	Ing. Dušan Chvíľa
	člen	Ing. Rastislav Januščák
	člen	Ing. Kristián Jecko (od 9. 12. 2019)
	člen	Ing. Mikuláš Koščo
	člen	Ing. Juraj Kovács, MBA (od 22. 3. do 6. 12. 2019)
	člen	JUDr. Pavol Kollár (od 1. 7. 2019)
	člen	Ing. Peter Matejíček
	člen	Ing. Ján Oráč (od 1. 1. 2019)
	člen	Michal Sokoli (do 22. 8. 2019)
	člen	JUDr. Ondrej Urban, MBA
Vrcholový manažment	generálny riaditeľ	Ing. Miroslav Obert
	vrchný riaditeľ úseku podpory riadenia	Mgr. Igor Gallo, MBA
	vrchný riaditeľ úseku prevádzky	Ing. Emil Krondiak, PhD.
	vrchný riaditeľ úseku SED a obchodu	Ing. Michal Pokorný
	vrchný riaditeľ úseku ekonomiky	Ing. Martin Malaník
	vrchný riaditeľ úseku rozvoja a investícií	Ing. Miroslav Stejskal (do 10. 12. 2019)
	vrchný riaditeľ úseku rozvoja a investícií	Ing. Miroslav Kolník (od 11. 12. 2019)
	vrchný riaditeľ úseku ICT	Ing. Martin Golis
	vrchný riaditeľ úseku stratégie a MS	Ing. Vladimír Palko

OKTE, a. s.**Akcionár**

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., vlastní 100 % akcií spoločnosti OKTE, a. s.

Orgán	Funkcia	Meno
Predstavenstvo	predseda	Ing. Michal Cabala, PhD.
	člen	Ing. Milan Lodňanek
	člen	Ing. Milan Lipovský
Dozorná rada	predseda	Ing. František Pecho
	podpredseda	Ing. Ján Petrovič
	člen	JUDr. Milan Švec
Vrcholový manažment	riaditeľ	Ing. Michal Cabala, PhD.
	manažér riadenia služieb	Ing. Milan Lipovský
	manažér pre ekonomiku a financie	Ing. Ivan Lovíšek

PREDSTAVENSTVO



Ing. Miroslav Obert

predseda predstavenstva a generálny riaditeľ

Narodil sa v roku 1961 v Hlohovci. Vysokoškolské vzdelanie získal na Elektro-technickej fakulte Slovenskej vysokej školy technickej v Bratislave, v odbore elektroenergetika, zameranie výroba a rozvod elektrickej energie, špecializácia jadrová energetika. Štúdium úspešne ukončil v roku 1984.

Ako absolvent Slovenskej vysokej školy technickej nastúpil do Atómových elektrární Bohunice vtedajšieho štátneho podniku Slovenské elektrárne ako technik. Postupne vykonával všetky riadiace funkcie na blokovej dozorni jadrovej elektrárne (JE) až po výkon funkcie vedúceho prevádzky JE, zodpovedného za prevádzku JE V1 v spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s. Časť profesionálneho života strávil v akciovej spoločnosti Jadrová a vyraďovacia spoločnosť (JAVYS, a. s.), ktorá sa zaoberá vyradovaním jadrových elektrární, nakladaním s rádioaktívnymi odpadmi, vyhoretým jadrovým palivom a prepravou rádioaktívnych materiálov. V tejto spoločnosti pracoval od roku 2006 a vystriedal viacero postov od riaditeľa sekcie prevádzky JE V1 a riaditeľa divízie vyradovania JE V1 a investícií cez člena predstavenstva až po podpredsedu predstavenstva. V rokoch 2010 až 2014 pôsobil ako člen dozornej rady akciovej spoločnosti Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s. Od septembra 2014 do marca 2016 pôsobil na Ministerstve hospodárstva SR ako štátny tajomník zodpovedný za oblasť energetiky a štrukturálnych fondov. V tom období bol aj členom dozornej rady Národného jadrového fondu. Od marca 2015 do júla 2016 bol členom Rady banky Exportno-importnej banky SR. Od marca do decembra 2016 zastával post riaditeľa divízie vyradovania JE V1 a PMU v spoločnosti JAVYS, a. s. V rokoch 2014 až 2016 bol členom dozornej rady spoločnosti JAVYS, a. s. S účinnosťou od 1. 1. 2017 je zvolený za člena predstavenstva a určený za predsedu predstavenstva spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

Predstavenstvom spoločnosti bol menovaný za generálneho riaditeľa s účinnosťou od 10. 1. 2017. Od apríla 2017 je prezidentom Zväzu zamestnávateľov energetiky Slovenska a od mája 2017 viceprezidentom Asociácie zamestnávateľských zväzov a združení Slovenskej republiky.



Ing. Miroslav Stejskal

podpredseda predstavenstva (do 6. 12. 2019)

a vrchný riaditeľ úseku rozvoja a investícií (do 10. 12. 2019)

Narodil sa v roku 1960 v Bratislave. Vysokoškolské vzdelanie získal na Elektro-technickej fakulte Slovenskej vysokej školy technickej v Bratislave, v odbore elektroenergetika, zameranie výroba a rozvod elektrickej energie. Štúdium úspešne ukončil v roku 1985.

Ako absolvent Slovenskej vysokej školy technickej nastúpil do Západoslovenských energetických závodov, š. p. – Západoslovenská energetika, a. s., ako samostatný technik trafostaníc a rozvodní Rozvodného závodu Bratislava. Neskôr pracoval ako vedúci technik trafostaníc a rozvodní Rozvodného závodu Bratislava, vedúci prevádzky Oblastného závodu Bratislava, vedúci rozvodu Oblastného závodu Bratislava (zástupca riaditeľa Oblastného závodu Bratislava) a vedúci regionálnej správy sietí VN a NN Bratislava. V rokoch 2005 – 2012 pracoval v spoločnosti Enermont, s. r. o. (dcérska spoločnosť Západoslovenskej energetiky, a. s.) na pozícii projektového manažéra a neskôr ako vedúci úseku projektového manažmentu. V rokoch 2006 – 2010 pôsobil v Bratislavskej teplárenskej, a. s., ako člen predstavenstva. Od 20. 6. 2012 pôsobil v akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, kde do 31. 12. 2016 zastával post predsedu predstavenstva a do 9. 1. 2017 post generálneho riaditeľa akciovej spoločnosti. Od júla 2012 do apríla 2017 bol prezidentom Zväzu zamestnávateľov energetiky Slovenska a viceprezidentom Asociácie zamestnávateľských zväzov a združení SR. S účinnosťou od 1. 1. 2017 bol opätovne zvolený za člena predstavenstva a určený za podpredsedu predstavenstva akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava a tento post zastával do 6. 12. 2019. Od 10. 1. 2017 do 10. 12. 2019 pracoval ako vrchný riaditeľ úseku rozvoja a investícií SEPS.



Ing. Miroslav Kolník

**podpredseda predstavenstva (od 9. 12. 2019)
a vrchný riaditeľ úseku rozvoja a investícií (od 11. 12. 2019)**

Narodil sa v roku 1952 v Novom Meste na Morave. Vysokoškolské vzdelanie získal na Elektrotechnickej fakulte Slovenskej vysokej školy v Bratislave, v odbore elektrotechnika, zameranie výroba a rozvod elektrickej energie.

Po absolvovaní inžinierskeho štúdia na Slovenskej vysokej škole technickej nastúpil do Západoslovenských energetických závodov, š. p., ako technik údržby zariadení VN a VVN. Potom pracoval ako vedúci údržby rozvodní 110/22 kV pre oblasť Nitra. Následne ako špecialista rozvodu elektriny a o 2 roky neskôr ako vedúci prevádzky a údržby rozvodní 110/22 kV pre západoslovenský kraj. V roku 2002 nastúpil ako technik do Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy, a. s. V rokoch 2003 – 2005 pracoval ako vedúci oddelenia hospodárnosti prevádzky, následne ako vedúci odboru hospodárnosti prevádzky. V rokoch 2007 – 2010 pracoval v akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava ako výkonný riaditeľ sekcie obstarávania. Od novembra 2010 pracoval ako riaditeľ montáží v akciovej spoločnosti Alter Energo. Od novembra 2011 do 30. 6. 2012 pracoval ako obchodný zástupca v akciovej spoločnosti E-Group. Od 1. 7. 2012 pracoval ako výkonný riaditeľ sekcie obstarávania v spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

S účinnosťou od 9. 12. 2019 je zvolený za podpredsedu predstavenstva akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. Predstavenstvom spoločnosti bol menovaný za vrchného riaditeľa úseku rozvoja a investícií s účinnosťou od 11. 12. 2019. Organizačnou zmenou od 1. 1. 2020 pracuje ako vrchný riaditeľ úseku rozvoja, investícií a obstarávania.



Ing. Martin Golis

člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku ICT

Narodil sa v roku 1982 v Čadci. Vysokoškolské vzdelanie získal na Ekonomickej fakulte Univerzity Mateja Bela v Banskej Bystrici, v odbore ekonomika a riadenie podniku. Štúdium úspešne ukončil v roku 2006.

Po ukončení štúdia pracoval na generálnom riaditeľstve Slovenských elektrární, a. s. – Enel najskôr ako referent, potom teamleader a v roku 2009 ako vedúci nákupu ostatných služieb a zástupca riaditeľa úseku obstarávania a služieb. V rokoch 2009 – 2010 pôsobil v TI-Hanil Slovakia, s. r. o., ako manažér logistiky. V rokoch 2010 – 2012 zastával post predsedu predstavenstva a generálneho riaditeľa v akciovej spoločnosti Žilinská teplárenská. V rokoch 2012 – 2016 pôsobil ako poradca, konzultant a projektový manažér v oblasti energetiky.

S účinnosťou od 1. 1. 2017 je zvolený za člena predstavenstva akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. Predstavenstvom spoločnosti bol menovaný za vrchného riaditeľa úseku ICT s účinnosťou od 15. 2. 2017.



Ing. Emil Krondiak, PhD.

člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku prevádzky

Narodil sa v roku 1958 v Komárne. Vysokoškolské vzdelanie získal na Elektrotechnickej fakulte Slovenskej vysokej školy technickej v Bratislave, v odbore elektroenergetika, zameranie výroba a rozvod elektrickej energie. V roku 2010 absolvoval doktorandské štúdium na Fakulte elektrotechniky a informatiky Slovenskej technickej univerzity v Bratislave.

Po absolvovaní inžinierskeho štúdia na Slovenskej vysokej škole technickej nastúpil v roku 1983 do Západoslovenských energetických závodov, š. p. (neskôr Západoslovenská energetika, a. s.) ako technik zariadení VN a VVN na Rozvodnom závode Komárno, kde neskôr pracoval ako vedúci prevádzky a v rokoch 1994 – 2003 zastával post riaditeľa Oblastného závodu Dunajská Streda. V rokoch 2003 – 2007 pôsobil v spoločnosti Vupex, a. s., ako predseda predstavenstva a generálny riaditeľ spoločnosti. V rokoch 2007 – 2012 pracoval v akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, najskôr ako výkonný riaditeľ sekcie investícií prenosu a súvisiacich činností a od septembra 2010 ako člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku rozvoja a investícií. Od decembra 2012 bol konateľom spoločnosti Energomont, s. r. o.

S účinnosťou od 1. 1. 2017 je zvolený za člena predstavenstva akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. Predstavenstvom spoločnosti bol menovaný za vrchného riaditeľa úseku prevádzky s účinnosťou od 10. 1. 2017.



Ing. Martin Malaník

člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku ekonomiky

Narodil sa v roku 1972 v Trenčíne. Vysokoškolské vzdelanie získal na Národohospodárskej fakulte Ekonomickej univerzity v Bratislave, v odbore bankovníctvo. Štúdium úspešne ukončil v roku 1997.

Po skončení štúdia pracoval na rôznych pozíciách v oblasti investičného a úverového bankovníctva a podnikových financií v spoločnostiach Slovenská sporiteľňa, a. s., Český Telecom, a. s., a J&T Finance group, a. s. V rokoch 2005 – 2012 pôsobil ako predseda predstavenstva a riaditeľ spoločnosti Lexxus, a. s., ktorá pôsobí v oblasti sprostredkovania predaja nehnuteľností a poradenstva v oblasti investičného a hypotekárneho bankovníctva a poisťovníctva. Od 6. 9. 2012 do 31. 12. 2016 bol členom predstavenstva a od 11. 9. 2012 je vrchným riaditeľom úseku ekonomiky akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava.

S účinnosťou od 1. 1. 2017 je opätovne zvolený za člena predstavenstva akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. Predstavenstvom spoločnosti bol opätovne menovaný za vrchného riaditeľa úseku ekonomiky s účinnosťou od 10. 1. 2017.



Ing. Vladimír Palko

člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku stratégie a medzinárodnej spolupráce

Narodil sa v roku 1968 v Košiciach. Vysokoškolské vzdelanie získal na Elektrotechnickej fakulte Technickej univerzity v Košiciach, v odbore elektroenergetika, zameranie výroba a rozvod elektrickej energie. Štúdium úspešne ukončil v roku 1992.

Po absolvovaní vysokej školy nastúpil ako samostatný projektant do akciovej spoločnosti Východoslovenská energetika, kde neskôr pracoval ako odborne spôsobilá osoba pre verejné obstarávanie a od apríla 2004 do februára 2008 ako vedúci oddelenia nákupu energetických tovarov, prác a služieb. Od apríla 2008 do augusta 2010 pracoval v akciovej spoločnosti Elektrovod Holding ako projektant elektrických vedení a následne do decembra 2012 v akciovej spoločnosti SAG Elektrovod ako projektový manažér. Od januára 2013 do júla 2016 zastával post riaditeľa KOMI Constructions, s. r. o. Od júla do októbra 2016 pôsobil ako riaditeľ organizačnej jednotky Železničná energetika v spoločnosti Železnice Slovenskej republiky.

S účinnosťou od 1. 1. 2017 je zvolený za člena predstavenstva akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. Predstavenstvom spoločnosti bol menovaný za vrchného riaditeľa úseku stratégie a medzinárodnej spolupráce s účinnosťou od 15. 2. 2017.



Ing. Michal Pokorný

člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku SED a obchodu

Narodil sa v roku 1978 v Nitre. Vysokoškolské vzdelanie získal na Fakulte ekonomiky a manažmentu Slovenskej poľnohospodárskej univerzity v Nitre. Štúdium úspešne ukončil v roku 2002.

V rokoch 1996 – 1997 pracoval ako obchodný zástupca v spoločnosti Devín Real, a. s., Turčianske Teplice. V rokoch 1997 – 1999 pôsobil v APIS, a. s., Turčianske Teplice ako obchodný zástupca pre Poľsko a zástupca riaditeľa obchodu s energetickými komoditami. V rokoch 1999 – 2007 pracoval v spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s., na rôznych pozíciách: ako asistent generálneho riaditeľa, Senior Trader – Area Manager, vedúci oddelenia dlhodobého a krátkodobého obchodovania a vedúci oddelenia Front Office. V rokoch 2006 – 2010 bol riaditeľom a konateľom Epool, s. r. o., Nitra. Od 3. 9. 2010 do 31. 12. 2016 bol členom predstavenstva (od 26. 4. 2012 do 31. 12. 2016 zastával post podpredsedu predstavenstva) a od 8. 9. 2010 je vrchným riaditeľom úseku SED a obchodu akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava.

S účinnosťou od 1. 1. 2017 je opätovne zvolený za člena predstavenstva akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. Predstavenstvom spoločnosti bol opätovne menovaný za vrchného riaditeľa úseku SED a obchodu s účinnosťou od 10. 1. 2017.

SEPS

Shareholder

The Slovak Republic is the owner of 100% of company shares with the Ministry of Finance of the Slovak Republic acting on its behalf.

Body	Function	Name
Board of Directors	Chairman	Ing. Miroslav Obert
	Vice Chairman	Ing. Miroslav Stejskal (by 6.12.2019)
	Vice Chairman	Ing. Miroslav Kolník (from 9.12.2019)
	Member	Ing. Emil Krondiak, PhD.
	Member	Ing. Michal Pokorný
	Member	Ing. Martin Malaník
	Member	Ing. Martin Golis
	Member	Ing. Vladimír Palko
Supervisory Board	Chairman	Ing. Vladimír Burdan
	Vice Chairman	JUDr. Peter Pandý, LL.M.
	Vice Chairman	Ing. Jaroslav Mikla (by 30.6.2019)
	Vice Chairman	Michal Sokoli (from 22.8.2019)
	Member	Ing. Vladimír Beňo
	Member	Mgr. Ján Buocik (by 21.3.2019)
	Member	Ing. Dušan Chvíľa
	Member	Ing. Rastislav Januščák
	Member	Ing. Kristián Jecko (from 9.12.2019)
	Member	Ing. Mikuláš Koščo
	Member	Ing. Juraj Kovács, MBA (from 22.3. to 6.12.2019)
	Member	JUDr. Pavol Kollár (from 1.7.2019)
	Member	Ing. Peter Matejíček
	Member	Ing. Ján Oráč (from 1.1.2019)
	Member	Michal Sokoli (by 22.8.2019)
	Member	JUDr. Ondrej Urban, MBA
Top Management	CEO (0010)	Ing. Miroslav Obert
	Managing Director, Division of Management Support	Mgr. Igor Gallo, MBA
	Managing Director, Division of Operations	Ing. Emil Krondiak, PhD.
	Managing Director, Division of SED and Commerce	Ing. Michal Pokorný
	Managing Director, Division of Economics	Ing. Martin Malaník
	Managing Director, Division of Development and Investment	Ing. Miroslav Stejskal (by 10.12.2019)
	Managing Director, Division of Development and Investment	Ing. Miroslav Kolník (from 11.12.2019)
	Managing Director, Division of ICT	Ing. Martin Golis
	Managing Director, Division of Strategy and International Cooperation	Ing. Vladimír Palko

OKTE, a. s.**Shareholder**

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., owns 100 % of OKTE, a. s., shares.

Body	Function	Name
Board of Directors	Chairman	Ing. Michal Cabala, PhD.
	Member	Ing. Milan Lodňanek
	Member	Ing. Milan Lipovský
Supervisory Board	Chairman	Ing. František Pecho
	Vice Chairman	Ing. Ján Petrovič
	Member	JUDr. Milan Švec
Top Management	Executive Director	Ing. Michal Cabala, PhD.
	Manager for Services	Ing. Milan Lipovský
	Manager for Economics and Finance	Ing. Ivan Lovíšek

BOARD OF DIRECTORS



Ing. Miroslav Obert

Chairman of the Board of Directors and Chief Executive Officer

He was born in 1961, in Hlohovec. He achieved university education at the Faculty of Electrical Engineering and Information Technology of the Slovak University of Technology in Bratislava, electricity infrastructure, electricity production and distribution system orientation, specialization in nuclear power. He graduated in 1984 successfully.

As a graduate of the Slovak University of Technology, he started to work as a technician in the Bohunice Nuclear Power Plant of the then state enterprise Slovenské elektrárne.

He gradually performed all managing functions in the unit control room of the nuclear power plant (NPP) up to the duties of the NPP factory superintendent responsible for the operation of NPP V1 in Slovenské elektrárne, a. s.. He spent a part of his professional life in the Jadrová vyrábacia spoločnosť (JAVYS, a. s.) joint-stock company which deals with decommissioning of nuclear power plants, radioactive waste disposal, spent fuel disposal, and transport of radioactive materials. He worked in this company from 2006 and he occupied several positions from the Director of the NPP V1 Operations Section and the Director of the NPP V1 Decommissioning Division and Investments from the member of the Board of Directors to the Vice-Chairman of the Board of Directors. In the period between 2010 and 2014, he was a member of the Supervisory Board of Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s., a joint-stock company. From September 2014 to March 2016, he performed the duties of the State Secretary in charge of the power engineering and Structural Funds at the Ministry of Economy of the Slovak Republic. At the same time, he performed the duties of the member of the Supervisory Board of the National Nuclear Fund. From March 2015 to July 2016, he was a member of the Board of Eximbanka SR. From March to December 2016, he was a Director of the NPP V1 Decommissioning Division and PMU in JAVYS, a. s.. In the period between 2014 and 2016 he was a member of the Supervisory Board of JAVYS, a. s.. With effect from 1 January 2017, he was appointed as a member of the Board of Directors and the Chairman of the Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s..

He was appointed as the Chief Executive Officer by the company Board of Directors effective as from 10 January 2017. From April 2017, he is the President of the Union of Employers of Power Industry in Slovakia and from May 2017, he is the Vice-President of the Federation of Employers' Unions and Associations of the Slovak Republic.



Ing. Miroslav Stejskal

Vice Chairman of the Board of Directors (by 6 December 2019) and Managing Director of Development & Investment Division (by 10 December 2019)

He was born in 1960 in Bratislava. He graduated from the Faculty of Electrical Engineering of the Slovak University of Technology, Department of Electrical Power Engineering, with specialisation in electricity production and distribution. He successfully finished his studies in 1985.

As a graduate of the Slovak University of Technology, he started in Západo-slovenské energetické závody, š. p. – Západoslovenská energetika, a. s., taking up a position of an Independent Technician of Transformer Stations and Substations of the Rozvodný závod Bratislava (distribution company). Later he worked as a Chief Technician of Transformer Stations and Substations of the Rozvodný závod Bratislava, Operations Manager of Oblastný závod Bratislava (district company), Distribution Manager of Oblastný závod Bratislava (Deputy Director of Oblastný závod Bratislava) and Manager of Regionálna správa sietí VN a NN Bratislava (Regional Administration of HV and LV Networks). From 2005 to 2012 he worked for Enermont, s. r. o. (a subsidiary of Západoslovenská energetika, a. s.) as a Project Manager and later as a Manager of the Project Management Department. In the period 2006 – 2010 he held a position of a Member of the Board of Directors in Bratislavská teplárenská, a. s. Since 20 June 2012 he has been working for Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., where he held a position of the Chairman of the Board of Directors until 31 December 2016 and a position of the General Director of the company until 9 January 2017. From July 2012 to April 2017, he was the President of the Union of Employers of Power Industry in Slovakia and a Vice-President of the Federation of Employers' Unions and Associations of the Slovak Republic.

With effect from 1 January 2017, he was re-appointed as a member of the Board of Directors and the Vice-Chairman of the Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a joint-stock company, and he occupied this post by 6 December 2019. He performed the duties of the Managing Director of Development and Investment Division from 10 January 2017 to 10 December 2019.



Ing. Miroslav Kolník

**Vice Chairman of the Board of Directors (from 9 December 2019)
and Managing Director of Development & Investment Division (from
11 December 2019)**

He was born in 1952 in Nové Mesto na Morave. He achieved university education at the Faculty of Electrical Engineering and Information Technology of the Slovak University of Technology in Bratislava, in the field of electrical engineering, electricity production and distribution system.

After engineering studies at the Slovak University of Technology, he started to work at Západoslovenské energetické závody, š. p. as a maintenance technician of HV and VHV facilities. Then he worked as a Head of Maintenance of 110/22 kV switchyards for the Nitra area. Subsequently, he continued as an Electricity Distribution Specialist and 2 years later as a Head of Operation and Maintenance of 110/22 kV switchyards for the West Slovakia Region. In 2002, he started to work as a Technician at Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.. In the period between 2003 and 2005, he served as a Head of Economy in Operation Unit and, subsequently, as a Head of Economy in Operation Department. In the period between 2007 and 2010, he worked in the Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a joint-stock company, as an Executive Director of Procurement Section. From November 2010, he worked as a Director of Assemblies in the Alter Energo, a joint-stock company. From November 2011 to 30 June 2012, he worked as a business representative of E-Group, a joint-stock company. From 1 July 2012, he worked as an Executive Director of Procurement Section in Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s..

With effect from 9 December 2019, he is appointed as the Deputy Chairman of the Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a joint-stock company. He was appointed as the Managing Director of Development and Investment Division by the company Board of Directors effective as from 11 December 2019. By means of the organisational change, from 1 January 2020, he serves as the Managing Director of Development, Investment and Procurement Division.



Ing. Martin Golis

**Member of the Board of Directors and Managing Director
of Information-Communication Technology Division**

He was born in 1982, in Čadca. He studied at the Faculty of Economics at Matej Bel University in Banská Bystrica, Economics and Corporate Governance orientation. He graduated in 2006 successfully.

After his studies, he worked in the Directorate-General of Slovenské elektrárne, a. s. – Enel. At first as an official, then as a teamleader and in 2009 as a Head of Purchase of Other Services and Deputy Director of the Procurement and Service Section. In the period between 2009 and 2010, he worked in TI-Hanil Slovakia, s. r. o., as the Logistics Manager. In the period between 2010 and 2012, he was the Chairman of the Board of Directors and CEO in the Žilinská teplárenská joint-stock company. In the period between 2012 and 2016, he worked as an advisor, consultant, and project manager in the area of power engineering.

With effect from 1 January 2017, he was appointed as a member of the Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a joint-stock company. He was appointed as the Managing Director of Information-Communication Technology Division by the company Board of Directors effective as from 15 February 2017.



Ing. Emil Krondiak, PhD.

Member of the Board of Directors and Operation Division Managing Director

He was born in 1958, in Komárno. He achieved university education at the Faculty of Electrical Engineering and Information Technology of the Slovak University of Technology in Bratislava, electricity infrastructure, electricity production and distribution system orientation. In 2010, he graduated from doctoral studies at the Faculty of Electrical Engineering and Information Technology of the Slovak University of Technology in Bratislava.

After engineering studies at the Slovak University of Technology, in 1983 he started to work at Západoslovenské energetické závody, š. p. (later renamed to Západoslovenská energetika, a. s.) as a technician of HV and VHV in the Komárno Distribution Plant where he took up a post of the factory superintendent and in the period between 1994 and 2003 he worked as the Director of the Dunajská Streda District Plant. In the period between 2003 and 2007, he worked for Vupex, a. s. as the Chairman of the Board of Directors and General Director of the company. In the period between 2007 and 2012, he worked in Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a joint-stock company, at first as the Executive Director of the Transfer Investment and Related Activities Division and from September 2010, as a member of the Board of Directors and the Managing Director of Development and Investment Division. From December 2012, he was an Executive of Energomont, s. r. o..

With effect from 1 January 2017, he was appointed as a member of the Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a joint-stock company. He was appointed as the Operation Division Managing Director by the company Board of Directors effective as from 10 January 2017.



Ing. Martin Malaník

Member of the Board of Directors and Managing Director of Economics Division

He was born in 1972 in Trenčín. He graduated from the Faculty of National Economy of the University of Economics in Bratislava, specialisation in Banking. He successfully finished his studies in 1997.

After his studies he worked in various positions in the field of investment and credit banking and company finances in Slovenská sporiteľňa, a. s., Český Telecom, a. s., and J&T Finance group, a. s. In the period 2005 – 2012, he held a position of Chairman of the Board of Directors and Director in Lexxus, a. s., engaged in mediating estate sale and consulting in the area of investment and mortgage banking and insurance industry. From 1 June 2012 to 31 December 2016 he was a Member of the Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., and since 11 September 2012, he has been Managing Director of Economics Division of SEPS.

With effect from 1 January 2017, he was re-appointed as a member of the Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a joint-stock company. He was appointed as the Managing Director of Economics Division by the company Board of Directors effective as from 10 January 2017.



Ing. Vladimír Palko

Member of the Board of Directors and Managing Director of Strategy and International Cooperation Division

He was born in 1968, in Košice. He achieved university education at the Faculty of Electrical Engineering and Informatics of the Technical University in Košice, electricity infrastructure, electricity production and distribution system orientation. He graduated in 1992 successfully.

After graduation from the university, he started to work as a Senior Designer in Východoslovenská energetika, a joint-stock company where he later took up a post of a professionally competent person for public procurement and from April 2004 to February 2008, he worked as a Head of Purchasing Department for Energy Goods, Works and Services. From April 2008 to August 2010, he worked in Elektrovod Holding, a joint-stock company, as a Designer of Electric Lines and then till December 2012, he worked as the Project Manager in SAG Elektrovod, a joint-stock company. From January 2013 to July 2016, he took up a post of the Director of KOMI Constructions, s. r. o.. From July to October 2016, he was the Director of Železničná energetika, organisational unit, in Železnice Slovenskej republiky.

With effect from 1 January 2017, he was appointed as a member of the Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a joint-stock company. He was appointed as the Managing Director of Strategy and International Cooperation Division by the company Board of Directors effective as from 15 February 2017.



Ing. Michal Pokorný

Member of the Board of Directors and Managing Director of SED and Commerce Division

He was born in 1978 in Nitra. He graduated from the Faculty of Economics and Management of the Slovak University of Agriculture in Nitra. He successfully finished his studies in 2002.

In the period 1996 – 1997, he worked as a Business Representative in Devín Real, a. s., Turčianske Teplice. From 1997 to 1999, he worked for APIS, a. s., Turčianske Teplice as a Business Representative for Poland and as a Deputy Director for Commerce with Energy Commodities. In the period 1999 – 2007, he took up various positions in Slovenské elektrárne, a. s., as follows: CEO Assistant, Senior Trader – Area Manager, Head of Division of Long-Term and Short-Term Trading and Head of Front Office. In the period 2006 – 2010, he was a Director and Executive of Epool, s. r. o., Nitra. From 3 September 2010 to 31 December 2016 he was a member of the Board of Directors (from 26 April 2012 to 31 December 2016 he was the Vice-Chairman of the Board of Directors) and from 8 September 2010 he is the Managing Director of SED and Commerce Section of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a joint-stock company.

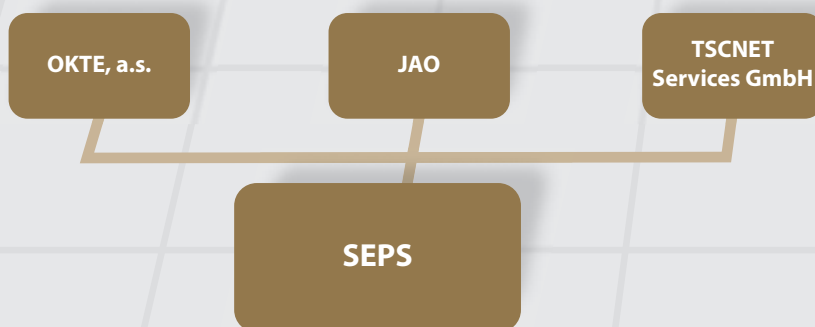
With effect from 1 January 2017, he was re-appointed as a member of the Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a joint-stock company. He was appointed as the Managing Director of SED and Commerce Division by the company Board of Directors effective as from 10 January 2017.

ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI

Organizačná štruktúra SEPS k 31. 12. 2019



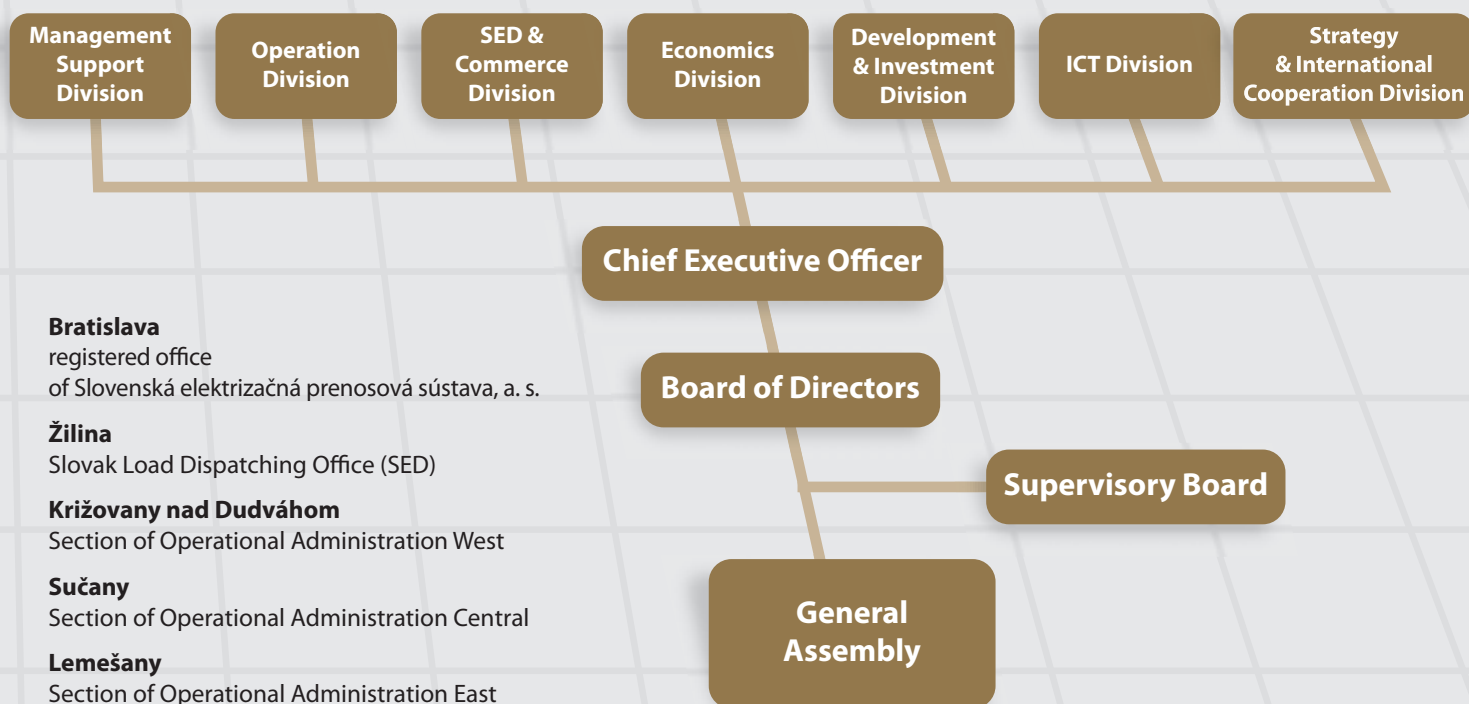
Vlastnícky podiel SEPS v iných spoločnostiach k 31. 12. 2019



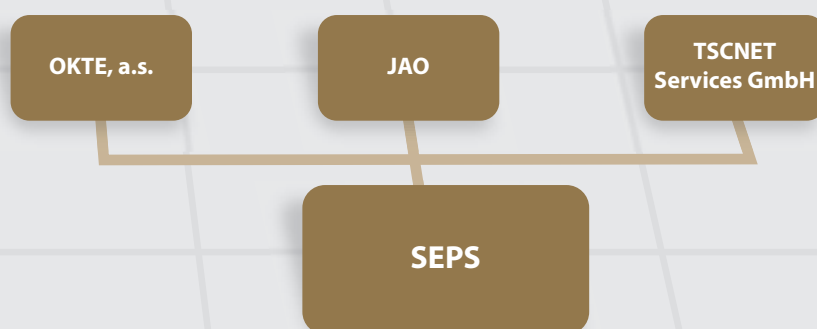
SEPS – Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	Vlastnícky podiel v %
OKTE, a. s. – organizátor krátkodobého trhu s elektrinou	100 %
JAO (Joint Allocation Office S.A. – Spoločná alokačná kancelária)	4 %
TSCNET Services GmbH	6,66 %

COMPANY STRUCTURE

Organisational Structure of SEPS as of 31 December 2019



Ownership Share of SEPS in Other Companies as of 31 December 2019

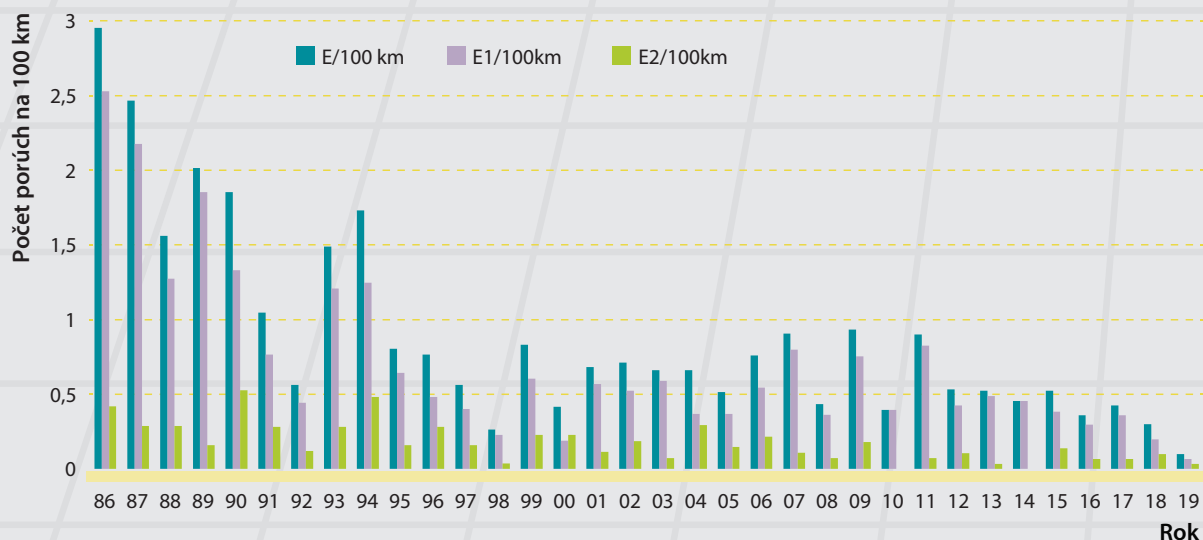


SEPS – Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	Ownership Share in %
OKTE, a. s. – short-term electricity market operator	100 %
JAO (Joint Allocation Office S.A.)	4 %
TSCNET Services GmbH	6.66 %

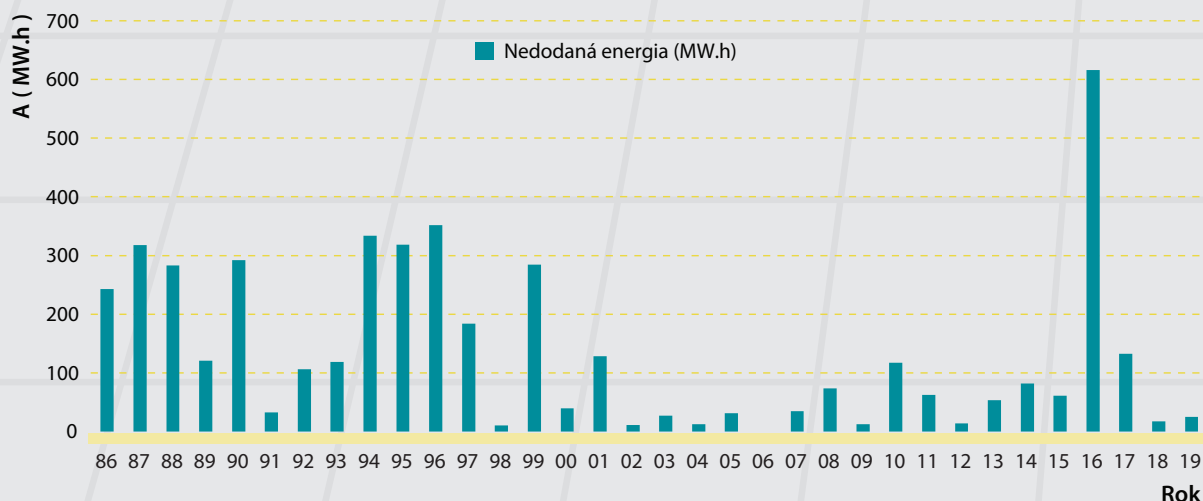
PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY

SEPS ako prevádzkovateľ prenosovej sústavy dodržal v roku 2019 celkovú požadovanú úroveň štandardov kvality prenosu elektriny v zmysle vyhlášky č. 236/2016 Z. z. Splnené boli aj všetky čiastkové štandardy. Prevádzka prenosovej sústavy (PS) bola počas celého roka 2019 plynulá a spoľahlivá, čo dokumentuje aj ustálený až mierne klesajúci dlhodobý trend poruchovosti. Množstvo nedodanej elektrickej energie odráža mnoho premenlivých faktorov počas poruchy a v roku 2019 hlboko pod dlhodobým priemerom (pozri grafy 1 a 2).

▲ GRAF 1: MERNÁ PORUCHOVOSŤ



▲ GRAF 2: VÝVOJ NEDODANEJ ENERGIE



V roku 2019, tak ako v predchádzajúcom, najväčšou mierou ovplyvnila prevádzku PS dlhodobá odstávka vedenia V404 medzi ESt Varín a Nošovice (ČR) na základe požiadavky ČEPS z dôvodu rekonštrukčných prác na tomto vedení, ako aj vedenia V449 Levice – Gőd na základe požiadavky prevádzkovateľa PS Maďarska MAVIR kvôli prácam zameraným na zvýšenie prenosovej schopnosti vedenia. Taktiež vedenie V282, ktoré napája významného odberateľa OFZ Široká, bolo dlhodobo odstavené z dôvodu rekonštrukčných prác na strane OFZ. V roku 2019 bolo dlhodobo odstavené z prevádzky aj vedenie V274 Križovany – Bystričany, na ktorom prebiehala rekonštrukcia z dôvodu prechodu na napäťovú úroveň 400 kV.

Útlm prevádzky časti prenosovej sústavy s prevádzkovým napätím 220 kV pokračoval v roku 2019 demontážou nepotrebných vedení V073 a V284, ktoré v minulosti zabezpečovali vyvedenie výkonu z jadrovej elektrárne JEBO V1, resp. napájanie vlastnej spotreby.

ÚDRŽBA A OPRAVY

Údržba zariadení zvn, vvn, vlastnej spotreby a sekundárnej techniky v elektrických staniciach bola zabezpečená v rozhodujúcej miere dodávateľským spôsobom. V zmysle schváleného vypínacieho plánu a Poriadku preventívnych činností na rok 2019 boli vykonané všetky potrebné údržbové a diagnostické činnosti. Pochôdzkovými a lezeckými prehliadkami boli na vedeniach v správe SEPS zisťované jednotlivé závady, ktoré sme odstraňovali podľa ich závažnosti a možností uvoľňovania jednotlivých vedení z prevádzky.

Realizáciou plánu opráv zariadení prenosovej sústavy udržiavame a ďalej zvyšujeme spoľahlivosť a bezpečnosť zariadení. Išlo najmä o opravy ocelevej konštrukcie stožiarov a výmeny poškodených vodičov a kombinovaných zemných lán vo vybraných kotevných úsekoch vedení. Opravou náterov oceľových konštrukcií predchádzame degradácii oceľových konštrukcií vedení a elektrických staníc vplyvom korózie. Na viacerých vedeniach boli obnovené alebo vytvorené výstražné nátery, čím sa znížila pravdepodobnosť kolízií leteckých dopravných prostriedkov s vedeniami PS. Opravami chránenia vedení, transformátorov a rozvodní vo viacerých staniciach, najmä v časti severnej vetvy prenosovej sústavy, sme dosiahli zvýšenie spoľahlivosti prenosu elektrickej energie.

Údržbu ochranných pásiem vedení zvn a vvn v správe SEPS sme zabezpečovali taktiež dodávateľským spôsobom na celom území SR v zmysle rámcových a čiastkových zmlúv.

Za rok 2019 bolo v prenosovej sústave Slovenska zaznamenaných 40 pôsobení ochrán (s vypnutím). Z toho na vedeniach prevádzkovaných na napäťovej úrovni: 400 kV – 17x, 220 kV – 13x a 110 kV – 4x. Na ostatných prvkoch sústavy: transformátory 400/110 kV – 4x, transformátory 220/110 kV – 1x a na spínači pomocných prípojníc 110 kV – 1x.

Automatiky opätovného zapnutia (OZ) využívané na vypínanie prechodných skratov na vedeniach pôsobili 17x, z toho bolo zaznamenaných 16 úspešných opätovných zapnutí a jedno neúspešné, čo činí 94 % úspešnosť automatiky OZ.

▲ TAB.: PREHĽAD O ČINNOSTI OCHRÁN A SIEŤOVÝCH AUTOMATÍK

Roky 1990-2019	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Počet pôsobení ochrán s vypnutím	117	60	88	65	78	75	69	86	55	68	74	70	61	44	47	60	105	71	94	124	67	66	78	58	60	101	65	70	66	40
Počet pôsobení automatik OZ	74	35	61	30	37	41	45	51	39	44	46	35	36	20	26	47	86	41	67	100	60	51	64	41	49	65	37	25	43	17
Percento úspešnosti automatik OZ	69	86	74	83	63	76	84	72,5	100	70,5	91,3	82,8	91,6	65	46,1	89,3	61,6	95,1	98,5	87	88,3	84,3	82,8	97,5	97,9	83,1	78,7	72	93	94

DIAGNOSTIKA

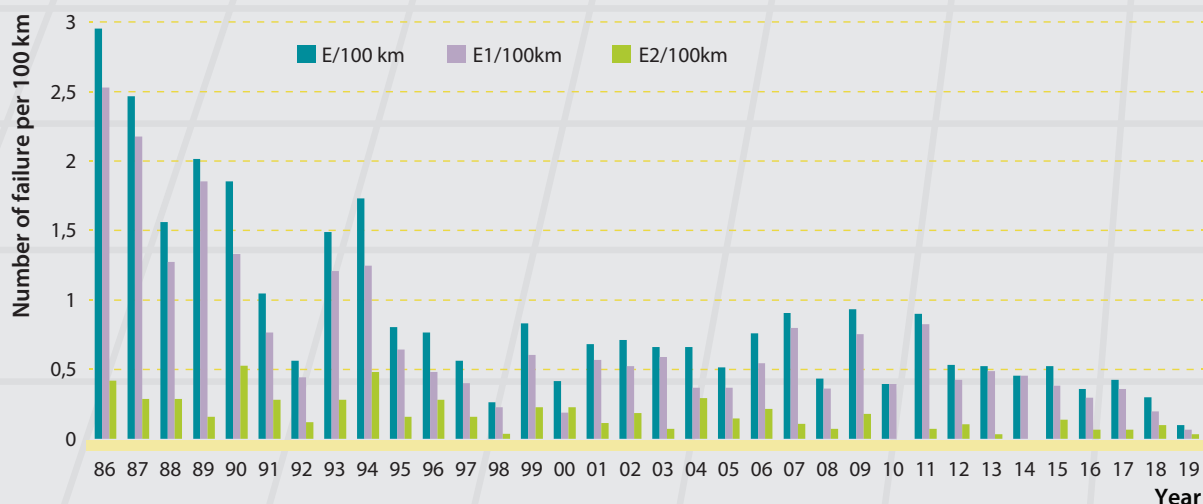
Diagnostické merania výkonných transformátorov a zariadení primárnej techniky elektrických staníc boli zabezpečené v plnom rozsahu podľa plánu diagnostických činností po celý rok 2019.

Všetky plánované letecké vizuálne kontroly a termografické merania vedení 400 kV, 220 kV a 110 kV boli vykonané podľa programu a zistené závady ohrozujúce spoľahlivosť prevádzky vedení boli opravené operatívne v časových intervaloch podľa klasifikácie závažnosti.

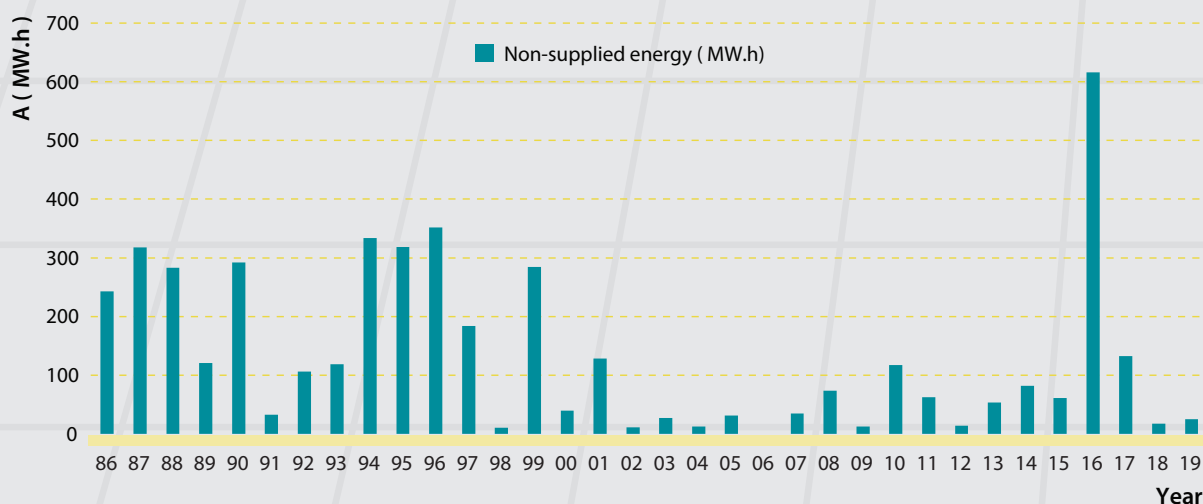
TRANSMISSION SYSTEM OPERATION

SEPS as the transmission system operator adhered to the overall required level of standards for electricity transmission quality standards pursuant to Decree No. 236/2016 Coll. in 2019. Moreover, all partial standards were fulfilled. The transmission system (TS) operation was smooth and reliable during the entire year 2019 what is also being documented by the steady up to mildly decreasing long-term trend of the failure rate. The amount of the non-supplied electricity reflects many variable factors during the failure and, in 2019, it is deeply below the long-term average (see Charts 1 and 2).

▲ CHART 1: SPECIFIC FAILURE RATE



▲ CHART 2: DEVELOPMENT OF NON-SUPPLIED ENERGY



Also in 2019, similarly as in the previous one, the TS operation was influenced the most by the long-term decommissioning of the V404 line between ESt Varín and Nošovice (the Czech Republic) based on the ČEPS requirement due to reconstruction works on this line as well as the line V449 Levice – Göd based on the requirement of the Hungarian TS operator - MAVIR - due to the works aimed at increase of the transmission ability of the line. The V282 supplying a significant customer OFZ Široká, was decommissioned for long time due to reconstruction works on the OFZ side. In 2019, the V274 Křižovany – Bystřičany line, on which the reconstruction was carried out due to transition to the 400 kV voltage level, was subject to long-term decommissioning.

Attenuation of operation of a part of the transmission system with operating voltage of 220 kV continued also in 2019 by disassembly of the redundant V073 and V284 lines which ensured export of power from the JEBO V1 nuclear power plant in the past or supply of self-consumption.

MAINTENANCE AND REPAIRS

Maintenance of ultra high voltage (UHV), very high voltage (VHV), self-consumption equipment and secondary technique in substations was prevalently ensured via outsourcing. All required maintenance and diagnostic activities were performed according to the approved tripping plan and Preventive Action Rules for y. 2019. Walkway and climbing inspections on the lines managed by SEPS were used to detect individual failures which were eliminated according to their seriousness and possibility of decommissioning of individual lines.

Implementation of the plan of repairs of the transmission system assets contributes to maintaining and further enhancement of reliability and safety of assets. We focused in particular on repairs of steel structure of towers and replacement of damaged conductors and combined earth ropes in the selected anchoring sections of lines. Repair of coatings of steel structures helps prevents degradation of steel structures of lines and substations due to corrosion. On several lines warning coatings were renewed or created thus reducing probability of collisions of aviation means of transport and the transmission system lines. Repairs of protections for lines, transformers, and switchyards in several substations, especially in the north branch of the transmission system, resulted in enhancement of electricity transmission liability.

The maintenance of protective zones of UHV and VHV lines managed by SEPS was ensured via outsourcing on the entire territory of the Slovak Republic according to the framework and partial contracts.

In 2019, there were 40 activations of protections (with tripping) recorded in the Slovak transmission system, of which the following were on the lines operated on the voltage levels: 400 kV – 17x, 220 kV – 13x and 110 kV – 4x. On other system elements: 400/110 kV transformers – 4x, 220/110 kV transformers – 1x and on the switch of auxiliary bus bars 110 kV – 1x.

Automatics of reclosing (OZ) used for tripping of transition short-circuits on lines were activated for 17x, of which 16 were successful reclosing and one was unsuccessful, i.e. 94 % success rate of OZ automatics.

▲ TABLE: OVERVIEW OF OPERATION OF PROTECTIONS AND NETWORK AUTOMATICS

Years 1990-2019	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Number of protection actuation with tripping	117	60	88	65	78	75	69	86	55	68	74	70	61	44	47	60	105	71	94	124	67	66	78	58	60	101	65	70	66	40
Number of automatic reclosing actuations	74	35	61	30	37	41	45	51	39	44	46	35	36	20	26	47	86	41	67	100	60	51	64	41	49	65	37	25	43	17
Automatic reclosing success rate percentage	69	86	74	83	63	76	84	72.5	100	70.5	91.3	82.8	91.6	65	46.1	89.3	61.6	95.1	98.5	87	88.3	84.3	82.8	97.5	97.9	83.1	78.7	72	93	94

DIAGNOSTICS

During the entire year 2019, diagnostic measurements of power transformers and substation primary technique equipment were provided in full extent under the Diagnostic Action Plan.

All scheduled aerial visual inspections and thermovision measurements of the 400 kV, 220 kV, and 110 kV lines were carried out according to the plan and the detected defects threatening reliability of the line operation were repaired operatively within the time intervals according to the classification of severity.

RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY

Elektrizačná sústava Slovenskej republiky (ďalej aj „ES SR“) pracovala v roku 2019 paralelne v rámci prepojenej európskej sústavy ENTSO-E. Prevádzka ES SR bola spoľahlivá, všetky rozhodujúce kritériá a odporúčania ENTSO-E v primárnej i sekundárnej regulácii, v riadení napätia a regulácii salda cezhraničných prenosov boli priebežne vyhodnocované a splnené.

AUTOMATIZOVANÝ SYSTÉM DISPEČERSKÉHO RIADENIA – ASDR

Prevádzka zariadení ASDR na elektrických staniciach SEPS a na pracovisku dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v Žiline (ďalej aj „SED“) bola v roku 2019 spoľahlivá a bezpečná, nedošlo k žiadnej strate informácií narúšajúcej riadenie elektrizačnej sústavy SR, spoluprácu so zahraničnými partnermi a riadenie výroby v reálnom čase.

V oblasti výmeny dát so zahraničnými partnermi sme pokračovali v rozširovaní a aktualizácii dát v RIS SED so susednými prevádzkovateľmi (vyvolanými rekonštrukciami ich vlastných objektov) prenosových sústav prostredníctvom elektronickej diaľnice ENTSO-E.

Rozšírený bol aj objem dát medzi spoločnosťou SEPS a distribučnými energetickými spoločnosťami na Slovensku. Hlavným dôvodom bolo detailnejšie zmapovanie procesných informácií potrebných na testovanie a prípravu podpornej služby „Štart z tmy“ za účelom komplexného pohľadu na topologický model nižších napätových úrovní, ktorý je potrebný pre túto službu. Rozšírenie výmeny dát poskytovaných distribučnými spoločnosťami bolo spojené s potrebou rozšírenia oblasti pozorovania (observability area) podľa nariadenia Európskej únie.

V rámci medzinárodných skupín sme spolupracovali na projektoch AMICA, PCN, OPDE, EAS, CORE CC Tool, MARI a PICASSO. Pokračovala spolupráca v technickej časti prípravy a implementácie riešenia projektu IGCC (International Grid Control Cooperation). Projekt IGCC bude v budúcnosti riešiť mechanizmus vzájomného vyrovnania ACE (Area Control Error) v rámci ENTSO-E a plne nahradí eGCC (projekt Grid Control Cooperation s účasťou ČEPS, SEPS a MAVIR).

V roku 2019 sme pokračovali v projekte „Inovácia riadiaceho a informačného systému Slovenského elektroenergetického dispečingu“ (RIS SED). V roku 2019 prebiehala príprava a spustenie paralelnej prevádzky systémov RIS SED Sinaut Spectrum a nového RIS SED Monarch. V priebehu roku boli otestované a odovzdané časti diela „Záložné dispečerské centrum“ a „Dispečerský tréningový simulátor“. Následne bol úspešne vykonaný test obnovy chodu systému a test spoľahlivosti v rozsahu 250 hodín. Počas roka prebiehali intenzívne pracovné stretnutia za účasti odborníkov dodávateľa a SEPS, na ktorých sa riešili operatívne úlohy v rámci projektu. Dodávateľ zároveň priebežne prezentoval výsledky dosiahnuté v jednotlivých fázach a oblastiach projektu. Zamestnanci SEPS absolvovali doplnujúce administrátorské a užívateľské školenia.

Podnikový informačný systém MES (Manufacturing Execution System) bol priebežne dopĺňaný o nové vizuálne pohľady, ktoré napomáhajú odborným útvarom v prístupe k rôznorodým dátam z prevádzky ES SR. Systém MES bol počas celého roka v plnej prevádzke, pričom paralelne spracovával dáta z oboch systémov RIS SED. V rámci paralelnej prevádzky systému RIS SED Monarch dochádzalo na systéme MES ku krátkodobým výpadkom v dôsledku rozsiahlych prác na odstraňovaní zistených chýb v SW implementácii. Napriek tomu krátkodobé výpadky nevedli k strate dát a narušeniu dlhodobej archivácie v systéme MES. Pre zabezpečenie bezvýpadkovej archivácie dát vstupujúcich do systému MES zo systému Monarch boli implementované paralelné nezávislé komunikačné rozhrania prenosu údajov.

Pracovisko záložného dispečingu v Bratislave bolo priebežne databázovo udržiavané a testované tak, aby mohlo plniť svoje hlavné funkcie. Na pracovisku záložného dispečingu v Bratislave prebehol na systéme Monarch test prebratia riadenia z hlavného dispečingu a elektrizačná sústava SR bola plnohodnotne riadená z pracoviska v Bratislave.

Počas roka boli vykonávané certifikácie poskytovateľov podporných služieb (PpS) paralelne aj z hlavného, aj zo záložného pracoviska SED.

Došlo k významnej zmene Technických podmienok SEPS v dôsledku uvedenia nového riadiaceho systému do prevádzky. Zmena bola vyvolaná zmenou koncepcie prenosu a spracovania dát na hlavnom a záložnom pracovisku v novom systéme RIS SED Monarch. Zmeny sa dotkli procesu certifikácie zariadení poskytovateľov PpS. Ďalej bola doplnená detailná špecifikácia sériového protokolu IEC-101 pre komunikáciu so systémom RIS SED Monarch.

V súvislosti s projektmi rekonštrukcií ESt SEPS boli v priebehu roka na riadiacich informačných systémoch SED a ESt vykonávané úpravy z dôvodu inštalácie nových častí RIS v ESt Podunajské Biskupice, Spišská Nová Ves, Bystričany, Križovany, Horná Ždaňa a z dôvodu výmeny telestien pre stálu službu na PS Križovany, Lemešany a Sučany v rámci investičných projektov:

- ▲ Prechod rozvodne 400 kV Podunajské Biskupice na rozvodňu nového typu,
- ▲ Výmena transformátorov T401, T402 a diaľkové riadenie v ESt Spišská Nová Ves,
- ▲ Rozvodňa R400 kV Bystričany + rozšírenie R400 kV Horná Ždaňa + rozšírenie R400 kV Križovany,
- ▲ Inovácia vzdialených SCADA klientov RIS ESt pre prevádzkové správy.

Nadalej prebiehala spolupráca pri príprave a realizácii ďalších investičných projektov vo väzbe na technológiu RIS ESt, z ktorých najvýznamnejšie sú:

- ▲ Inovácia zariadení RIS pre riadenie R110 kV v ESt Horná Ždaňa,
- ▲ Obnova sekundárnej techniky a Inovácia RIS - centrála v ESt Horná Ždaňa 400 kV,
- ▲ Obnova sekundárnej techniky R400 a R220 kV Lemešany – výmena ochrán a inovácia RIS,
- ▲ Obnova sekundárnej techniky R400 kV Bošáca – výmena ochrán a inovácia RIS,
- ▲ Obnova sekundárnej techniky ESt Križovany – inovácia ochrán a RIS,
- ▲ Inovácia RIS – centrála v ESt Veľké Kapušany a obnova sekundárnej techniky,
- ▲ Inovácia RIS – centrála v spínacej stanici Košice,
- ▲ Ľsma stavba – Rozvodňa 400 kV Križovany – rozšírenie (pole 15),
- ▲ Výmena transformátora T402 a inštalácia kompenzačných tlmiviek v ESt Podunajské Biskupice,
- ▲ Kompenzácia v ESt Varín,
- ▲ Kompenzácia jalového výkonu v elektrickej stanici Liptovská Mara,
- ▲ Prechod ESt Sučany do diaľkového riadenia,
- ▲ Transformácia 400/110 kV Bystričany – T401, T402,
- ▲ Zmena pripojenia FORTISCHEM, a. s., do PS v ESt Bystričany,
- ▲ Rozvodňa 400 kV Rimavská Sobota – rozšírenie,
- ▲ Úpravy súvisiacich zariadení v spínacej stanici Gabčíkovo a ESt Veľký Ľur – 4. stavba,
- ▲ Zvýšenie zabezpečenia RIS ESt SEPS.

TELEKOMUNIKÁCIE A INFORMATIKA

Spoľahlivá prevádzka telekomunikačných sietí bola v roku 2019 zabezpečená v plnom rozsahu bez obmedzení, čo sa prejavilo aj na bezproblémovom riadení sústavy a bezporuchovej komunikácii jednotlivých systémov riadenia a ochranných automatík.

V roku 2019 bola dobudovaná nová prístupová telekomunikačná sieť MPLS SEPS.

Počas roka 2019 boli premiestnené telekomunikačné technológie do nových BSP v objektoch ESt Spišská Nová Ves a ESt Podunajské Biskupice.

V oblasti rozvoja a inovácie IT systémov boli ukončené významné investičné projekty Inovácia serverov virtualizačnej farmy IIS a zabezpečenie Microsoft licencií pre klientske a serverové prostredie, ktoré sú potrebné z dôvodu migrácie na Windows 10, resp. Windows server 2019.

Prevádzka informačných a telekomunikačných systémov bola naďalej zabezpečovaná prostredníctvom dodávateľských zmlúv a kontraktov.

Všetky telekomunikačné a IT služby boli poskytované v požadovanej kvalite.

ELECTRICITY SYSTEM MANAGEMENT

The electricity system of the Slovak Republic (hereinafter referred to as "ES of SR") was operated in parallel within the interconnected European system ENTSO-E in 2019. The operation of ES of SR was reliable, all ENTSO-E key criteria and recommendations in primary and secondary regulation, voltage control, and cross-border transmission balance regulation were continuously evaluated and fulfilled.

AUTOMATED DISPATCH MANAGEMENT SYSTEM - ADMS

The operation of the ADMS equipment in the SEPS substations and in the Load Dispatching Office in Žilina (hereinafter referred to as "SED") in 2019 was reliable and safe without any loss of information disturbing the real-time management of the electricity system of the SR, cooperation with foreign partners and production management.

In the field of data exchange with foreign partners, we continued in extension and update of the data in RIS SED with neighbouring operators (due to reconstructions of their own objects) of the transmission systems via the ENTSO-E Electronic Highway.

Moreover, the data volume between SEPS and distribution energy companies in Slovakia was extended. The main reason was to map procedural information required for testing and preparation of the "Black Start" ancillary service in detail in order to provide a complex view of the topological model of lower voltage levels required for this service. Extension of data exchange provided by distribution companies was related to the need of extension of the observability area according to the European Union regulation.

Within international groups we cooperated on the AMICA, PCN, OPDE, EAS, CORE CC Tool, MARI and PICASSO projects. The cooperation in the technical part of the IGCC (International Grid Control Cooperation) project preparation and solution implementation continued. In the future, the IGCC project will deal with mechanism of mutual balancing of ACE (Area Control Error) within ENTSO-E and it will fully replace eGCC (project of Grid Control Cooperation with the participation of ČEPS, SEPS, and MAVIR).

In 2019, we continued in the "Innovation of the Management and Information System of the Slovak Load Dispatching Office" (RIS SED) project. In 2019, preparation and commissioning of the parallel operation of the RIS SED Sinaut Spectrum and a new RIS SED Monarch system was carried out. In the course of the year, parts of the work "Backup Dispatcher Centre" and the "Dispatcher Training Simulator" were tested and handed over. Subsequently, the test for system running renewal and the reliability test within the range of 250 hours were performed successfully. In the course of the year, there were intense working meetings arranged with the participation of experts of the supplier and SEPS where details of the operative tasks within the project were dealt with. Moreover, the supplier presented interim results achieved in individual project phases and areas. The SEPS employees attended additional administrator and user trainings.

The MES (Manufacturing Execution System) factory information system was supplemented from time to time by new visual views which assist expert units in accessing various data from the ES of SR operation. The MES system was in the course of the entire year in full operation while it processed the data in parallel from both RIS SED systems. Within the parallel operation of the RIS SED Monarch system, short-term blackouts were recorded on the MES system due to vast works on removal of the detected errors in the SW implementation. Despite that the short-term blackouts did not result in data losses and disturbance of long-term archiving in the MES system. In order to provide for blackout-free archiving of data entering the MES system from the Monarch system, the parallel independent communication interfaces for data transmission were implemented.

The workplace of the backup dispatching in Bratislava was maintained from the database point of view and tested in order it could fulfil its main functions. The takeover test of management from the main dispatching centre was carried out at the workplace of the backup dispatching centre in Bratislava on the Monarch system and the electricity system of SR was managed in full from the workplace in Bratislava.

Certifications of ancillary service (PpS) providers were carried out during the year in parallel from the main and backup SED workplace.

Significant change of the SEPS Technical Conditions occurred due to commissioning of a new management system. The change was caused by the change of concept for data transmission and processing at the main and backup workplace in the new RIS SED Monarch system. The changes influenced the certification process of the ancillary service

provider equipment. Moreover, the detailed specification of the IEC-101 series protocol for communication with the RIS SED Monarch system was supplemented.

In regard to the projects concerning ESt SEPS reconstructions, modifications were executed in the course of the year on SED and ESt management information systems due to installation of new RIS parts in ESt Podunajské Biskupice, Spišská Nová Ves, Bystričany, Križovany, Horná Ždaňa and due to replacement of bodies for permanent service at TS Križovany, Lemešany a Sučany within the investment projects:

- ▲ Transition from the 400 kV Podunajské Biskupice switchyard to the switchyard of a new type,
- ▲ Replacement of T401, T402 transformers and remote control in ESt Spišská Nová Ves,
- ▲ R400 kV Bystričany switchyard + extension of R400 kV Horná Ždaňa + extension of R400 kV Križovany,
- ▲ Innovation of remote SCADA clients of RIS ESt for operational administrations.

Moreover, the cooperation in preparation and implementation of further investment projects in relation to the RIS ESt technology was carried out the most significant of which include:

- ▲ Innovation of RIS facilities for control of R110 kV in ESt Horná Ždaňa,
- ▲ Refurbishment of secondary technology and RIS innovation - central office in ESt Horná Ždaňa 400 kV
- ▲ Refurbishment of secondary technology in R400 kV and R220 kV Lemešany - replacement of protections and RIS innovation,
- ▲ Refurbishment of secondary technology in R400 kV Bošáca - replacement of protections and RIS innovation,
- ▲ Refurbishment of secondary technology in ESt Križovany - protection and RIS innovation,
- ▲ Innovation of RIS - central office in ESt Veľké Kapušany and refurbishment of secondary technology,
- ▲ Innovation of RIS - central office in the Košice switching station,
- ▲ 8th construction - 400 kV Križovany switchyard - extension (bay 15)
- ▲ Replacement of T402 transformer and installation of peaking coils in ESt Podunajské Biskupice,
- ▲ Compensation in ESt Varín,
- ▲ Compensation of reactive power in the Liptovská Mara substation,
- ▲ Transition of ESt Sučany to the distance control,
- ▲ Transformation of 400/110 kV Bystričany – T401, 402
- ▲ Change of connection of FORTISCHEM, a. s., to TS in ESt Bystričany,
- ▲ 400 kV Rimavská Sobota switchyard - extension,
- ▲ Adjustments in the related facilities in the Gabčíkovo switching station and ESt Veľký Ďur - 4th construction,
- ▲ Increase of RIS ESt SEPS security.

TELECOMMUNICATION AND INFORMATICS

A reliable operation of the telecommunication networks in 2019 was provided in full extent without restrictions what was also reflected in smooth system management and trouble-free communication of individual management systems and protective automatics.

In 2019, new access telecommunication MPLS SEPS network was completed.

In the course of 2019, the telecommunications technologies were moved to new BSP in the objects of ESt Spišská Nová Ves and ESt Podunajské Biskupice.

In the field of development and innovation of IT systems, significant investment projects, Innovation of Servers of the IIS Virtualisation Farm were completed and Microsoft licenses for client and server environment were secured which are required due to migration to Windows 10 or Windows server 2019.

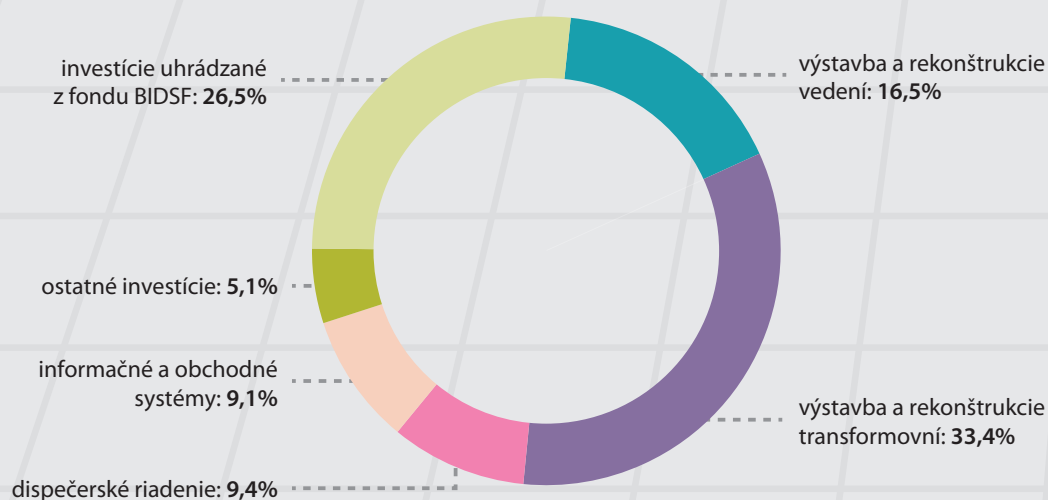
The operation of information and telecommunication systems was furthermore provided for via supplier agreements and contracts.

All telecommunication and IT services were provided in the required quality.

INVESTÍCIE

V oblasti investícií bola v roku 2019 zabezpečovaná príprava a realizácia investičných projektov v rámci Obchodného plánu a finančného rozpočtu SEPS na roky 2019 – 2023. Z celkových plánovaných investičných prostriedkov 78,462 mil. eur na rok 2019 bolo skutočne vyčerpaných 74,576 mil. eur, čo predstavuje 95,05 %.

▲ GRAF 1: ŠTRUKTÚRA REALIZOVANÝCH INVESTIČNÝCH NÁKLADOV V ROKU 2019



▲ TAB.: PLNENIE PLÁNU V ROKU 2019 PODĽA INVESTIČNÝCH OBLASTÍ

Por. č.	Investičný projekt	Náklady v eurách		% plnenia
		Plán	Skutočnosť	
1	výstavba a rekonštrukcie vedení	8 998 987	12 322 998	136,94
2	výstavba a rekonštrukcie transformovní	23 061 983	24 890 282	107,93
3	dispečerské riadenie	8 743 750	6 997 019	80,02
4	informačné a obchodné systémy	10 650 813	6 756 782	63,44
5	ostatné investície	4 052 140	3 837 538	94,70
6	investície uhrádzané z fondu BIDSF	22 954 223	19 770 961	86,13
Spolu		78 461 896	74 575 580	95,05

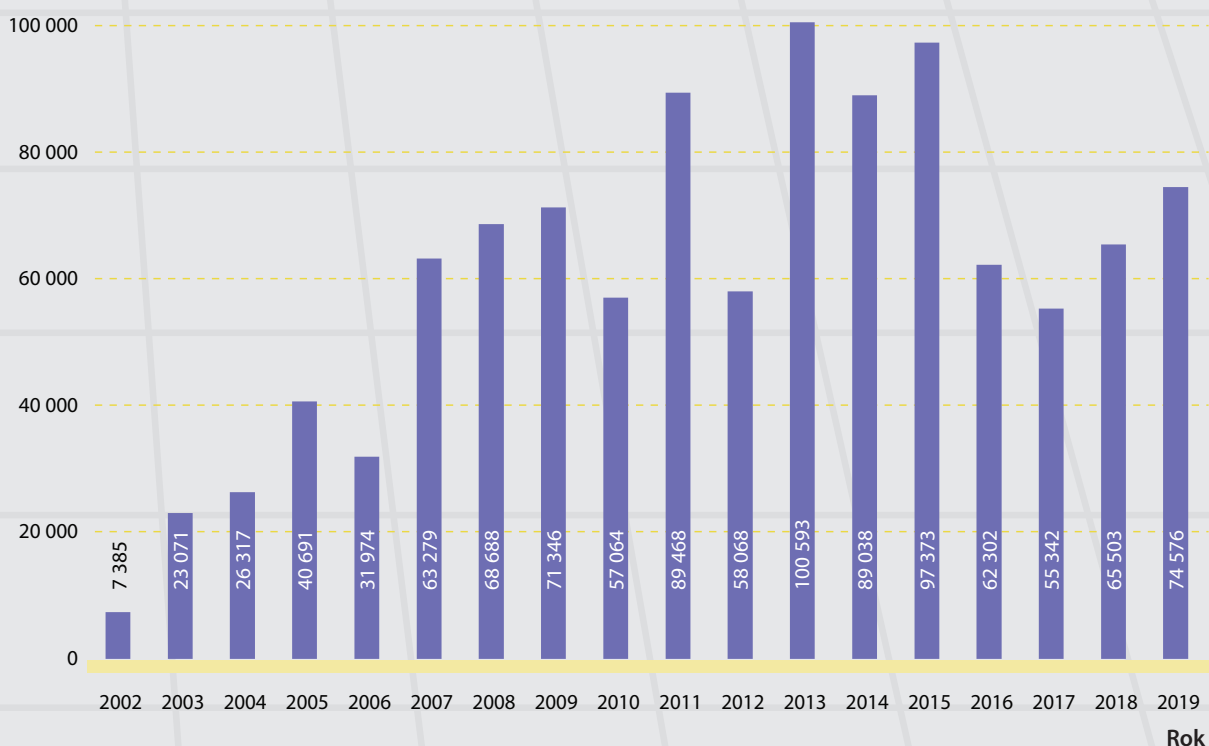
Medzi najvýznamnejšie investičné akcie v roku 2019 patrí realizácia prác na súbore stavieb Transformácia 400/100 kV Bystričany, ktorý zahŕňa vybudovanie novej rozvodne 400 kV v elektrickej stanici Bystričany, vybudovanie nových vedení 2x400 kV pre pripojenie novej rozvodne v Bystričanoch do rozvodní v Hornej Ždani a Križovanoch a rozšírenie týchto rozvodní, nevyhnutné pre pripojenie nových vedení 2x400 kV. Súbor stavieb bude z veľkej časti financovaný z prostriedkov Medzinárodného fondu na podporu odstavenia JEV1 Bohunice (BIDSF). Realizácia tohto súboru stavieb má významnú úlohu pri transformácii regiónu Hornej Nitry. Na predmetnej akcii bol v roku 2019 preinvestovaný celkový finančný objem vo výške cez 20 mil. eur.

V roku 2019 bola dokončená rekonštrukcia ESt Spišská Nová Ves, v rámci ktorej sa uskutočnila výmena transformátorov 400/110 kV T401 a T402. V elektrickej stanici boli obno-vené technologické zariadenia a bol nainštalovaný bezobslužný režim s diaľkovým riadením z elektroenergetického dispečingu v Žiline. Predmetnou rekonštrukciou sa zvýši bezpečnosť a spoľahlivosť transformácie elektrickej energie v tejto uzlovej oblasti východného Slovenska.

V roku 2019 pokračovali aj práce na prechode elektrickej stanice Podunajské Biskupice na rozvodňu nového typu, kde sa preinvestovalo viac ako 9 mil. eur. Cieľom tejto investície je rekonštrukcia rozvodne a jej prebudovanie na modernú, bezobslužnú, diaľkovo riadenú prevádzku. Okrem toho, že sa tým zabezpečí trvalo udržateľná, spoľahlivá a bezpečná prevádzka transformácie 400/110 kV v elektrickej stanici Podunajské Biskupice pre prislúchajúce 110 kV uzlové oblasti Podunajské Biskupice – Stupava a Podunajské Biskupice – Gabčíkovo, bude zabezpečené aj spoľahlivé zásobovanie Bratislavy ako hlavného mesta a jej okolia elektrinou pri predpokladanom rastúcom zaťažení.

Vývoj čerpania investičných nákladov od vzniku spoločnosti v roku 2002 do roku 2019 je znázornený v grafe 2.

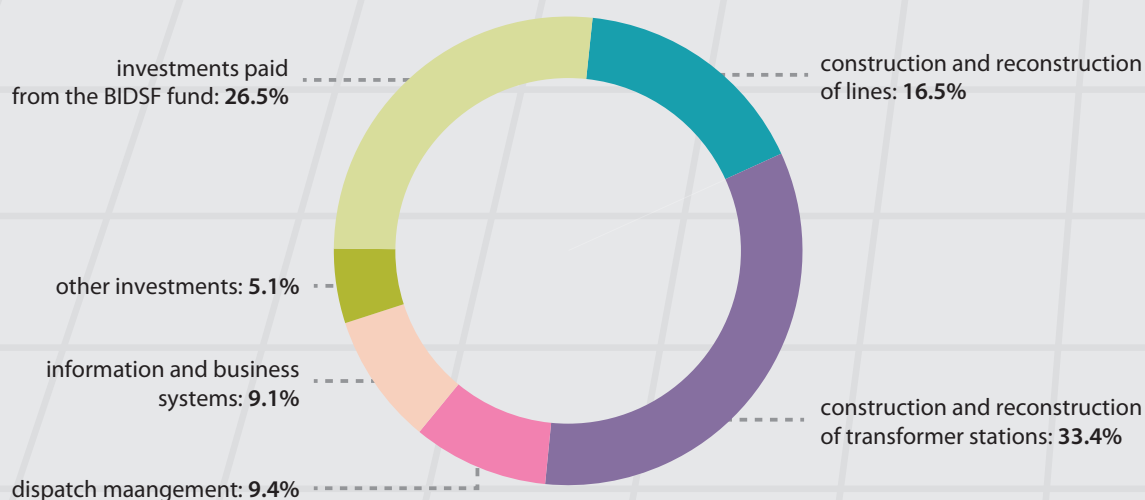
▲ GRAF 2: VÝVOJ INVESTIČNÝCH NÁKLADOV V ROKOCH 2002 – 2019 V TIS. EUR



INVESTMENTS

As far as the investments in 2019 are concerned, the preparation and implementation of investment projects within the SEPS Business Plan and Financial Budget for the Period 2019 – 2023 was ensured. Out of the total planned investments amounting to EUR 78.462 million for the year 2019, the actually used amount was EUR 74.576 million what means 95.05 %.

▲ CHART 1: STRUCTURE OF INCURRED INVESTMENT COSTS IN 2019



▲ TABLE: FULFILMENT OF THE PLAN IN 2019 ACCORDING TO INVESTMENT AREAS

Order No.	Investment project	Costs in EUR		% of fulfilment
		Plan	Reality	
1.	construction and reconstruction of lines	8,998,987	12,322,998	136.94
2.	construction and reconstruction of transformer stations	23,061,983	24,890,282	107.93
3.	dispatcher control	8,743,750	6,997,019	80.02
4.	information and business systems	10,650,813	6,756,782	63.44
5.	other investments	4,052,140	3,837,538	94.70
6.	investments paid from the BIDSF fund	22,954,223	19,770,961	86.13
Total		78,461,896	74,575,580	95.05

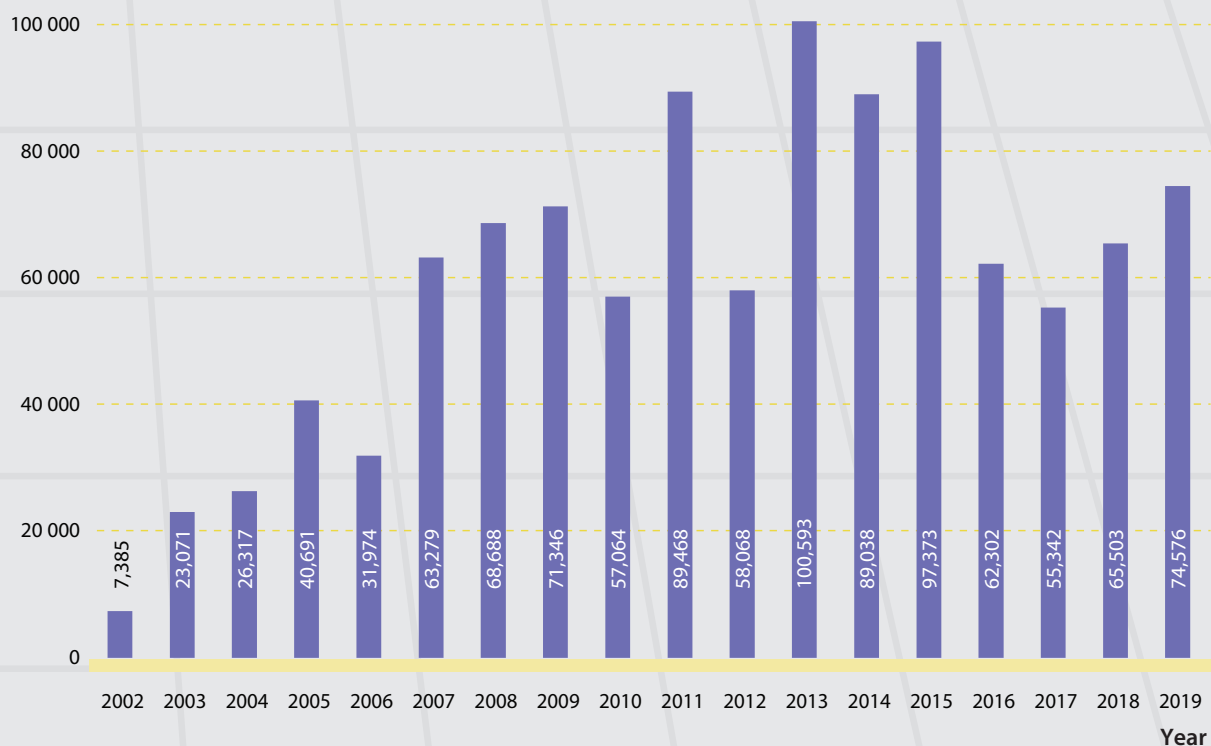
The most significant investments in 2019 include performance of works for the set of constructions Transformation 400/100 kV Bystričany which includes building a new 400 kV switchyard in the Bystričany substation, building new 2x400 kV lines for connection of the new switchyard in Bystričany to the switchyards in Horná Ždaňa and Križovany and inevitable extension of those switchyards to allow for connection of new 2x400 kV lines. The set of constructions will be from the major part financed from the Bohunice International Decommissioning Support Fund (BIDSF) for JEV1 decommissioning. Implementation of this set of constructions plays an important role at transformation of the Horná Nitra region. The total funds exceeding the amount of EUR 20 million were spent for these constructions in 2019.

In 2019, reconstruction of ESt Spišská Nová Ves was completed within which the 400/110 kV T401 and T402 transformers were replaced. Technological equipment was renewed in the substation and the operator-free mode with the Load Dispatching Office in Žilina was installed. The given reconstruction will increase safety and reliability of transformation of electricity in this node area of East Slovakia.

In 2019, the works concerning transition of the Podunajské Biskupice substation to the switchyard of a new type continued where more than EUR 9 million was invested. The purpose of this investment is reconstruction of the switchyard and its rebuilding to the modern, operator-free operation with distance control. Moreover, this will provide for sustainable, reliable, and safe operation of the 400/110 kV transformation in the Podunajské Biskupice substation for the corresponding 110 kV node areas of Podunajské Biskupice – Stupava and Podunajské Biskupice – Gabčíkovo. Reliable electricity supply of the capital city of Bratislava and its surroundings at the assumed growing load will also be provided.

The development of the investment cost drawdown of the company from 2002 to 2019 is shown in Chart No. 2.

▲ CHART 2: DEVELOPMENT OF INVESTMENT COST IN THE PERIOD 2002 - 2019 IN EUR THOUSAND



ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., pomocou zavedeného systému environmentálneho manažérstva (SEM) výrazne prispieva k eliminácii, resp. zmierňovaniu nepriaznivých vplyvov spoločnosti na životné prostredie. Systémový prístup podporuje spoločnosť pri plnení záväzných požiadaviek a zlepšuje environmentálne správanie.

Uvedomujúc si svoj významný vplyv na životné prostredie v roku 2018 spoločnosť úspešne absolvovala externý recertifikačný audit v zmysle požiadaviek normy STN EN ISO 14 001:2016 a následne v marci roku 2019 periodický audit integrovaného systému manažérstva (ISM), ktorého súčasťou bol aj audit SEM. Certifikačná firma v záverečnej správe poukázala v oblasti environmentu na dve pozorovania zamerané na zlepšenie environmentálneho správania spoločnosti. Nedostatky uvedené v pozorovaní boli následne odstránené.

V rámci udržiavania a rozvíjania integrovaného systému manažérstva spoločnosť vykonala v roku 2019 sedemnást interných auditov, ktoré preverili aj zhodu s požiadavkami normy STN EN ISO 14 001:2016. Celkovo boli na interných auditoch v oblasti environmentu identifikované dve malé nezhody. Zároveň zamestnanci odboru environmentalistiky vykonali za toto obdobie desať interných kontrol vo vybraných elektrických staniciach. Kontroly boli zamerané na dodržiavanie právnych požiadaviek v oblasti vodného a odpadového hospodárstva, ochrany ovzdušia a zaobchádzania s fluórovanými skleníkovými plynmi. Kontrolami neboli zistené závažné nedostatky.

V marci 2019 vykonala Slovenská inšpekcia životného prostredia kontrolu zameranú na dodržiavanie požiadaviek vyplývajúcich zo zákona o vodách v ESt Varín. Kontrola nezaznamenala žiadne nedostatky.

V sledovanom období roku 2019 spoločnosť zabezpečovala bežnú prevádzku, t. j. zneškodnenie odpadov, dodávku pitnej a úžitkovej vody, servis vodných stavieb a súvisiacich zariadení.

V oblasti ochrany životného prostredia spoločnosť sa bude naďalej zameriavať na prevenciu znečisťovania. Aktívne bude riadiť nakladanie s odpadmi, zvýšenú pozornosť venovať znižovaniu produkcie odpadov, ktoré vznikajú pri výstavbe, údržbe a opravách zariadení, ich dôslednému separovaniu a prednostnému zhodnocovaniu ako druhotných surovín. Dôraz bude klásť tiež na minimalizáciu rizika znečistenia pôdy, povrchových a podzemných vôd.

ENVIRONMENTAL POLICY

By means of the Environmental Management System (EMS) Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. significantly contributes to elimination or mitigation of adverse impacts of the company on environment. The systemic approach is supported by the company at fulfilment of binding requirements and it improves the environmental behaviour.

Being aware of its significant impact on environment, in 2018 the company was subject to the successful external recertification audit pursuant to the requirements of the STN EN ISO 14 001:2016 standard and, subsequently, in March 2019, they were subject to the periodical audit of the Integrated Management System (IMS) which included also the EMS audit. In the final report, the certification company pointed out two observations in the field of environment aimed at enhancement of the environmental behaviour of the company. The shortcomings provided in the observation were removed subsequently.

Within the Integrated Management System maintaining and development, the company conducted seventeen internal audits in 2019 which verified also conformity with the requirements of the STN EN ISO 14 001:2016 standard. Overall, two minor discrepancies in the field of environment were identified during the internal audits. At the same time, the employees of the environment department conducted ten internal audits in the selected substations during this period. The audits were aimed at observation of legal requirements in the field of water and waste management, protection of the air and fluorinated greenhouse gas treatment. No serious shortcomings were identified by the audits.

In March 2019, the Slovak Inspection of Environment conducted an audit aimed at observation of the requirements under the Water Act in ESt Varín. No shortcomings were identified by the audit.

In the course of the monitored period of the year 2019, the ordinary operation was provided by the company, i.e. waste disposal, drinking and service water supply, service of hydraulic structures and the related facilities.

In the field of environment, the company will further focus on pollution prevention. The company will actively manage waste disposal while increased attention should be paid to reduction of waste generation from construction, maintenance and repairs of facilities, its consistent separation and preferred appreciation as secondary raw materials. The emphasis will be put on minimization of risk of polluting soil, surface, and ground water.

ROZVOJ SPOLOČNOSTI

V novembri 2019 bol na webovom sídle SEPS zverejnený dokument Desiatročný plán rozvoja prenosovej sústavy SR na roky 2020 – 2029, prvý raz spracovaný v rámci dvojročného cyklu v zmysle § 28 ods. 3 písmeno b) zákona č. 251/2012 o energetike. Paralelne bol aktualizovaný aj interný strategický dokument Plán rozvoja SEPS na roky 2020 až 2029 a predložený na schválenie orgánmi SEPS.

V roku 2019 sa rozbehla príprava investičných projektov zabezpečujúcich zvýšenie kompenzačného výkonu v severnej časti PS SR s cieľom eliminovať prekračovanie dovolených hodnôt napätia v sústave. Pokračovali aj projekty, ktorých cieľom je prechod elektrických staníc SEPS do diaľkového riadenia či posilnenie cezhraničných prenosových kapacít, ako aj projekty, ktorých cieľom je kontinuálny útlm 220 kV prenosovej sústavy. Pokračovali rokovania so spoločnosťou Stredoslovenská distribučná, a. s. (SSD) o optimálnom technickom riešení pre realizáciu novej transformácie 400/110 kV Ladce (ako náhradu za jestvujúcu transformáciu 220/110 kV Považská Bystrica) a so spoločnosťou Západoslovenská distribučná, a. s. (ZSD) bola dohodnutá výmena transformátora T402 v ESt Podunajské Biskupice.

Výstavba vedení do Maďarska, 2x400 kV Gabčíkovo (SK) – Gönyű (HU) – Veľký Ďur (SK) a 2x400 kV Rimavská Sobota (SK) – Sajóivánka (HU), sa uskutočňuje tak na slovenskej, ako aj na maďarskej strane podľa zmluvne dohodnutého harmonogramu. SEPS je vo fáze výstavby, na maďarskej strane (MAVIR) sa predpokladá spustenie výstavby cca vo februári 2020. Oba projekty sú zaradené do ostatného celoeurópskeho zoznamu projektov spoločného záujmu (tzv. PCI projekty, z angl. „Projects of Common Interest“).

Kontinuálne sa pripravovali a realizovali aj ďalšie investičné akcie SEPS na zvýšenie bezpečnosti prenosovej infraštruktúry (ako prvkov kritickej infraštruktúry), obnovu zariadení sekundárnej techniky (riadiaci a informačný systém, obchodné meranie, telekomunikačné zariadenia a pod.), ako aj rozvoj obchodných systémov a ICT.

COMPANY DEVELOPMENT

In November 2019, the SEPS website published the document Ten-Year Network Development Plan for the Period 2020 – 2029, processed for the first time in a two-year cycle pursuant to Art. 28 par. 3 subpar. b) of Act No. 251/2012 on Energy. Moreover, in parallel the strategic document SEPS Development Plan for the Period 2020 to 2029 was updated and submitted for approval by the SEPS bodies.

In 2019, preparation of investment projects providing for increase of the compensation performance in the northern part of TS SR started in order to eliminate exceeding of the permitted voltage values in the system. The projects aimed at transition of the SEPS substations into distance control or strengthening of cross-border transmission capacities continued along with the projects focusing on continuous attenuation of the 220 kV transmission system. The negotiations with Stredoslovenská distribučná, a. s. (SSD) continued focusing on optimal technical solution for implementation of a new transformation of 400/110 kV Ladce (as a substitute for the existing transformation of 220/110 kV Považská Bystrica) and the replacement of the T402 transformer in ESt Podunajské Biskupice was agreed with Západoslovenská distribučná, a. s. (ZSD).

The construction of lines to Hungary, 2x400 kV Gabčíkovo (SK) – Gönyű (HU) – Veľký Ďur (SK) and 2x400 kV Rimavská Sobota (SK) – Sajóivánka (HU) is executed both on the Slovak and Hungarian side according to the contractually agreed time schedule. SEPS is in the phase of construction, on the Hungarian side (MAVIR) construction beginning is expected approx. in February 2020. Both projects are included in the recent pan-European list of the Projects of Common Interest i.e. PCI projects).

Further SEPS investment events to increase safety of the transmission infrastructure (as the elements of critical infrastructure), renew the secondary technology facilities (management and information system, billing measurement, telecommunications equipment etc.), as well as to develop trading systems and ICT were prepared and implemented on a continuous basis.

PREDPOKLADANÝ BUDÚCI VÝVOJ ČINNOSTI SPOLOČNOSTI

SEPS je vlastníkom a prevádzkovateľom elektrizačnej prenosovej sústavy SR a vykonáva dispečerské riadenie elektrizačnej sústavy SR. Spoločnosť je prirodzeným monopolom, ktorého činnosť je vymedzená zákonom č. 251/2012 o energetike v znení neskorších predpisov a zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov.

Hlavná činnosť spoločnosti bude aj v budúcnosti zachovaná v tom rozsahu, ako to bolo v roku 2019, t. j. aj v budúcnosti bude vykonávať prevádzkovanie prenosovej sústavy SR, prenos elektriny, krytie strát v prenosovej sústave, riadenie elektrizačnej sústavy SR prostredníctvom poskytovania systémových služieb a výber efektívnej sadzby od priamo pripojených odberateľov na krytie odvodov pre Národný jadrový fond.

Výber poplatkov za systémové služby bude aj naďalej vykonávať dcérska spoločnosť OKTE, a. s., ktorá podľa zákona o energetike vykonáva funkciu centrálnej fakturácie, a následne ich bude uhrádzať SEPS vo výške, ktorú fakturovala svojim obchodným partnerom (subjektom zúčtovania).

SEPS bude aj v budúcich obdobiach obnovovať a rozvíjať elektrizačnú prenosovú sústavu SR tak, aby bola zachovaná bezpečnosť a spoľahlivosť dodávky elektriny, posilňovať cezhraničné prepojenia s okolitými prenosovými sústavami, pripájať nových dodávateľov a odberateľov do prenosovej sústavy, rozvíjať medzinárodnú spoluprácu a podporovať prepájanie národných trhov s elektrinou tak, aby ostala spoľahlivým a stabilným subjektom na trhu s elektrinou v stredoeurópskom priestore.

ANTICIPATED FUTURE DEVELOPMENT OF THE COMPANY ACTIVITIES

SEPS is the owner and operator of the electricity transmission system of SR and it performs the dispatch management of the electricity system of SR. The company is a natural monopoly the activity of which is limited by Act No. 251/2012 on Energy, as amended and by Act No. 250/2012 Coll. on Regulation in Network Industries, as amended.

The company main line of business will be preserved in the future in the scope similar to the one in 2019, i.e. in the future, it will perform operation of the transmission system of SR, electricity transmission, coverage of losses in the transmission system, management of the electricity system of SR via provision of the system services and collection of the efficient rate from the directly connected customers to cover levies for the National Nuclear Fund.

Collection of fees for the system services will be further performed by OKTE, a. s., a subsidiary company, which pursuant to the Energy Act performs the function of central invoicing. Subsequently, it will pay them to SEPS in the amount invoiced to its business partners (accounting entities).

In the future periods, SEPS will renew and develop the electricity transmission system of SR so as to maintain safety and reliability of electricity supply, strengthen the cross-border interconnections with the surrounding systems, connect new suppliers and customers to the transmission system, develop international cooperation and support coupling of national markets in electricity in a way so as to remain a reliable and stable entity on the market in electricity in the Central European region.

MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA

Riadenie medzinárodnej spolupráce v akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava v roku 2019 sa nieslo v znamení interakcií prebiehajúcej implementácie povinností prevádzkovateľa prenosovej sústavy vyplývajúcich zo sieťových predpisov a usmernení a novej legislatívy balíčka Čistej energie pre všetkých Európanov s vnútropodnikovými stereotypmi zafixovanými v osvedčených a fungujúcich procesoch. Široká vzájomná interakcia medzi jednotlivými oblasťami nás viedla a vedie k proaktívnemu prístupu na stanovovanie priorít pri identifikácii úloh a činností spojených s implementáciou nielen povinností podľa novej legislatívy, ale aj výziev, ktoré vyplynuli z aplikačnej praxe.

Zabezpečovať len reagovanie spoločnosti na zmeny v dynamicky sa meniacom externom prostredí by bolo nielen neefektívne, ale z dlhodobého hľadiska aj neudržateľné. Preto bolo a stále je potrebné klást dôraz na predvídanie budúcich výziev a ak je to možné, ovplyvniť vývoj najmä z hľadiska tvrdosti finančných dopadov na našu spoločnosť a na spotrebiteľa prípravou efektívneho zavedenia zmien v prevádzke prenosovej sústavy a v personálnom zabezpečení vykonávania nových činností technickej aj analytickej povahy.

Turbulencie, ktoré charakterizovali európske legislatívne prostredie v oblasti elektroenergetiky, vytvárali pôdu na úvahy o zmysluplnosti dramaticky pribúdajúcich legislatívnych aktov EÚ. Lenže prenosová sústava v Slovenskej republike je súčasťou prepojeného európskeho systému a to prináša benefity pre obchodníkov, výrobcov elektriny, ako aj koncových spotrebiteľov a má tiež pozitívny vplyv na stabilitu sústavy a bezpečnosť dodávok.

Spomedzi radu projektov regionálneho alebo celoeurópskeho významu nemožno prehliadnuť legislatívou EÚ stanovené implementačné projekty, ktorých výsledkom majú byť reálne fungujúce platformy na harmonizovanú aktiváciu regulačnej elektriny. Pre odborníkov je možné zmieniť, že ide najmä o implementačné projekty podľa nariadenia EK, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave, napríklad MARI, PICASSO a IGCC, a sú relevantné aj pre SEPS. Odborníci SEPS sú zapojení aj do celoeurópskych projektov, napr. SDAC (Single Day-ahead Coupling), a regionálnych projektov, ako je Interim Coupling (DE-AT-PL-4MMC NTC Coupling), ktorý je vedený expertmi zo SEPS.

Po tom, ako v roku 2018 prebehlo plnohodnotné personálne, technické a technologické napojenie SEPS na sofistikovaný a robustný systém regionálnej koordinácie bezpečnosti, ktorý je prevádzkovaný spoločnosťou TSCNET Services GmbH so sídlom v Mníchove pre 14 prevádzkovateľov prenosových sústav, priniesol rok 2019 novú výzvu – vyjednávanie o forme a obsahu spolupráce regionálnych koordinátorov bezpečnosti TSCNET a CORESO v rámci nášho regiónu CORE. V princípe ide o rozdelenie spolupráce zmienených spoločností pri poskytovaní piatich služieb pre prevádzkovateľov prenosových sústav. Konkrétne ide o zabezpečenie tvorby spoločných sieťových modelov, vyhodnocovania bezpečnostných analýz, koordinovaného plánovania vypínania, predpovedania adekvátnosti zdrojov a koordinovaného výpočtu kapacity založeného na tokoch.

V rámci akciovej spoločnosti Joint Allocation Office S.A. došlo v roku 2019 k úprave podielov po pristúpení troch nových akcionárov – rumunského prevádzkovateľa prenosovej sústavy Transelectrica, srbského EMS a bulharského EAD. Po týchto zmenách je SEPS akcionárom s podielom 1/25 alebo 4,00 %. JAO okrem iného plní funkciu celoeurópskej alokačnej platformy, tzv. „one-stop shop“, ktorá poskytuje komfortné produkty a služby pre účastníkov trhu s elektrinou v oblasti dlhodobých explicitných alokácií kapacity prenosu elektriny v Európe.

Pri retrospektívnom pohľade do oblasti medzinárodnej spolupráce platí, že naši poverení zástupcovia v medzinárodných organizáciách vždy prezentovali ochotu SEPS konštruktívne a sebavedome spolupracovať so všetkými európskymi prevádzkovateľmi prenosových sústav vo všetkých oblastiach pri budovaní jednotného európskeho trhu s elektrinou.

Interakcie, ktoré sú zmienené v úvode, budú pokračovať aj v roku 2020, ale naviac pribudne ďalší balík legislatívnych aj nelegislatívnych opatrení spojených s novou prioritou Európskej komisie, ktorá je predstavená ako **European Green Deal** s cieľom, aby sa Európa stala do roku 2050 prvým klimaticky neutrálnym kontinentom. ENTSO-E ako združenie prevádzkovateľov prenosových sústav sa bude musieť s green deal vysporiadať a naši odborníci budú pri tom.

INTERNATIONAL COOPERATION

Management of the international cooperation in the Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a joint-stock company, in 2019, was characterized by interactions of the performed implementation of obligations of the transmission system operator resulting from the Network Codes, guidelines, and new legislation of the Clean Energy for All Europeans package and the in-house stereotypes fixed in the verified and functioning processes. The wide mutual interaction among individual areas has inspired us to apply a pro-active approach to prioritizing at identification of the tasks and activities regarding implementation of not only the obligations according to the new legislation, but also challenges resulting from the application practise.

Ensuring only responses of the company to the changes in the dynamically changing external environment would not only be non-efficient but also unsustainable from the long-term perspective. Thus it has been necessary to put emphasis on prediction of future challenges and, if possible, influence the development especially in terms of severity of the financial impacts on our company and on the consumer by preparation of efficient introduction of changes in the transmission system operation and in human resources for performance of new activities of the technical and analytical nature.

Turbulences that characterized the European legislative environment in the field of power engineering have created grounds for considerations on meaningfulness of dramatically increasing number of the EU legislative acts. However, the transmission system in the Slovak Republic is a part of the interconnected European system what brings benefits for traders, electricity producers as well as end consumers and, moreover, it has also positive impact on the system stability and safety of supplies.

Amongst the group of projects of regional or pan-European significance, the implementation projects defined by the EU legislation the results of which should be actually operating platforms for harmonized activation of regulation electricity cannot be disregarded. For experts it can be stated that these are especially implementation projects according to the EC regulation laying down the guidance on electricity balancing, for example MARI, PICASSO and IGCC, and they are also relevant for SEPS. The SEPS experts participate in pan-European projects, e.g. SDAC (Single Day-ahead Coupling), as well as regional projects such as Interim Coupling (DE-AT-PL-4MMC NTC Coupling) which is led by experts from SEPS.

After full-value personnel, technical, and technological connection of SEPS to a sophisticated and robust regional security coordination system operated by TSCNET Services GmbH with registered office in Munich was performed in 2018 for the transmission system operators, the year 2019 brought about a new challenge – negotiations on the form and content of cooperation of regional security coordinators of TSCNET and CORESO within our CORE region. In principle, it is division of cooperation of the aforementioned companies at provision of five services for the transmission system operators. In particular, it is provision of creation of common grid models, evaluation of security analyses, coordinated planning of tripping, forecast of source adequacy and coordinated flow-based capacity calculation.

Within the Joint Allocation Office S.A., a joint-stock company, in 2019 adjustment of shares after accession of three new shareholders occurred – Transelectrica, the Romanian transmission system operator, Serbian EMS and Bulgarian EAD. After these changes, SEPS is a shareholder with the share of 1/25 or 4.00 %. JAO fulfils inter alia the function of the pan-European allocation platform, so called “one-stop shop” which provides comfort products and services for the participants of the market in electricity in the field of long-term explicit allocations of electricity transmission capacity in Europe.

The retrospective view in the field of international cooperation reveals that our appointed representatives in the international organisations have always presented the SEPS willingness to collaborate constructively and with confidence with all European transmission system operators in all areas at building a single European market in electricity.

Interactions mentioned in the introduction will continue also in 2020, however, further package of legislative and non-legislative measures will be added related to a new priority of the European Commission that is introduced as the **European Green Deal** aimed at making Europe the first climate-neutral continent by 2050. ENTSO-E as the association of the transmission system operators will need to face the green deal and our experts will participate.

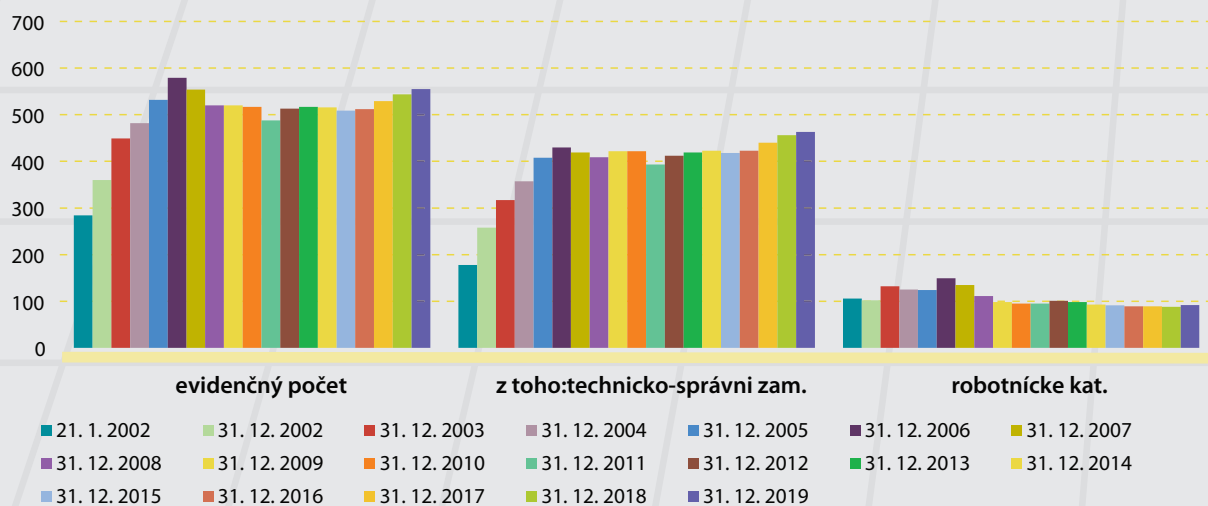
ĽUDSKÉ ZDROJE

V oblasti riadenia a rozvoja ľudských zdrojov (personálna, mzdová, sociálna agenda/starostlivosť o zamestnancov, vzdelávanie a rozvoj zamestnancov) postupujeme v súlade s príslušnou legislatívou, konkretizovanou na podmienky spoločnosti SEPS v internej dokumentácii riadenia a v pracovnej dokumentácii.

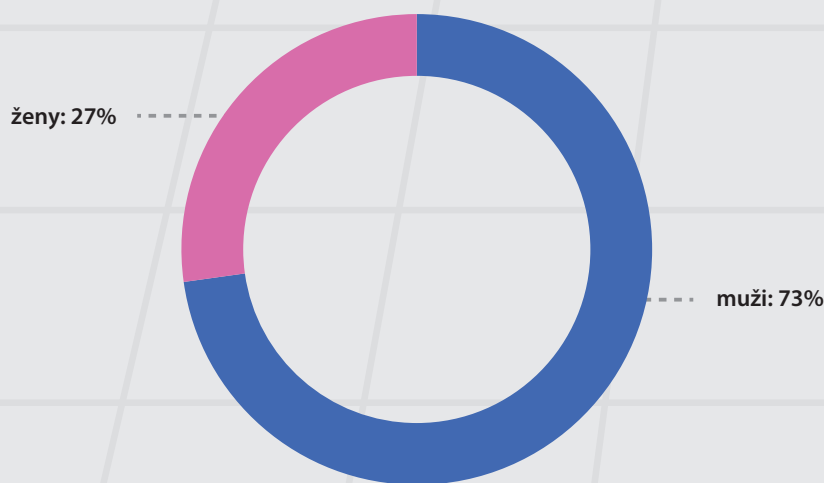
ZAMESTNANOSŤ

K 31. 12. 2019 bolo v pracovnom pomere spolu 565 zamestnancov, z toho 555 v evidenčnom stave. Z evidenčného počtu zamestnancov bol podiel žien 27 % a mužov 73 %. Priemerný vek zamestnanca za hodnotené obdobie predstavoval 46 rokov.

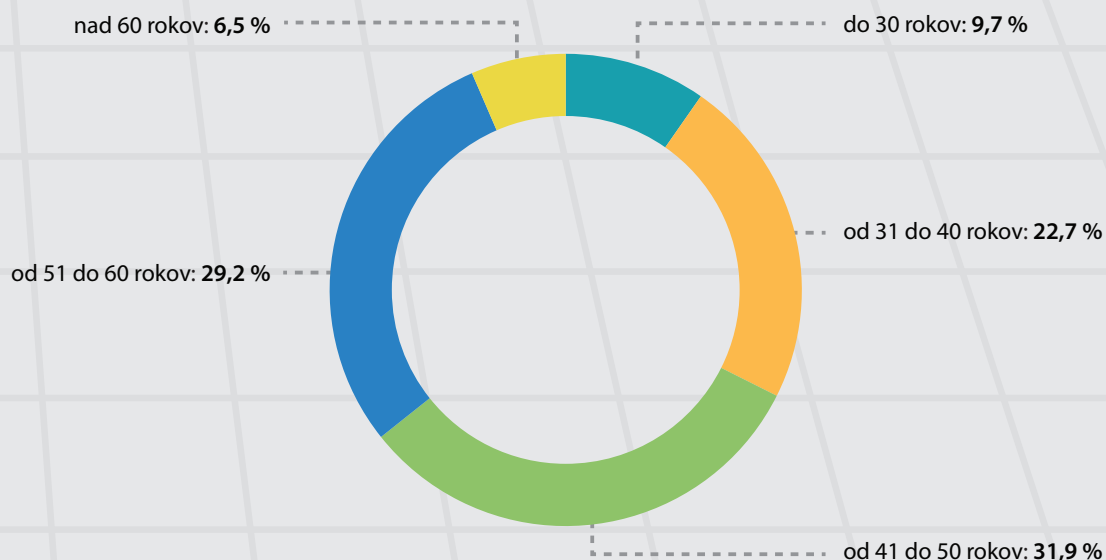
▲ GRAF 1: PREHĽAD VÝVOJA STAVU ZAMESTNANCOV OD VZNIKU SPOLOČNOSTI



▲ GRAF 2: PODIEL MUŽOV A ŽIEN ZA ROK 2019



▲ GRAF 3: PREHĽAD VEKOVEJ ŠTRUKTÚRY ZAMESTNANCOV SEPS ZA ROK 2019



FLUKTUÁCIA A INDEX STABILITY ZAMESTNANCOV

▲ TAB. 1: FLUKTUÁCIA A INDEX STABILITY ZAMESTNANCOV ZA ROK 2019

Ukazovateľ	Fluktuácia Skupina TSZ	Fluktuácia Skupina R	Fluktuácia Spolu	Index stability Skupina TSZ	Index stability Skupina R	Index stability Spolu
Počet zamestnancov	17	6	23	x	x	x
Vyjadrenie v %	3,11	1,1	4,21	96,57	93,1	95,58

Legenda: TSZ – technicko-správní zamestnanci; R – zamestnanci v robotníckych profesiách

Spoločnosť SEPS je považovaná za stabilného zamestnávateľa na slovenskom trhu práce; index stability zamestnancov vyjadrený v percentách v roku 2019 dosiahol hodnotu 95,58 %. Celková fluktuácia zamestnancov bola na úrovni 4,21 %, čo súvisí s demografickým vývojom, index stability bol v hodnotenom roku tiež priaznivý.

Najčastejším dôvodom odchodu zamestnancov bolo skončenie pracovného pomeru z titulu nadobudnutia nároku na dôchodok, odchodu na materskú a rodičovskú dovolenku.

ŠTRUKTÚRA ZAMESTNANCOV PODĽA VZDELANIA

▲ TAB. 2: VZDELANOSTNÁ ŠTRUKTÚRA ZAMESTNANCOV KU DŇU 31. 12. 2019

Stupeň vzdelania	Zamestnanci v evidenčnom stave	Zamestnanci v mimo evidenčnom stave	Zamestnanci v pracovnom pomere spolu ku dňu 31. 12. 2019
Základné vzdelanie	0	0	0
Stredoškolské vzdelanie	197	0	197
Vysokoškolské vzdelanie	358	10	368
Spolu	555	10	565

Vzdelanostná štruktúra zamestnancov spoločnosti priamo súvisí so systemizáciou pracovných miest a definíciou kvalifikačných požiadaviek na vzdelanie. V rámci procesu obsadzovania dočasne voľných pracovných pozícií spoločnosť kladie dôraz na plnenie požadovanej úrovne vzdelania zo strany uchádzačov.

Vzdelanostná štruktúra zamestnancov spoločnosti je na veľmi dobrej úrovni, z celkového počtu zamestnancov je podiel vysokoškolsky vzdelaných mierne nad 65 %.

VZDELÁVANIE A ROZVOJ ZAMESTNANCOV

V súlade so schváleným plánom vzdelávania a rozvoja zamestnancov vrátane finančného rozpočtu na kalendárny rok 2019, ako aj príslušnou internou dokumentáciou riadenia spoločnosti SEPS, boli zrealizované vzdelávacie a rozvojové akcie zamerané na: profesijnú prípravu (kurzy vyplývajúce z legislatívnych nariadení, periodické, základné, aktualizácie), semináre, školenia, kurzy (zameranie na energetickú, ekonomickú legislatívu, LZ, environmentalistiku, BOZP...), konferencie, kongresy a sympóziá (zameranie na energetickú, ekonomickú legislatívu, LZ...), kurzy v oblasti IT (MS Office, AutoCAD...), kurzy technického zamerania (školenie ochrán, automatík, obsluhy technických zariadení, systémov ASZD a špecifických informačných systémov...), osobný rozvoj a rozvoj manažérskych zručností, kompetencie v komunikačných a prezentačných zručnostiach, Manažérska akadémia s témami Manažérske štýly a ich vplyv na vedenie ľudí a Efektívna komunikácia a riešenie konfliktov v tíme), integrovaný systém manažerstva, kvalitu a environmentalistiku, jazykovú prípravu (anglický jazyk – kurzy one to one, miniskupinové, skupinové).

ODMEŇOVANIE A ZAMESTNANECKÉ VÝHODY

Medziročný mzdový rast dojednaný v platnej podnikovej kolektívnej zmluve SEPS na hodnotené obdobie roku 2019 bol dodržaný. Zamestnancom odmeňovaným tarifnou mzdou (technicko-správní zamestnanci, robotnícke profesie) bola okrem základnej mesačnej mzdy priznaná výkonnostno-osobnostná odmena za kvalitné a včasné plnenie operatívnych úloh stanovených priamym nadriadeným; za plnenie štvrtročných operatívnych úloh a ukazovateľov výkonnosti zadefinovaných pre jednotlivé kategórie zamestnancov spoločnosti (zamestnanci so mzdou dohodnutou individuálne) bola priznaná variabilná zložka mzdy, avšak vždy s väzbou na plnenie hospodárskeho výsledku spoločnosti.

STAROSTLIVOSŤ O ZAMESTNANCOV

V oblasti starostlivosti o zamestnancov boli zamestnancom spoločnosti poskytované benefity v rozsahu dohodnutom v podnikovej kolektívnej zmluve SEPS. Podstatným zdrojom financovania bol sociálny fond (SF). Spoločnosť zo SF prispievala zamestnancom na stravovanie, dopravu do zamestnania a späť, regeneráciu pracovnej sily, dovolenku, zdravotnú starostlivosť, rekreáciu detí, sociálnu výpomoc, podporu rodičovstva, kompenzáciu nákladov pri odbere elektrickej energie, na Mikulášsku nádielku/balíček a besiedku a na voľnočasové aktivity.

Zákonník práce zaviedol ustanovením §152a nový inštitút – príspevok na rekreáciu zamestnancov – ako cielený systémový nástroj na podporu domáceho/slovenského cestovného ruchu s účinnosťou od 1. 1. 2019. Príspevok zamestnávateľa bol v zákone stanovený na maximálnu sumu 270 eur za kalendárny rok na zamestnanca. V roku 2019 si uplatnilo nárok na tento príspevok 65 % zamestnancov, ktorí spĺňali zákonné podmienky na jeho vyplatenie.

BEZPEČNOSŤ A OCHRANA ZDRAVIA PRI PRÁCI A OCHRANA PRED POŽIARMÍ

Bezpečnosť a ochranu zdravia pri práci možno charakterizovať ako súbor opatrení, zásad, princípov, postojov, správania a aktivít, ktoré pomáhajú eliminovať nepriaznivé dôsledky práce. Pojem „bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci“ je známy aj pod skratkou BOZP, avšak jeho obsah a uplatňovanie sú podstatne širšie, ako naznačuje význam týchto slov.

Pri plnení požiadaviek v oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia majú dôležitú úlohu vedúci zamestnanci spoločnosti, ktorí majú viesť podriadených zamestnancov k práci bez úrazov, zlepšovaniu vzťahov na pracovisku a plneniu zásad bezpečných pracovných postupov. Takýto prístup posilňuje aj prevenciu chorôb z povolania. V roku 2019 naša spoločnosť neregistrovala žiaden pracovný úraz u svojich zamestnancov.

Úroveň bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarimi v spoločnosti sa hodnotí kontrolou na pracoviskách, pri ktorej sa posudzuje splnenie zákonných pracovnoprávných požiadaviek a súvisiacich predpisov. Účelom kontrolnej činnosti je zistiť skutkový stav, prijať opatrenia a odstrániť zistené nedostatky. V oblasti BOZP bolo vykonaných celkovo 1081 kontrol a 63 nedostatkov, ktoré sa pri nich zistili, bolo odstránených v priebehu roka.

V rámci pracovnej zdravotnej služby SEPS zabezpečuje pravidelné preventívne lekárske prehliadky pre všetkých zamestnancov a pravidelné očkovanie zamestnancov, ktorí sú profesionálne vystavení zvýšenému nebezpečenstvu vybraných nákaz. V roku 2019 bolo vykonaných 551 lekárskeho prehliadok vo vzťahu k práci, sedem očkovaní proti kliešťovej encefalitide a 11 psychologických vyšetrení pre zamestnancov s odbornou spôsobilosťou vedenia motorového vozidla.

Veľkú pozornosť venuje spoločnosť bezpečnosti našich dodávateľov, ktorým poskytujeme školenia a aktuálne informácie z oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarimi, prístup k dokumentácii BOZP a poradenskú činnosť.

Spoločnosť zabezpečuje podmienky protipožiarnej bezpečnosti objektov stanovené v právnych predpisoch preventívnou kontrolnou činnosťou a udržiavaním požiarno-technických prostriedkov v akcieschopnom stave. V rámci preventívnych protipožiarnej prehliadok bolo zistených 26 nedostatkov, ktoré boli odstránené v stanovených termínoch. V roku 2019 naša spoločnosť nemala požiar v objektoch ani na technologických zariadeniach.

V dňoch od 26. 11. 2019 do 28. 11. 2019 na troch pracoviskách SEPS bol vykonaný audit zo strany certifikačného orgánu Technická inšpekcia, a. s. Záverom auditu bolo splnenie požiadaviek normy ISO 45001:2018 a vydanie Certifikátu č. 1685/5/2019 na Systém manažérstva BOZP s platnosťou do 1. 1. 2023.

Výsledky dosiahnuté v období roka 2019 signalizujú, že bezpečnostnotechnická služba a vedúci zamestnanci SEPS zamerali svoje úsilie v oblasti BOZP dobrým smerom vzhľadom na výsledky týkajúce sa úrazovosti. V tomto trende je možné pokračovať len za aktívnej účasti všetkých zamestnancov spoločnosti SEPS tak, aby boli splnené požiadavky na zaistenie BOZP platné pre túto oblasť.

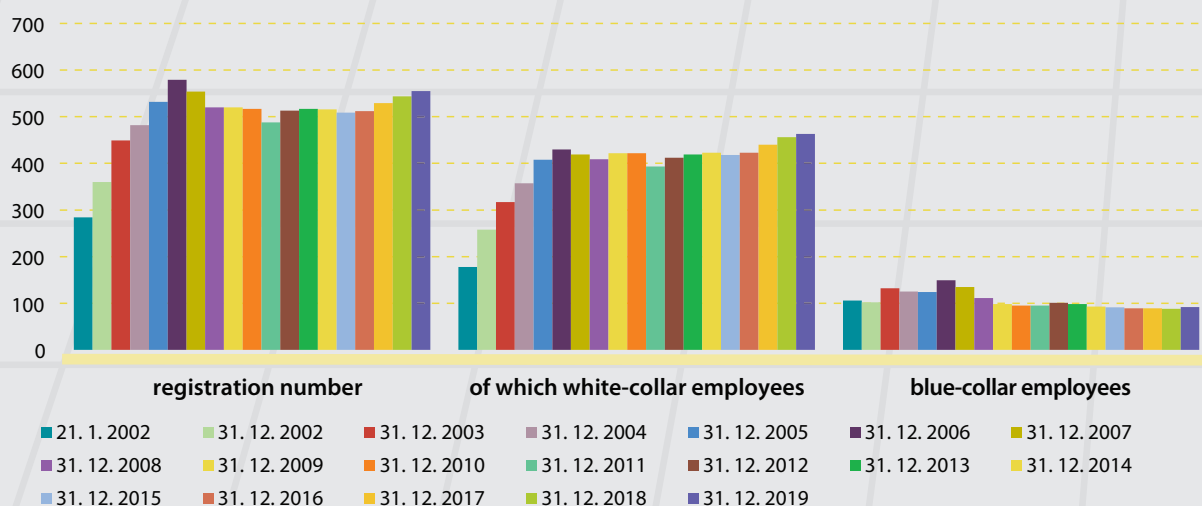
HUMAN RESOURCES

In the field of human resources management and development (personal, wage, social agenda/care for employees, education and development of employees) we proceed in compliance with the relevant legislation, specified for the conditions of SEPS in the internal documentation of management and in the working documentation.

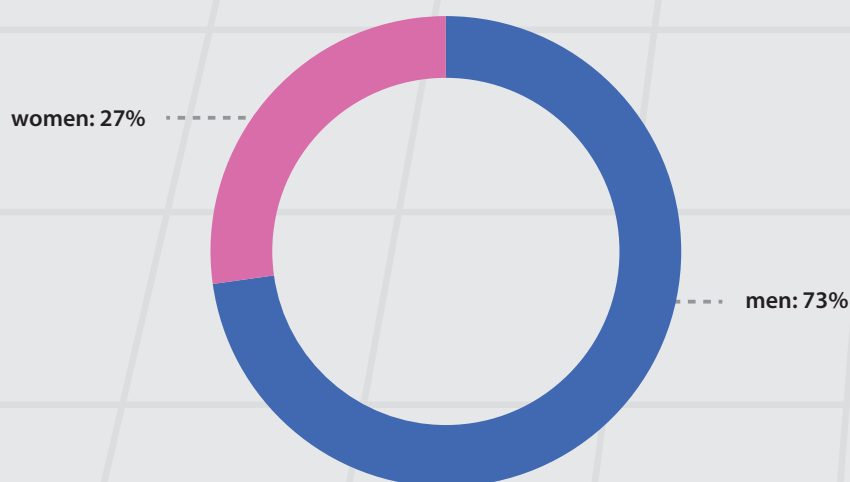
EMPLOYMENT RATE

As of 31 December 2019, total of 565 employees had the employment contract of whom 555 were registered employees. Out of the registration number of employees there were 27 % of women and 73 % of men. The average age of an employee for the evaluated period was 46 years.

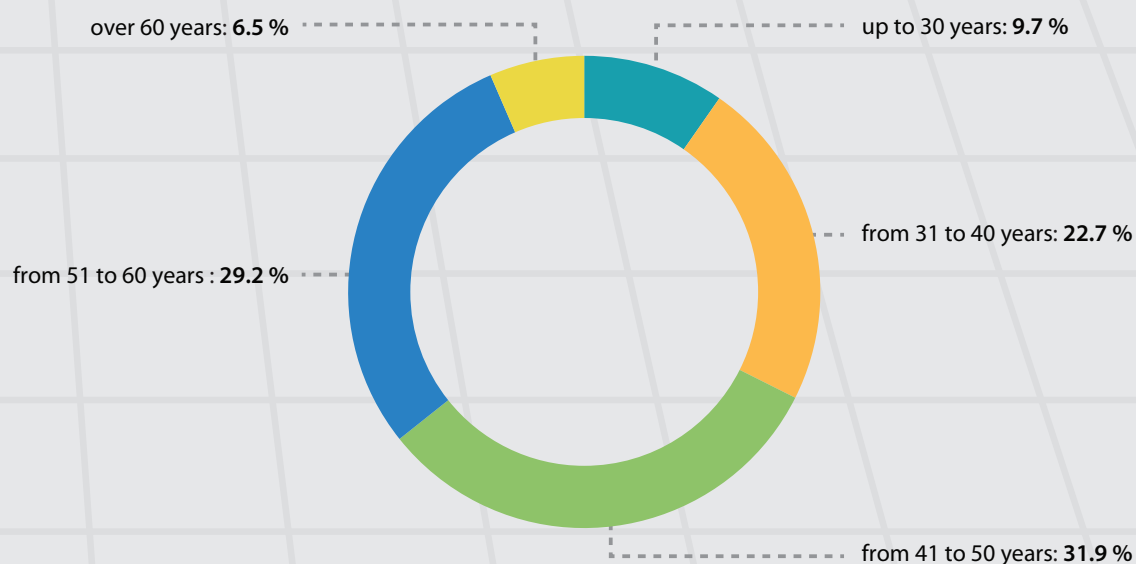
▲ CHART 1: DEVELOPMENT OF THE NUMBER OF EMPLOYEES SINCE THE COMPANY ESTABLISHMENT



▲ CHART 2: SHARE OF MEN AND WOMEN IN 2019



▲ **CHART 3: OVERVIEW OF AGE STRUCTURE OF SEPS EMPLOYEES IN 2019**



TURNOVER AND STABILITY INDEX OF EMPLOYEES

▲ **TABLE 1: TURNOVER AND STABILITY INDEX OF EMPLOYEES IN 2019**

Indicator	Turnover TAS group	Turnover W group	Total turnover	Stability index TAS group	Stability index W group	Total stability index
Number of employees	17	6	23	x	x	x
Expression in %	3.11	1.1	4.21	96.57	93.1	95.58

Legend: TAS – technical-administrative staff; W - workers

SEPS is deemed to be a stable employer on the Slovak labour market; the employee stability index expressed in percentage in 2019 reached 95.58 %. The total employee turnover was 4.21 % what is also related to the demographic development, and the stability index in the evaluated year was also favourable.

The most frequent reason of employee leaving was employment termination due to right to pension, maternity leave, and parental leave.

EDUCATIONAL STRUCTURE OF EMPLOYEES

▲ **TABLE 2: EDUCATIONAL STRUCTURE OF EMPLOYEES AS OF 31 DECEMBER 2019**

Educational level	Registered employees	Non-registered employees	Total employees with employment contract as of 31 December 2019
Primary education	0	0	0
Secondary education	197	0	197
University education	358	10	368
Total	555	10	565

The educational structure of the company employees is directly related to systemizing the jobs and definition of the qualification requirements for education. Within the process of occupying the temporarily free jobs, the company pays attention to fulfilment of the required level of education by the candidates.

The educational structure of the company employees is on a very good level, the employees with university education form slightly more than 65 % out of the total number of employees.

EMPLOYEE EDUCATION AND DEVELOPMENT

In compliance with the approved plan for education and development of employees including the financial budget for the calendar year 2019, as well as the relevant internal documentation of the SEPS company management, educational and development events were organised aimed at: professional preparation (courses resulting from the legislative regulations, periodical, basic, update), seminars, trainings, courses (focus on energy, economic legislation, HR, environmental science, OHS...), conferences, congresses and symposia (focus on energy, economic legislation, HR...), courses in the field of IT (MS Office, AutoCAD...), courses of technical focus (training of protections, automatics, operators of technical equipment, ASZD (Automated Data Collection System) information systems...), personal development and development of managerial skills, competences in communication and presentation skills, Managerial Academy with topics like Managerial Styles and Their Impact on Leading of People and Efficient Communication and Conflict Resolution in a Team), integrated management system, quality and environmental science, language preparation (English language – one to one courses, mini-group, group courses).

REMUNERATION AND EMPLOYEE BENEFITS

The year-to-year wage growth agreed in the SEPS collective agreement per the evaluated period of the year 2019 was observed. The employees remunerated by a tariff wage (technical-administration staff, workers) were apart from the basic monthly wage granted also the performance-personal remuneration for quality and timely fulfilment of operative tasks defined by the direct superior; a variable wage component was granted for fulfilment of quarterly operative tasks and performance indicators defined for individual categories of the company employees (employees with the wage agreed on an individual basis), however, always in relation to fulfilment of the company economic result.

CARE OF EMPLOYEES

In the field of care of employees, the company employees were provided with benefits within the scope agreed in the SEPS collective agreement. The substantial source of financing was the social fund (SF). The company contributed to the employees from SF for catering, commuting to work and back, workforce regeneration, holiday, health care, children recreation, social aid, support of parenthood, cost compensation at electricity demand, for gifts/packages and performance on St. Nicholas Day and for leisure time activities.

By the provision of Art. 152a, the Labour Code introduced a new institute – a contribution for employee recreation – as a targeted system instrument to support the national/Slovak tourism effective as from 1 January 2019. The contribution of the employer was defined in the law to the maximum amount of EUR 270 for the calendar year per employee. In 2019 there were 65 % of employees applying for this contribution who complied with legal conditions for its reimbursement.

OCCUPATIONAL HEALTH AND SAFETY AND FIRE PROTECTION

The occupational health and safety can be characterized as a set of measures, principles, rules, attitudes, behaviour, and activities that help eliminate adverse consequences of work. The term “occupational health and safety” is known also as OHS, however, its content and application are far more wider than indicated by these words.

When fulfilling the requirements in the field of occupational health and safety, managing company employees play an important role since they shall lead the subordinate employees towards the work free of injuries, improvement of relationships in the workplace and fulfilment of principles of safe working procedures. Such approach strengthens prevention of occupational diseases. In 2019, our company did not record any occupational injury with their employees.

The level of occupational health and safety and fire protection in the company is assessed by the control in workplaces during which fulfilment of legal labour requirements and other related regulations is evaluated. The purpose of the control activity is to find out the facts, take measures, and eliminate the found drawbacks. In the OHS area, there were total of 1,081 audits performed and 63 shortcomings which were detected during them were eliminated in the course of the year.

Within the work health service SEPS ensures regular preventive medical check-ups for all employees and regular vaccination of employees who are professionally exposed to the increased danger of the selected infections. In 2019 there were 551 medical examinations in regard to the work performed, seven vaccinations against tick-borne encephalitis and 11 psychological examinations for employees professionally competent to drive a motor vehicle.

The company pays great attention to safety of our suppliers for whom we provide for training and updated information in the field of occupational health and safety and fire protection, access to the OHS documentation and counselling.

The company provides for the conditions of fire safety of the objects defined in the legislation via preventive control activity and by maintaining fire-technical means in the operational state. Within preventive fire inspections there were 26 shortcomings identified which were removed within the set dates. In 2019, our company did not record any fire in the objects or on technological equipment.

In the period from 26 November 2019 to 28 November 2019, there was an audit conducted at three SEPS workplaces by the certification authority of Technická inšpekcia a. s. The audit conclusion was fulfilment of the requirements of the ISO 45001:2018 standard and issuance of the Certificate No. 1685/5/2019 for the OHS Management System with validity by 1 January 2023.

The results achieved in 2019 indicate that safety-technical service and managing employees of SEPS aimed their efforts in the field of OHS in a good direction regarding the results concerning the injury rate. This trend can be continued only with the active participation of all SEPS employees so as to fulfil the requirements for ensuring OHS valid for this area.

VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA

V zmysle zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov zostavuje SEPS okrem individuálnych finančných výkazov aj konsolidované finančné výkazy v súlade so štandardmi IFRS tak, ako boli schválené EÚ. Súčasťou konsolidácie SEPS je jej 100 % dcérska spoločnosť OKTE, a. s.

Údaje o výsledkoch hospodárenia a stave majetku a záväzkov sú odvodené z IFRS konsolidovanej účtovnej závierky a z IFRS individuálnej účtovnej závierky za rok 2019. Detailná štruktúra výnosov a nákladov môže byť prezentovaná v odlišnej štruktúre v porovnaní so sumárnymi údajmi vo výkaze ziskov a strát.

SKRÁTENÉ VÝKAZY FINANČNEJ POZÍCIE K 31. DECEMBRU 2019 A K 31. DECEMBRU 2018 (V TIS. EUR)

	konsolidovaný		individuálny	
	2019	2018	2019	2018
Aktíva	1 058 781	1 011 415	971 541	942 633
Neobežný majetok	872 265	838 861	868 542	838 753
Hmotný majetok	843 955	816 945	843 541	816 547
Nehmotný majetok a iné aktíva	28 310	21 916	25 001	22 206
Obežné aktíva	186 516	172 554	102 999	103 880
Zásoby	2 564	858	2 565	858
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	42 660	53 284	28 739	42 510
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	141 292	109 952	71 695	51 968
Pohľadávky z dane z príjmov	0	8 460	0	8 544
Majetok určený na predaj	0	0	0	0
Vlastné imanie a záväzky	1 058 781	1 011 415	971 541	942 633
Vlastné imanie	651 533	633 212	648 322	629 992
Základné imanie	105 000	105 000	105 000	105 000
Zákonný rezervný fond	21 395	21 320	21 000	21 000
Ostatné fondy	178 103	162 294	175 405	160 151
Precenenie finančnej investície	109	109	109	109
Aktuárske zisky/straty	(2 082)	(1 089)	(2 082)	(1 088)
Fond z precenenia majetku	81 312	91 102	81 312	91 102
Nerozdelený zisk	267 696	254 476	267 578	253 718
Záväzky	407 248	378 203	323 219	312 641
Dlhodobé záväzky	204 666	195 943	202 497	195 381
Krátkodobé záväzky	202 582	182 260	120 722	117 260

SKRÁTENÉ VÝKAZY ZISKOV A STRÁT ZA ROKY KONČIACE SA 31. DECEMBRA 2019 A 2018 (V TIS. EUR)

	konsolidovaný		individuálny	
	2019	2018	2019	2018
Výnosy	467 518	549 195	371 501	365 183
Prevádzkové náklady	(371 968)	(475 546)	(276 113)	(292 512)
Zisk/(strata) pred úrokmi a zdanením	95 550	73 649	95 388	72 671
Finančné výnosy/(náklady)	(511)	(581)	(412)	(492)
Zisk/(strata) pred zdanením	95 039	73 068	94 976	72 179
Daň z príjmov	(25 737)	(22 110)	(25 671)	(21 871)
Čistý zisk	69 302	50 958	69 305	50 308

Účtovná jednotka nebola vystavená žiadnym významným rizikám a neistotám.

NAJVÝZNAMNEJŠIE ÚDAJE PODĽA INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKY

V roku 2019 vykázala SEPS podľa individuálnych finančných výkazov zostavených v súlade s IFRS celkové výnosy vo výške 371,667 mil. eur pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 302,362 mil. eur a zisk po zdanení vo výške 69,305 mil. eur.

Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy a za ostatné služby spolu vo výške 365,565 mil. eur predstavovali najvýznamnejšiu položku celkových výnosov. Tieto v roku 2019 medziročne narástli najmä vplyvom vyšších výnosov súvisiacich s cezhraničnými prenosmi elektriny.

Prevádzkové náklady na zabezpečenie poskytovania regulovaných služieb, spotreba materiálu a energie, opravy a údržba, náklady na služby, osobné náklady, dane, poplatky, iné prevádzkové náklady, odpisy a finančné náklady tvorili spolu celkové náklady (bez dane z príjmov) vo výške 276,691 mil. eur.

Podľa individuálnych finančných výkazov vykázala SEPS k 31. decembru 2019 celkové aktíva v netto čiastke 971,541 mil. eur, záväzky 323,219 mil. eur a vlastné imanie vo výške 648,322 mil. eur.

Dlhodobý hmotný majetok vo výške 843,541 mil. eur, ktorý bol vykázaný v jeho reálnej hodnote v súlade s IAS 16, predstavoval najvyššiu položku celkových aktív.

Záväzky spoločnosti predstavovali najmä výnosy budúcich období súvisiace s čerpaním dotácií na dlhodobý hmotný majetok vo výške 114,215 mil. eur, záväzky z obchodného styku a iné záväzky 85,335 mil. eur, odložený daňový záväzok 60,470 mil. eur a bankové úvery 47,303 mil. eur.

Vlastné imanie tvorili predovšetkým: základné imanie vo výške 105,000 mil. eur, ďalej zákonný rezervný fond 21,000 mil. eur, ostatné fondy 175,405 mil. eur, fond z precenenia majetku 81,312 mil. eur a nerozdelený zisk 267,578 mil. eur.

ROZDELENIE ZISKU SEPS

Položka	Skutočnosť (mil. eur)	Podiel na zisku (zo skutočnosti)
Čistý zisk po zdanení	69,305	100,00 %
Dividendy	0	0,00 %
Zákonný rezervný fond	0	0,00 %
Nerozdelený zisk	69,305	100,00 %

NAJVÝZNAMNEJŠIE ÚDAJE PODĽA KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKY

Za rok končiaci sa 31. decembra 2019 vykázala skupina SEPS podľa konsolidovaných finančných výkazov konsolidovaný zisk po zdanení vo výške 69,302 mil. eur pri celkových konsolidovaných výnosoch 467,608 mil. eur. Skupina SEPS vykázala k 31. decembru 2019 konsolidované aktíva celkom vo výške 1 058,781 mil. eur a vlastné imanie 651,533 mil. eur. Najvýznamnejšiu položku výkazov finančnej pozície tvoril dlhodobý hmotný majetok vo výške 843,955 mil. eur.

ECONOMIC RESULTS

Pursuant to Act No. 431/2002 Coll. on Accountancy, as amended, SEPS, apart from individual financial statements, prepares also consolidated financial statements in compliance with IFRS in the way as these were approved by the EU. The SEPS consolidation covers also its 100 % subsidiary OKTE, a. s.

The data on the economic results and state of assets and liabilities are derived from the IFRS consolidated financial statements and from the IFRS individual financial statements for the year 2019. The detailed structure of revenues and costs may be presented in a different structure compared to the summary data in the Income Statement.

SHORTENED STATEMENTS OF THE FINANCIAL POSITION AS OF 31 DECEMBER 2019 AND AS OF 31 DECEMBER 2018 (IN EUR THOUS.)

	consolidated		individual	
	2019	2018	2019	2018
Assets	1,058,781	1,011,415	971,541	942,633
Non-current assets	872,265	838,861	868,542	838,753
Tangible assets	843,955	816,945	843,541	816,547
Non-tangible assets and other assets	28,310	21,916	25,001	22,206
Current assets	186,516	172,554	102,999	103,880
Inventories	2,564	858	2,565	858
Trade receivables and other receivables	42,660	53,284	28,739	42,510
Cash and cash equivalents	141,292	109,952	71,695	51,968
Receivables from income tax	0	8,460	0	8,544
Assets intended for sale	0	0	0	0
Equity and liabilities	1,058,781	1,011,415	971,541	942,633
Equity	651,533	633,212	648,322	629,992
Share capital	105,000	105,000	105,000	105,000
Legal reserve fund	21,395	21,320	21,000	21,000
Other funds	178,103	162,294	175,405	160,151
Revaluation of the financial investment	109	109	109	109
Actuarial profits/losses	(2,082)	(1,089)	(2,082)	(1,088)
Fund from asset revaluation	81,312	91,102	81,312	91,102
Undistributed profit	267,696	254,476	267,578	253,718
Liabilities	407,248	378,203	323,219	312,641
Long-term liabilities	204,666	195,943	202,497	195,381
Short-term liabilities	202,582	182,260	120,722	117,260

SHORTENED PROFIT AND LOSS ACCOUNTS FOR THE YEARS ENDING ON 31 DECEMBER 2019 AND 2018 (IN EUR THOUS.)

	consolidated		individual	
	2019	2018	2019	2018
Revenues	467,518	549,195	371,501	365,183
Operating costs	(371,968)	(475,546)	(276,113)	(292,512)
Pre-interest and pre-tax profit/(loss)	95,550	73,649	95,388	72,671
Financial revenues/(costs)	(511)	(581)	(412)	(492)
Pre-tax profit/(loss)	95,039	73,068	94,976	72,179
Income tax	(25,737)	(22,110)	(25,671)	(21,871)
Net profit	69,302	50,958	69,305	50,308

The accounting unit was not exposed to any significant risks and uncertainties.

THE MOST SIGNIFICANT DATA ACCORDING TO THE INDIVIDUAL FINANCIAL STATEMENTS

In 2019, according to the individual financial statements prepared pursuant to IFRS, SEPS revenues totalled EUR 371.667 million with total costs (including the income tax) of EUR 302.362 million and the after-tax profit amounting to EUR 69.305 million.

The most important item of total revenues were revenues for services of the transmission system operator and for other services totalling EUR 365.565 million. In 2019, these were increased on a year-to-year basis especially due to higher revenues regarding cross-border electricity transmissions.

Operating costs for securing provision of the regulated services, consumption of material and energy, repairs and maintenance, costs of services, staff costs, taxes and charges, other operating costs, depreciations, and financial costs formed the total costs (without the income tax) of EUR 276.691 million.

According to the individual financial statements, SEPS reported total assets in the net amount of EUR 971.541 million, liabilities of EUR 323.219 million and equity amounting to EUR 648.322 million as of 31 December 2019.

The long-term tangible assets amounting to EUR 843.541 million reported in their real value in compliance with IAS 16 represented the highest item of the total assets.

The company liabilities represented especially deferred revenues related to withdrawal of subsidies for long-term tangible assets in the amount of EUR 114.215 million, trade payables and other liabilities of EUR 85.335 million, deferred tax liability of EUR 60.470 million and bank loans amounting to EUR 47.303 million.

Equity consisted especially of: the share capital amounting to EUR 105.000 million, legal reserve fund of EUR 21.000 million, other funds of EUR 175.405 million, fund from the asset revaluation amounting to EUR 81.312 million and undistributed profit of EUR 267,578 million.

SEPS PROFIT DISTRIBUTION

Item	Reality (EUR mil.)	Profit share (based on reality)
Net after-tax profit	69.305	100.00 %
Dividends	0	0.00 %
Legal reserve fund	0	0.00 %
Undistributed profit	69.305	100.00 %

THE MOST SIGNIFICANT DATA ACCORDING TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

In the year ending on 31 December 2019, according to the consolidated financial statements, the SEPS group reported the consolidated after-tax profit amounting to EUR 69.302 million with total consolidated revenues of EUR 467.608 million. The SEPS group reported total consolidated assets in the amount of EUR 1,058.781 million and equity amounting to EUR 651.533 million as of 31 December 2019. The most significant item of the financial statements position was formed by long-term tangible assets amounting to EUR 843.955 million.

OBCHOD A DISPEČING

Spoločnosť SEPS je na základe povolenia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO) č. 2005E 0137 – 5. zmena zo dňa 18. marca 2015 – jediným prevádzkovateľom prenosovej sústavy v Slovenskej republike, pričom má charakter prirodzeného monopolu.

Spoločnosť SEPS v rámci svojich hlavných obchodných činností poskytuje prenosové a systémové služby, zabezpečuje podporné služby, dispečersky riadi prvky prenosovej sústavy a zariadenia poskytujúce podporné služby a dodáva regulačnú elektrinu obstaranú v rámci systému Grid Control Cooperation (GCC).

Hlavná obchodná činnosť spoločnosti SEPS podlieha regulácii zo strany ÚRSO. Rok 2019 spadal do regulačného obdobia 2017 až 2021, pričom legislatívny rámec regulácie definovala vyhláška ÚRSO č. 189/2011 z 22. 6. 2011 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania v znení neskorších predpisov. Parametre pre regulované činnosti spoločnosti SEPS nastavila vyhláška č. 18/2017 Z. z., zo dňa 8. 2. 2017, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike, novelizovaná vyhláškami č. 207/2018 Z. z., zo dňa 27. 6. 2018, č. 178/2019 Z. z., zo dňa 4. 6. 2019, a č. 309/2019 Z. z., zo dňa 1. 10. 2019.

Okrem hlavných obchodných činností poskytovala spoločnosť SEPS aj ďalšie služby, ktorých zabezpečovanie vyplýva z postavenia SEPS ako prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ako aj niektoré služby nesúvisiace s hlavnou obchodnou činnosťou.

MARKET COUPLING

V rámci procesov Market Couplingu, úspešne prevádzkovaného medzi Českou republikou, Slovenskom, Maďarskom a Rumunskom (4MMC) od roku 2014, neboli počas roku 2019 zaznamenané žiadne mimoriadne prevádzkové stavy. Rovnako tiež počas roku 2019 nedošlo k „decouplingu“, t. j. rozpojeniu trhov ani v jednej obchodnej hodine. K spoľahlivej prevádzke 4MMC spoločnosť SEPS prispieva prevádzkovaním centrálného modulu TSO Management Function (mTMF), ktorý tvorí rozhranie pre komunikáciu a výmenu dát medzi systémami všetkých zainteresovaných prevádzkovateľov prenosových sústav a systémami národných operátorov trhov s elektrinou. V roku 2019 sa začali práce na novom projekte rozšírenia súčasného modulu mTMF tak, aby pokryl požiadavky vyplývajúce z plánovaného rozšírenia prepojeného denného trhu o ďalšie hranice, resp. oblasti. Ide o rozšírenie súčasného štvorstranného 4MMC o oblasti Nemecka, Rakúska a Poľska, čím by sa 4MMC s regionálnym významom zmenil na DE-AT-PL-4MMC s celoeurópskym významom. Realizácia projektu, resp. jeho uvedenie do plnej prevádzky, je plánovaná v priebehu roka 2020.

AMICA – KOORDINOVANÉ BEZPEČNOSTNÉ ANALÝZY

Od roku 2016 je spoločnosť SEPS súčasťou koordinovaných bezpečnostných analýz v rámci regiónu prostredníctvom systému AMICA prevádzkovaného regionálnym koordinátorom bezpečnosti, spoločnosťou TSCNET Services GmbH. Systém slúži na včasnú diagnostiku potencionálnych rizikových situácií spolu s návrhom na ich riešenie. Počas uplynulého roka 2019 bol systém AMICA prevádzkovaný bez výraznejších problémov. V priebehu roka 2019 došlo k menším aktualizáciám systému AMICA, čím sa odstránili niektoré malé nedostatky po implementácii vyššej verzie v roku 2018.

ALOKÁCIA CEZHraniČNÝCH PRENOSOVÝCH KAPACÍT

Prenosové kapacity na cezhraničných profiloch SEPS sú prideľované v niekoľkých časových horizontoch – na ročnej, mesačnej, dennej a vnútrodennej báze. Na prideľovanie kapacít sú v závislosti od príslušného časového horizontu a cezhraničného profilu aplikované postupy explicitných aukcií, implicitných aukcií a explicitných alokácií metódou FCFS (First Come First Served) – keď sú požiadavky na pridelenie kapacity vyhodnocované priebežne v poradí, v akom sú prijaté alokačným systémom.

Prideľovanie cezhraničných prenosových kapacít na cezhraničnom profile SK-PL na ročnej, mesačnej a dennej báze a cezhraničných prenosových kapacít na profile SK-CZ a SK-HU na ročnej a mesačnej báze prebiehalo v roku 2019 prostredníctvom aukčnej kancelárie Joint Allocation Office S.A. (JAO) so sídlom v Luxemburgu.

Na dennej báze boli cezhraničné kapacity na profiloch SK-HU a SK-CZ prideľované implicitne v rámci procedúry štvorstranného Market Couplingu CZ/SK/HU/RO.

Počnúc dňom 1. 10. 2018 JAO plní funkciu prevádzkovateľa SAP (Single Allocation Platform) na základe dohody o spolupráci formou jednotnej prideľovacej platformy (Single Allocation Platform Cooperation Agreement, ďalej len „SAPCA“) medzi JAO a 28 participujúcimi prevádzkovateľmi prenosových sústav (ďalej aj PPS). SAPCA popisuje práva a povinnosti zmluvných strán v súvislosti s výkonom aukcií na prideľovanie dlhodobých kapacít, počnúc aukciami pre rok 2019.

▲ TAB. 1: PREHĽAD REŽIMU PRIDEĽOVANIA KAPACÍT NA CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH SEPS V ROKU 2019

profil	ročná aukcia	mesačné aukcie	denné aukcie	vnútrodenne prideľovanie
SEPS/ČEPS	voľné nominácie cezhraničných prenosov	voľné nominácie cezhraničných prenosov	implicitné (Market Coupling CZ-SK-HU-RO)	explicitné FCFS (alokačná kancelária ČEPS)
SEPS/MAVIR	explicitná (aukčná kancelária JAO)	explicitné (aukčná kancelária JAO)	implicitné (Market Coupling CZ-SK-HU-RO)	explicitné FCFS (alokačná kancelária ČEPS)
SEPS/PSE	explicitná (aukčná kancelária JAO)	explicitné (aukčná kancelária JAO)	explicitné (aukčná kancelária JAO)	explicitné FCFS (alokačná kancelária ČEPS)
SEPS/WPS	nezavedené	explicitné jednostranné (aukčná kancelária SEPS)	explicitné jednostranné (aukčná kancelária SEPS)	nezavedené

Aukčná kancelária SEPS organizovala v roku 2019 prideľovanie prenosových kapacitných práv len na cezhraničnom profile prenosovej sústavy SR s Ukrajinou. Prideľovanie cezhraničných prenosových kapacít sa uskutočňovalo formou mesačných a denných explicitných jednostranných aukcií podľa pravidiel zverejnených na www.sepsas.sk. V roku 2018 boli obnovené rokovania so štátnym podnikom National Power Company UKRENERGO ohľadom zavedenia spoločných aukcií prenosových kapacít na profile SK-UA, ktoré pokračovali aj v roku 2019 s cieľom pripraviť spoločné pravidlá prideľovania cezhraničných kapacít, ako aj technické riešenie prideľovania.

Na profiloch SK-CZ, SK-HU a SK-PL sú cezhraničné kapacity prideľované aj na vnútrodennej báze. Funkciu alokátora kapacít vykonáva ČEPS. Kapacity sú prideľované bezodplatne, požiadavky na kapacitu sú vyhodnocované v poradí, v akom prídu do informačného systému alokátora kapacít. Kapacitné práva sú pridelené ako tzv. „práva s povinnosťou“, t. j. účastník trhu je povinný pridelené kapacitné práva využiť v plnom rozsahu. Vnútrodenne prideľovanie pre profil SK-PL prebieha v režime šiestich 4-hodinových seáns počas obchodného dňa, v prípade profilu SK-CZ a SK-HU funguje režim dvadsaťštyri 1-hodinových seáns počas obchodného dňa.

Vnútrodenne prideľovanie kapacít bolo na základe žiadosti PSE 20. 11. 2019 dočasne prerušené; opätovne obnovené bolo 4. 2. 2020.

ZABEZPEČENIE PODPORNÝCH SLUŽIEB

Medzi hlavné obchodné činnosti SEPS patrí poskytovanie systémových služieb. Na ich zabezpečenie SEPS obstaráva podporné služby. Obstaranie PpS pre rôzne časové horizonty roku 2019 sa uskutočňovalo v súlade s prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa prenosovej sústavy spoločnosti SEPS.

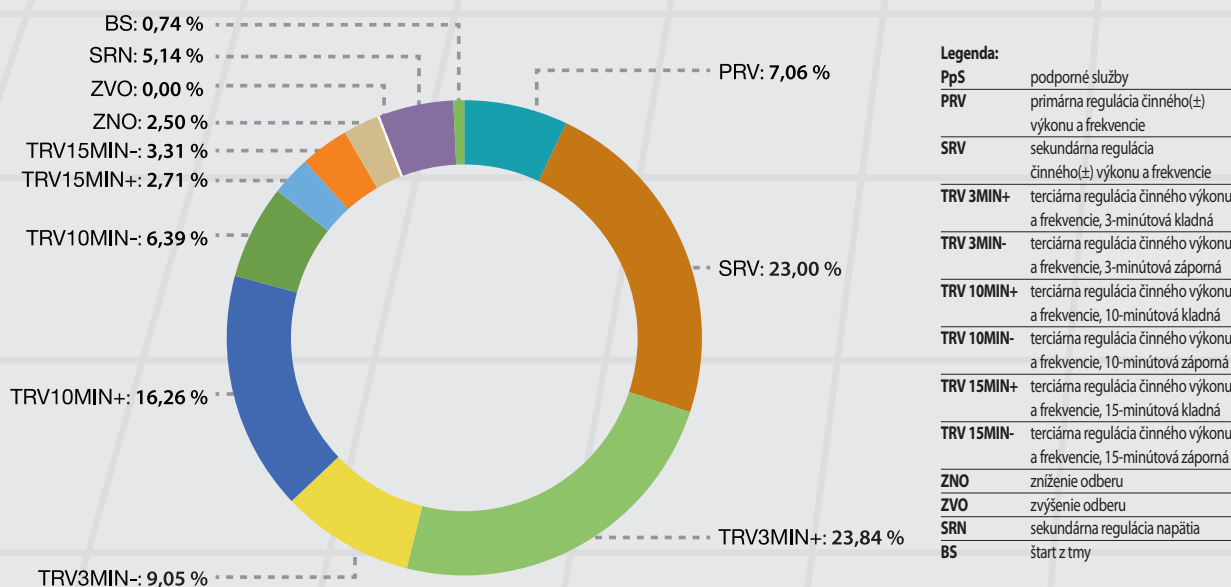
V mesiaci september 2019 bol úspešne zabezpečený chýbajúci objem PpS pre rok 2020 formou ročného výberového konania na obdobie jedného kalendárneho roka od 1. 1. 2020 do 31. 12. 2020. Uvedený objem pre dokup bol stanovený na základe prevádzkových požiadaviek na rok 2020 a výsledkov obstarávania disponibilít jednotlivých PpS v rámci viacročného výberového konania na obdobie 2019 – 2021 z augusta 2018 podľa „Stratégie zabezpečenia dostatočného objemu podporných služieb pre poskytovanie systémových služieb a bezpečnej a spoľahlivej prevádzky ES SR pre obdobie rokov 2019 až 2021“.

Chýbajúci objem disponibilít PpS pre rok 2020, t. j. dokup, zohľadňoval objem zmluvne zabezpečených disponibilít PpS v roku 2018 (primárna regulácia činného výkonu 96,3 %, sekundárna regulácia činného výkonu 76,9 %, terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová kladná 100 %, terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová záporná 0 %, terciárna regulácia činného výkonu 10-minútová kladná 100 %, terciárna regulácia činného výkonu 10-minútová záporná 0 %, spoločné obstaranie terciárnej regulácie činného výkonu 15 minút kladnej a zníženie odberu 68,9 %, terciárnej regulácie činného výkonu 15 minút zápornej a zvýšenie odberu 77,2 %).

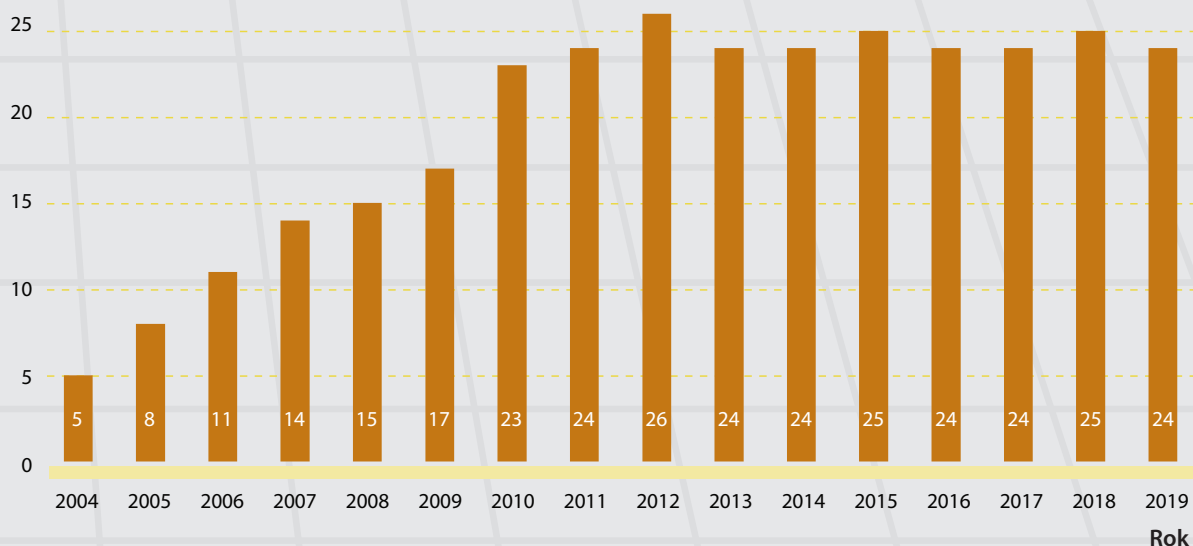
Počas roku 2019 bola priebežne obstarávaná disponibilita jednotlivých PpS v časových horizontoch deň až mesiac prostredníctvom informačného systému PPS a v súlade s prevádzkovým poriadkom, technickými podmienkami prístupu a pripojenia a pravidlami prevádzkovania prenosovej sústavy SEPS, zverejnenými na webovom sídle www.sepsas.sk.

Graficky zobrazené čerpanie nákladov na jednotlivé typy PpS predstavuje podiel z celkových nákladov vynaložených na disponibilitu PpS v roku 2019.

▲ GRAF 1: PODIEL ČERPANIA NÁKLADOV NA JEDNOTLIVÉ PPS Z CELKOVÝCH VYČERPANÝCH NÁKLADOV V ROKU 2019



▲ GRAF 2: POČET POSKYTOVATEĽOV PODPORNÝCH SLUŽIEB OD ROKU 2004

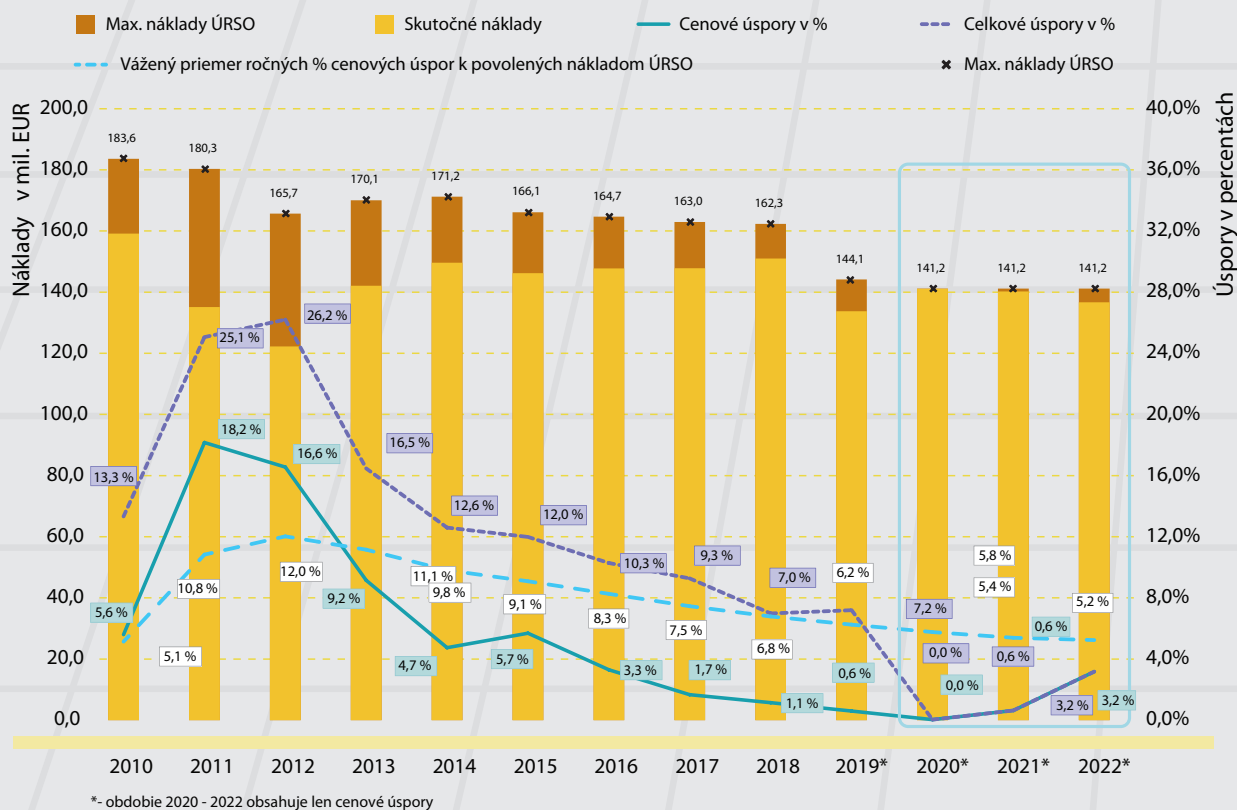


V mesiacoch júl – august 2019 bola vypracovaná a následne v orgánoch spoločnosti SEPS schválená „Stratégia zabezpečenia dostatočného objemu podporných služieb pre poskytovanie systémových služieb a bezpečnej a spoľahlivej prevádzky ES SR na rok 2022“.

Uvedená stratégia zohľadňuje požiadavky vyplývajúce z európskej legislatívy a ďalšie argumenty pre zabezpečenie dostatočného objemu PpS na rok 2022 pri minimalizácii nákladov na obstaranie PpS na základe ekonomicky efektívneho a transparentného princípu, ktoré boli verejne konzultované a prezentované na workshope dňa 21. 8. 2019. V nadväznosti na prijatú stratégiu bolo koncom septembra vyhlásené viacročné výberové konanie na rok 2022. V rámci podmienok výberového konania bola stanovená výška cenovej ponuky 96 % maximálnej ceny za disponibilitu PpS určenej platným rozhodnutím ÚRSO č. 0001/2019/E zo dňa 3. 10. 2018 na obdobie od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2021. Na základe vyhodnotenia výberového konania bol zabezpečený požadovaný objem PpS na rok 2022 na úrovni 100 % okrem služieb Frequency Containment Reserve, Automatic Frequency Restoration Reserve positive, Manual Frequency Restoration Reserve negative (podľa znenia vyplývajúceho z legislatívy EÚ). Celkovo bola dosiahnutá predpokladaná cenová úspora nákladov na obstaranie disponibilít PpS na rok 2022 vo výške 5 793 796 eur po zohľadnení výšky obstaraného objemu PpS a maximálnych povolených cien za disponibilitu jednotlivých PpS stanovených rozhodnutím ÚRSO č. 0001/2019/E zo dňa 3. 10. 2018. Dňa 3. 12. 2019 ÚRSO vydalo cenové rozhodnutie č. 0075/2020/E, ktorým stanovilo nové maximálne povolené ceny za disponibilitu PpS a maximálne povolené ročné náklady na nákup PpS pre obdobie od 1. 1. 2020 do 31. 12. 2021. Po zohľadnení nových platných povolených nákladov na nákup PpS sa predpokladaná cenová úspora nákladov na nákup disponibilít PpS upravila na výšku 4 478 831,44 eur.

Spoločnosť SEPS z dôvodu legislatívnych zmien vyplývajúcich z nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou pristúpila v priebehu roku 2019 k harmonizácii pravidiel organizovania denných výberových konaní na obstaranie podporných služieb pre obdobie od 1. 1. 2020 do 31. 12. 2020 v režime 7 dní (sú zverejnené na webovom sídle www.sepsas.sk).

▲ GRAF 3: PREHĽAD ÚSPOR PRI OBSTARÁVANÍ PPS V ROKOCH 2010 AŽ 2022

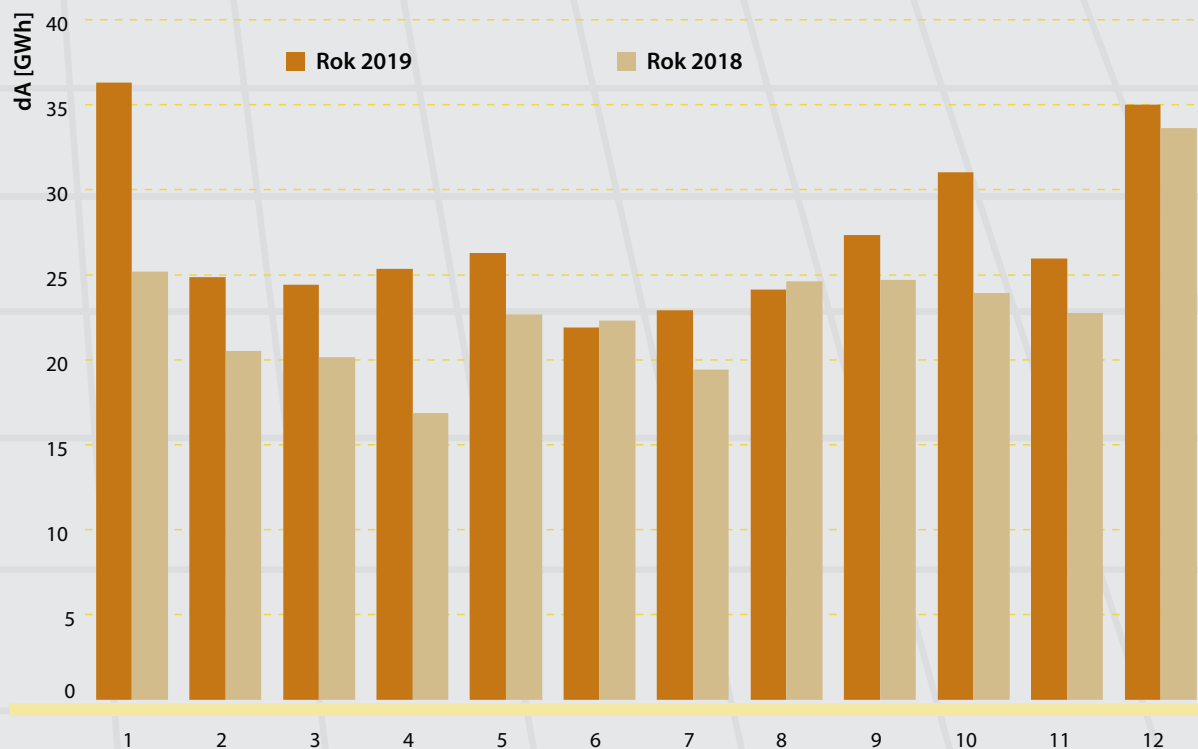


ELEKTRINA NA KRYTIE STRÁT PRI PRENOSE ELEKTRINY

Elektrina prenesená prenosovou sústavou je definovaná ako suma všetkých vstupov elektriny do prenosovej sústavy vrátane importu zo susediacich sústav. V roku 2019 bolo cez prenosovú sústavu prenesených 31 394,915 GWh. Medziročne ide o nárast o 9,7 % oproti roku 2018, keď bolo prenosovou sústavou prenesených 28 619,358 GWh elektriny. Tento nárast spôsobila zvýšená výroba elektriny na vstupe do prenosovej sústavy (+9,9 % oproti predošlému roku), ako aj objem importovanej elektriny prostredníctvom prenosovej sústavy (import +8,9 % oproti predošlému roku).

Straty v prenosovej sústave sú vyhodnotené ako rozdiel medzi množstvom elektriny, ktoré vstupuje do prenosovej sústavy, a množstvom elektriny, ktoré zo sústavy vystupuje, znížený o vlastnú spotrebu elektriny prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Straty v prenosovej sústave za rok 2019 dosiahli hodnotu 325,467 GWh. Medziročne ide o nárast o 17,6 % oproti roku 2018, keď dosiahli straty v prenosovej sústave hodnotu 276,649 GWh. Podiel strát na prenesenej elektrine za rok 2019 bol nad hranicou 1 % (1,04 %). Mesačné straty elektriny v roku 2019 dosiahli maximum v mesiaci január (36,322 GWh) a minimum v mesiaci jún (21,885 GWh).

▲ GRAF 4: VÝVOJ STRÁT V ROKOCH 2019 A 2018



Od 1. 4. 2016 je subjektom zúčtovania k dispozícii platforma na vnútrodenné obchodovanie s elektrinou v slovenskej oblasti, ktorú SEPS využíva na upresnenie obchodných pozícií diagramov strát. V roku 2019 SEPS na vnútrodennom trhu zobchodovala 16 092,0 MWh elektriny na krytie strát v prenosovej sústave, z čoho nákup predstavoval 8227,7 MWh a predaj 7864,3 MWh. V porovnaní s rokom 2018 došlo k viac než 1,5-násobnému zvýšeniu zobchodovaného objemu elektriny na vnútrodennom trhu.

DISPEČERSKÉ RIADENIE

Dôležitou činnosťou na zabezpečenie bezpečnej a spoľahlivej prevádzky prenosovej sústavy je správna predikcia tokov elektriny a identifikácia úzkych miest. Spoločnosť SEPS na základe predpovedných (forecast) modelov vykonáva komplexné N-1 výpočty vyplývajúce z príslušných sieťových kódov a metodík.

Dispečer SEPS na základe týchto výpočtov a reálnej situácie vyhodnotí oprávnenosť nasadenia možných nápravných opatrení pre spoľahlivú a bezpečnú prevádzku ES SR. Dispečerské riadenie ES SR v rámci prepojeného európskeho systému, ako jedna z hlavných úloh SEPS, bolo vykonávané v súlade s platnou legislatívou.

Rekonfigurácie (zmeny topológie) prenosovej sústavy SR ako prostriedku na dodržiavanie základného bezpečnostného kritéria N-1 neboli v roku 2019 dispečingom SEPS aktivované. V roku 2019 boli vypínané niektoré vedenia 400 kV pre zabezpečenie plnenia N-1 kritéria v PS. Ide o vedenia V405 Varín – Sučany, V429 Podunajské Biskupice – Gabčíkovo a V410 Voľa – Veľké Kapušany.

Za účelom dodržiavania predpísaných napäťových limitov a v kontexte platnej európskej legislatívy dispečing SEPS využíva všetky dostupné nápravné opatrenia ovplyvňujúce napäťové pomery v ES. V rámci dispečerského riadenia sa v roku 2019 využívalo aj jedno z hierarchicky posledných nápravných napäťových opatrení, a to vypínanie vedení

PS. V tomto prípade ide predovšetkým o vypínanie vedenia 400 kV V406 Varín – Liptovská Mara. Vedenie V406 z dôvodu zlepšenia napäťových pomerov v PS v roku 2019 bolo vypnuté v januári 1-krát, februári 2-krát, marci 3-krát, apríli 6-krát, máji 10-krát, júni 7-krát, júli 1-krát, septembri 1-krát, októbri 1-krát, novembri 1-krát a v decembri 4-krát. V roku 2019 bolo dispečerom SEPS 2-krát aktivované červené svetlo (emergency) európskeho alarm systému EAS z dôvodu vysokého napätia v 400 kV rozvodni Varín.

V roku 2019 prebiehala príprava skúšky štartu z tmy, ktorá bude realizovaná medzi vodnou elektrárnou (VE) Gabčíkovo a jadrovou elektrárnou Bohunice (JE EBO), vlastnou spotrebou 4. reaktora v roku 2020. V roku 2019 (10. 6.) bola úspešne realizovaná „predskúška“ VE Gabčíkovo – JE EBO bez pripojenia odberov v JE EBO.

Odbor správy a rozvoja ASZD v spolupráci s odborom prevádzky ASZD v roku 2019 svojou činnosťou zabezpečoval spoľahlivý, bezpečný a nepretržitý chod technológie automatizovaného systému zberu dát (ASZD) a informačného systému obchodného merania (ISOM) pre potreby zabezpečenia plnenia legislatívnych povinností PPS predovšetkým v oblasti merania a vyhodnocovania nameraných údajov v jednotlivých odberno-odovzdávacích miestach PPS, strát a vlastnej spotreby PPS, ako aj v oblasti merania kvality elektriny.

Vybraní pracovníci odboru správy a rozvoja ASZD participovali na riešení medzinárodného pilotného projektu IPDE (International Phasor Data Exchange) využívajúceho funkcionality WAMS vybudovanú v rámci záložného systému ASZD. Pilotný projekt spoločností SEPS a ČEPS, zameraný na riešenie efektívnej medzinárodnej výmeny dát z meraní fázorov, bol úspešne ukončený. Odbor prevádzky ASZD vykonal obhliadky meracích súprav v objektoch rozvodní, výrobní a priamych odberateľov, ako aj prípravu pre investičný projekt „Inovácia meracích súprav“.

Nové a rekonštruované meracie súpravy boli uvedené do prevádzky v rámci prebiehajúcich investičných projektov „Prechod rozvodne 400 kV Podunajské Biskupice (T404, V429, V439, T404 terc) na rozvodňu nového typu“ a „Výmena transformátorov T401, T402 a diaľkové riadenie v ESt Spišská Nová Ves“ (T402, V408, T402 terc). V rámci investičnej akcie SE, a. s., bol zrekonštruovaný pripojovací bod EMO1, keď prišlo k jeho vyvedeniu na V047. Zodpovední pracovníci odboru prevádzky ASZD a odboru správy a rozvoja ASZD vykonávali dozor nad prebiehajúcimi prácami a zabezpečovali činnosti súvisiace s uvedením meracích bodov do prevádzky.

CEZHRANIČNÉ VÝMENY

Saldo cezhraničných tokov ES SR je od roku 2007 importné. Rok 2019 tento trend potvrdil. Namerané cezhraničné prenosy oproti roku 2018 vzrástli. V exportnom smere bol nárast o 35,3 %, v smere importu bol zaznamenaný rast o 7,9 %.

▲ TAB. 2: CEZHRANIČNÉ PRENOSY ELEKTRINY V ROKOCH 2012 AŽ 2019 V GWh

- GWh -	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Import	13 472	10 719	12 963	14 968	13 249	15 565	12 544	13 539
Export	13 079	10 628	11 862	12 611	10 598	12 535	8 747	11 839
Saldo (import)	393	91	1 101	2 357	2 651	3 030	3 797	1 700

OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA

SEPS aktiváciou podporných služieb zabezpečuje rovnováhu medzi výrobou a spotrebou elektriny na území Slovenska pri zohľadnení dohodnutých medzinárodných výmen elektriny. Je to jedna z úloh SEPS ako prevádzkovateľa PS. Výsledkom aktivácie PpS je obstaraná regulačná elektrina. V roku 2019 výrazne prevažoval objem zápornej regulačnej elektriny (RE) nad kladnou, a to takmer dvojnásobne. V roku 2019 bol objem kladnej RE 108 121 MWh (medziročný index 66,3 %) a objem zápornej RE bol -201 537 MWh (index 140,9 %). Mesačné objemy obstaranej zápornej RE prevažovali nad kladnou RE s výnimkou januára počas celého roka 2019. Objem obstaranej kladnej RE bol v roku 2019 najnižší za obdobie viac ako 10 rokov, a to od roku 2006 (začiatok hodnotenia objemu RE).

GRID CONTROL COOPERATION (E-GCC)

Cieľom systému e-GCC je optimalizácia aktivácie SRV spolupracujúcich PPS. V prípade, ak požiadavka na aktiváciu SRV je v opačnom smere ako u participujúceho prevádzkovateľa, dochádza k výmene regulačnej elektriny medziprevádzkovateľmi a tým k zamedzeniu protichodnej aktivácie SRV v participujúcich regulačných oblastiach. V priebehu celého roka 2019 v systéme e-GCC naďalej spolupracovali traja prevádzkovatelia prenosových sústav (SEPS, ČEPS, MAVIR).

V roku 2019 sa zo systému e-GCC do ES SR importovalo 31 170 MWh (kladná RE). Vývoz RE z ES SR do spolupracujúcich sústav v e-GCC bol za rok 2019 v objeme 59 383 MWh (záporná RE). Medziročné indexy boli za kladnú RE vo veľkosti 77,5 % a pre zápornú RE vo veľkosti 152,4 %. Podiel kladnej RE zo systému e-GCC na celkovej kladnej RE obstaranej zo SRV bol v roku 2019 vo veľkosti 31,6 % (v roku 2018 to bolo 26,3 %). Záporná RE zo systému e-GCC sa na celkovej zápornej RE zo SRV v roku 2019 podieľala vo veľkosti 30,8 % (v roku 2018 to bolo 28,9 %). Podiely zápornej aj kladnej RE z e-GCC na celkovej dodanej RE zo SRV boli od začiatku prevádzky e-GCC (rok 2012) najvyššie.

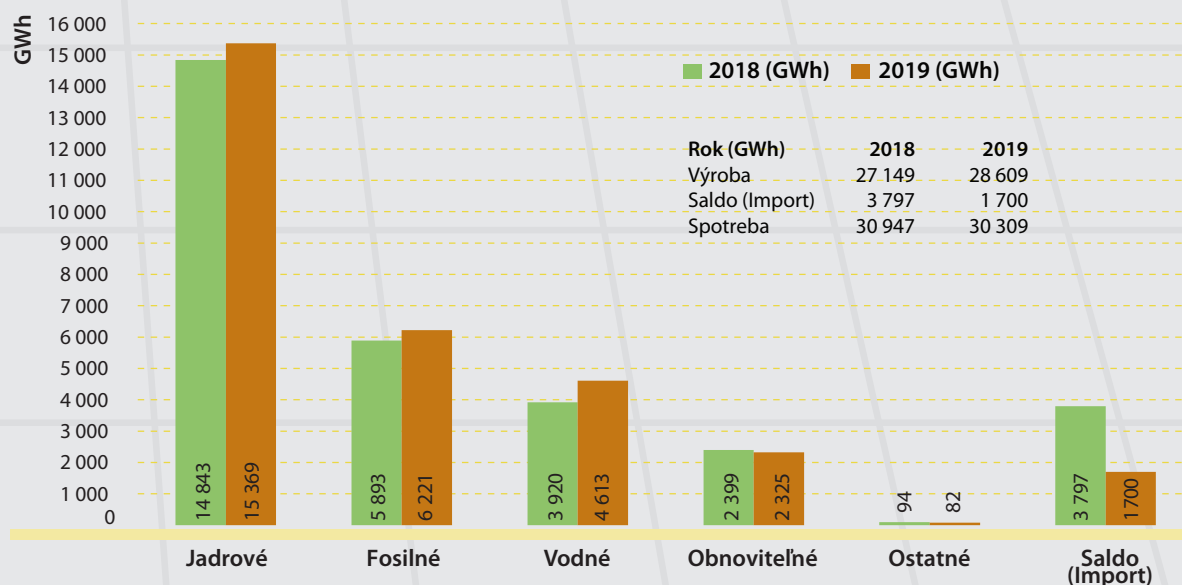
ZAŤAŽENIE ES SR

Tretí rok za sebou prekročilo maximum zaťaženia ES SR hodnotu 4500 MW. Ročné maximum zaťaženia ES SR dosiahlo v roku 2019 historicky najvyššiu hodnotu (4571 MW). Medziročný index ročného maxima bol 101,4 %. Absolútne ročné minimum bolo už v mesiaci apríl, čo nie je úplne bežné, ale v minulosti sa už občas vyskytlo (naposledy v roku 2011). Štatistika výskytu maximálneho zaťaženia je pre účely porovnania s historickými údajmi založená na okamžitých hodinových údajoch.

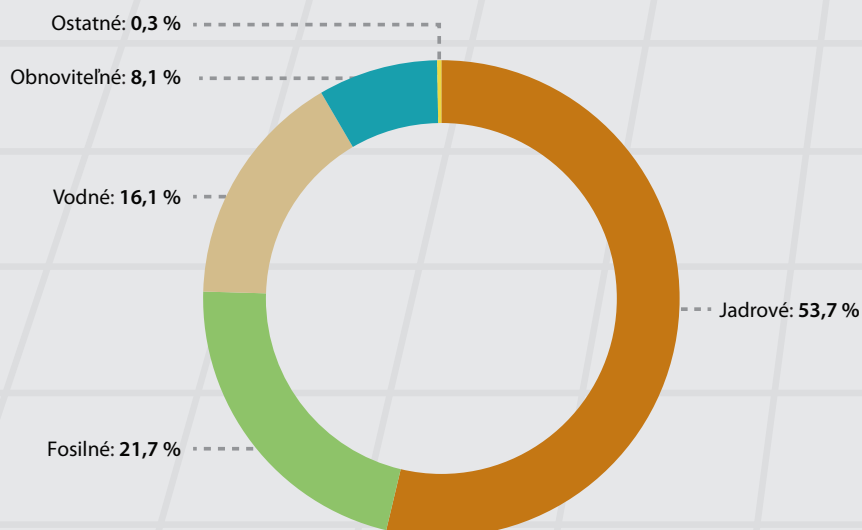
▲ TAB. 3: MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ZAŤAŽENIE ES SR V ROKU 2019

	Dátum	Hodina	Zaťaženie	Rozdiel (2019 – 2018)
Maximum	22.1.	9:00	4 571 MW	65 MW
Minimum	22.4.	6:00	2 249 MW	-117 MW

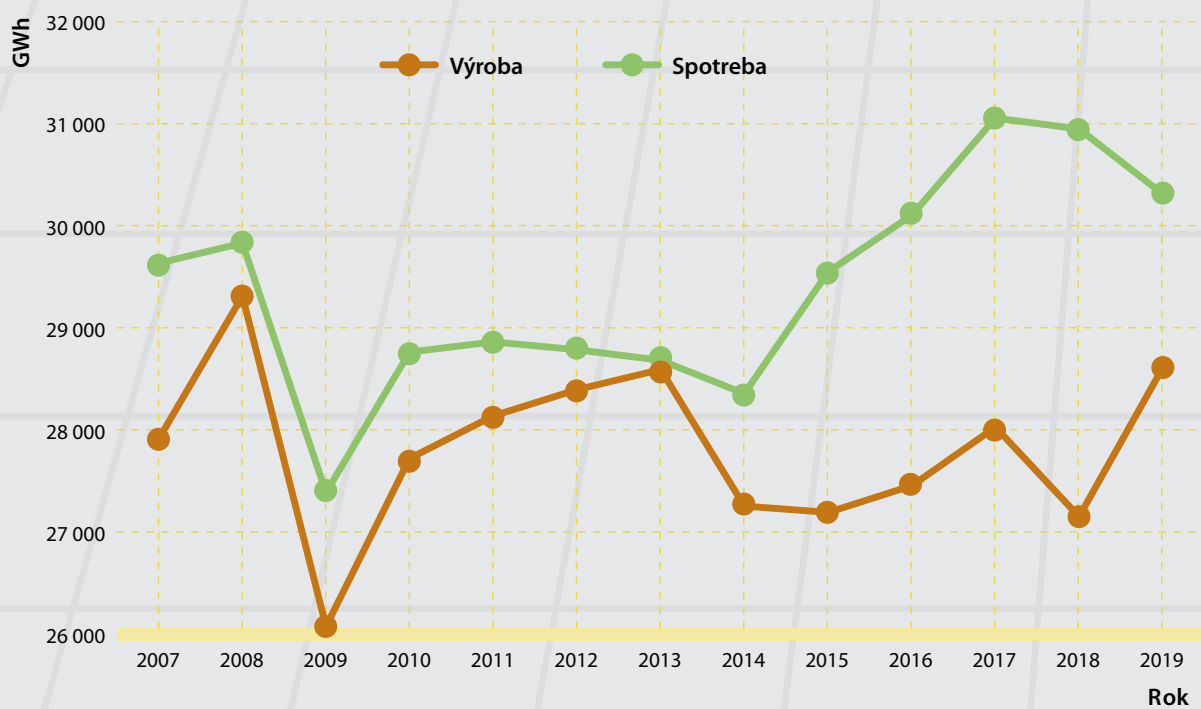
▲ GRAF 5: PODIEL ZDROJOV NA VÝROBE ELEKTRINY SLOVENSKA V ROKOCH 2018 A 2019



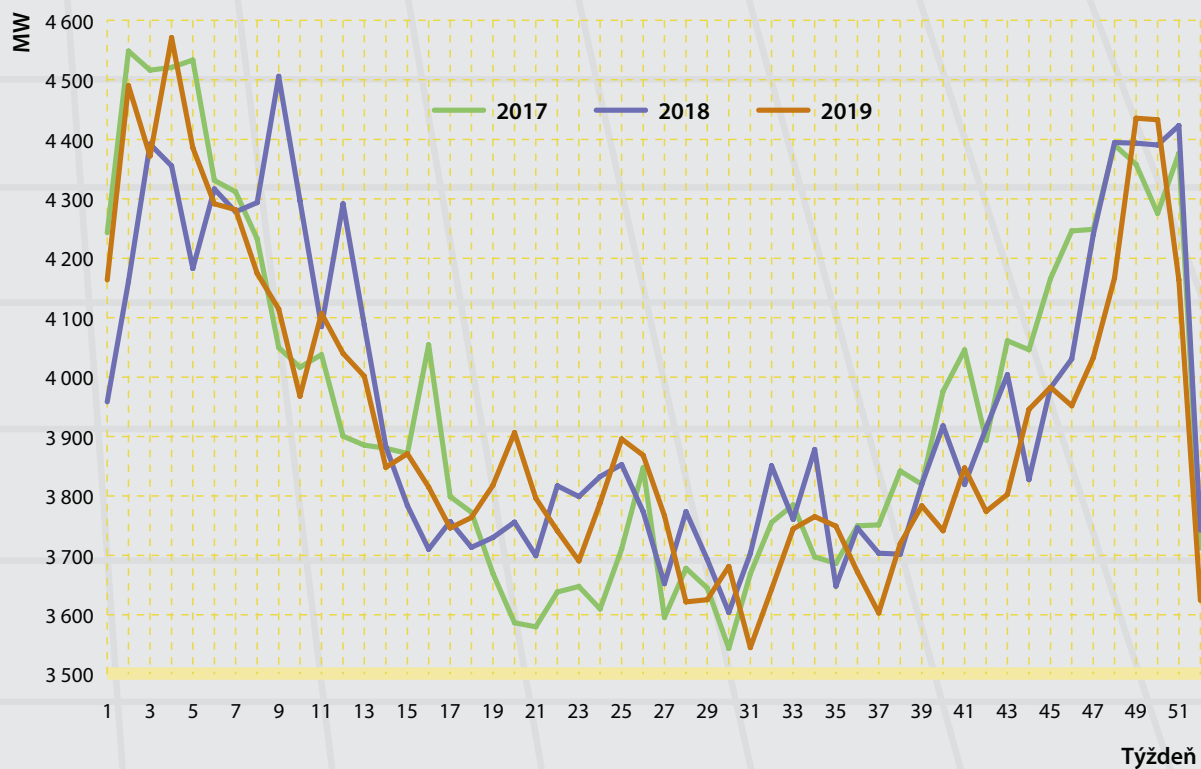
▲ GRAF 6: PODIEL ZDROJOV NA VÝROBE ELEKTRINY SLOVENSKA V ROKU 2019



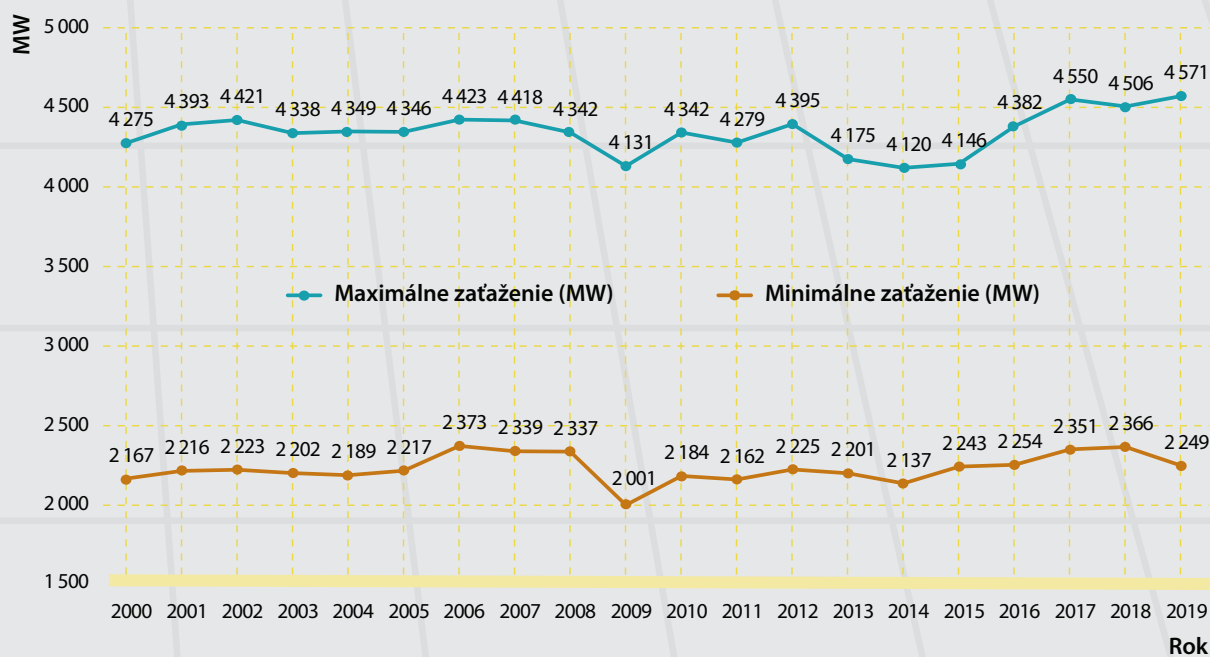
▲ GRAF 7: ROČNÁ VÝROBA A SPOTREBA ELEKTRINY NA SLOVENSKU V ROKOCH 2007 – 2019



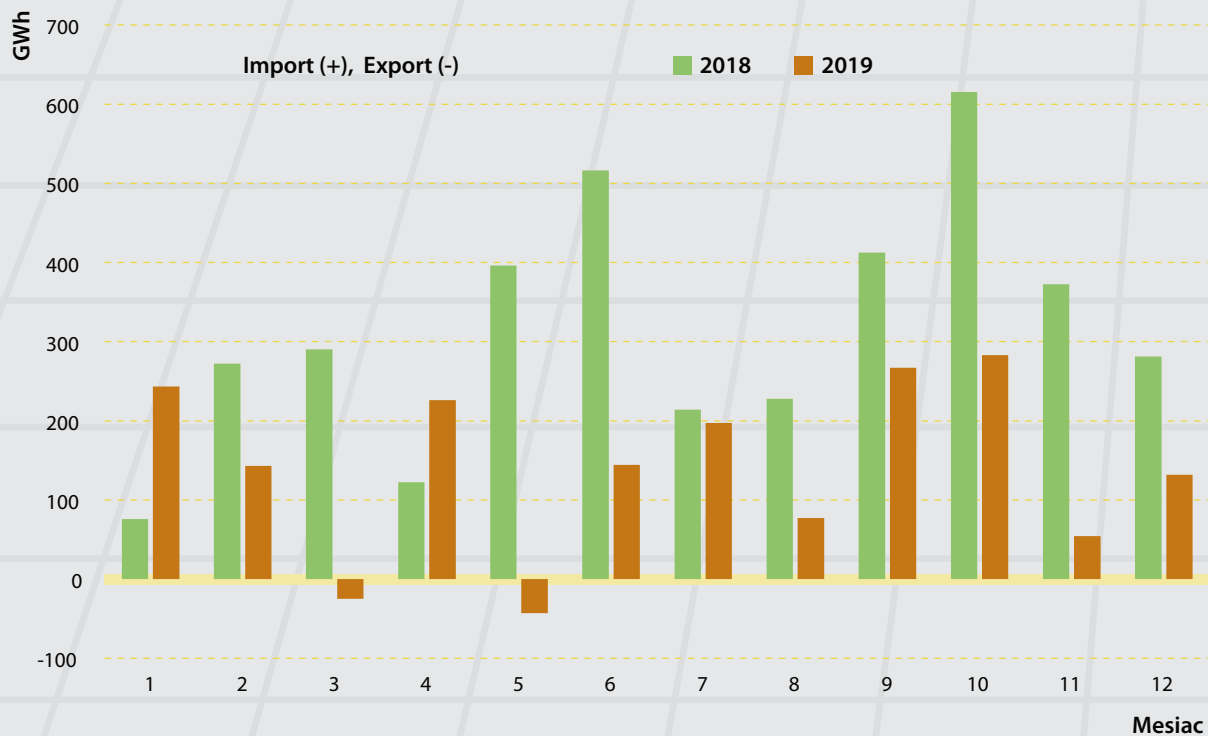
▲ GRAF 8: TÝŽDENNÉ MAXIMÁ ZATAŽENIA ES SR V ROKOCH 2017 – 2019



▲ GRAF 9: ROČNÉ MAXIMÁ A MINIMÁ ZATAŽENIA ES SR V ROKOCH 2000 – 2019



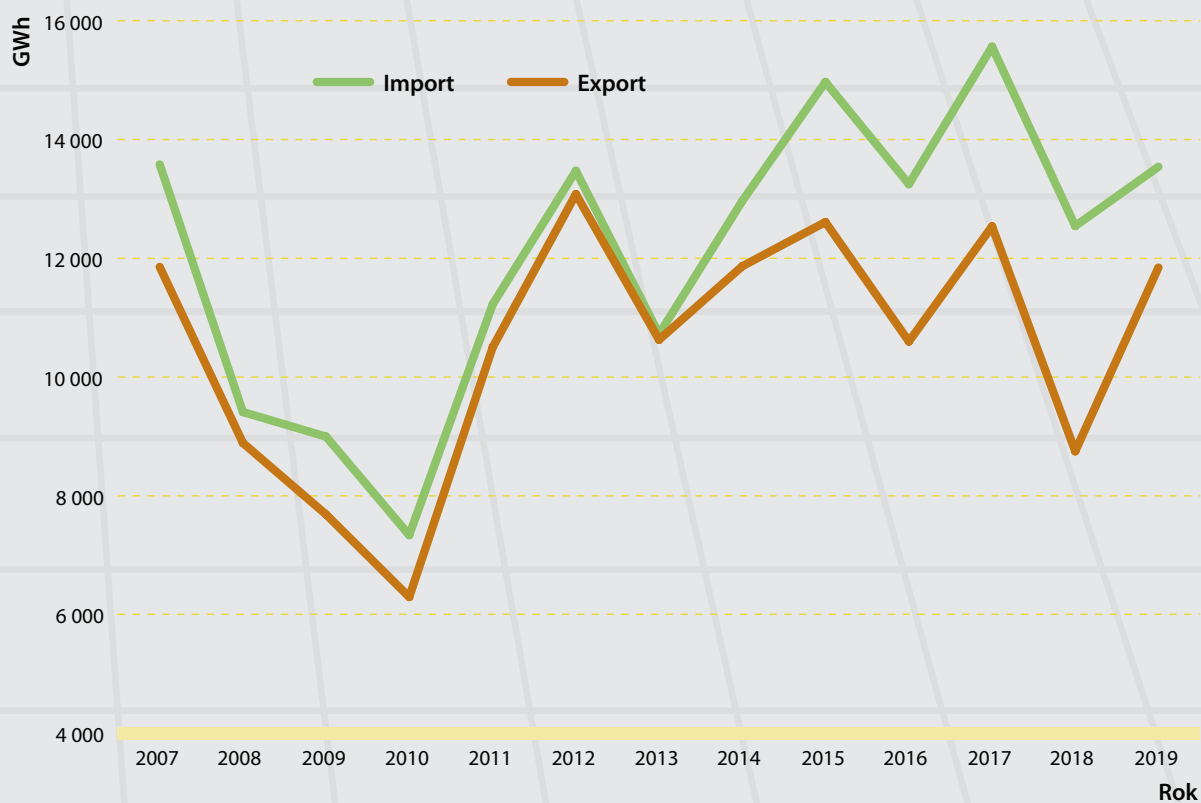
▲ GRAF 10: NAMERANÉ MESAČNÉ CEZHRANIČNÉ SALDO V ES SR V ROKOCH 2018 – 2019



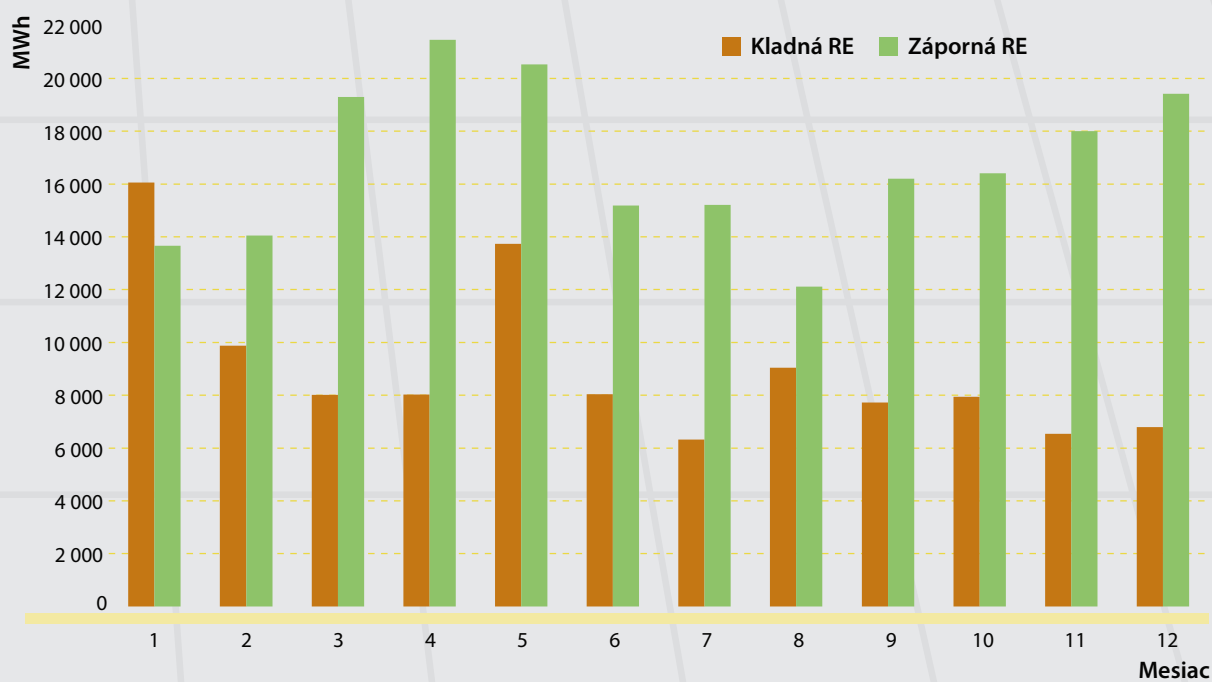
▲ GRAF 11: NAMERANÉ CEZHRANIČNÉ PRENOSY ELEKTRINY V ES SR V ROKU 2019 V GWh



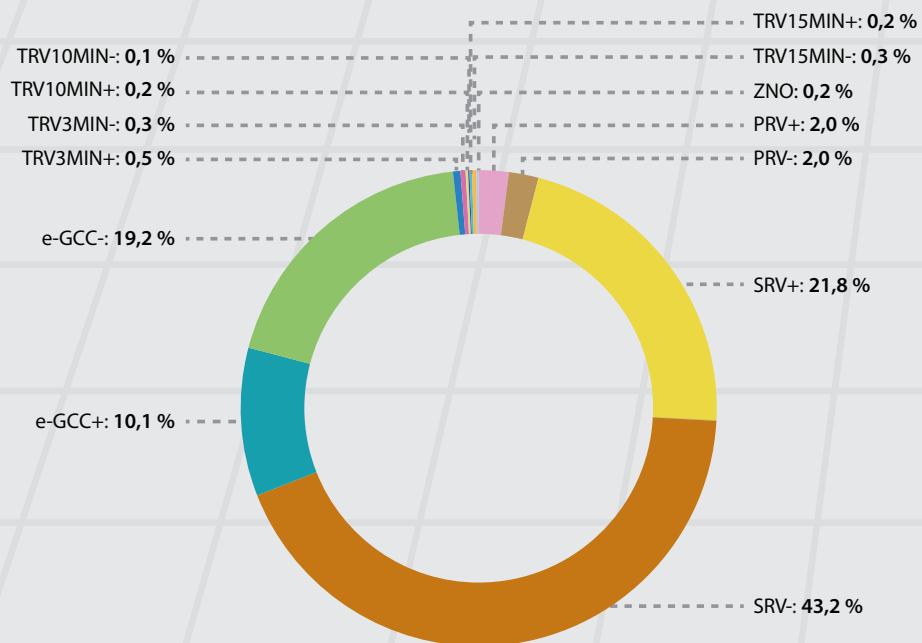
▲ GRAF 12: NAMERANÉ CEZHRANIČNÉ PRENOSY V ES SR V ROKOCH 2007 – 2019



▲ GRAF 13: MESAČNÉ OBJEMY OBSTARANEJ RE PRE ES SR V ROKU 2019



▲ GRAF 14: PODIEL OBSTARANEJ RE PRE ES SR V ROKU 2019 (%)



TRADE AND DISPATCHING

Based on the Regulatory Office for Network Industries (RONI) license No. 2005E 0137 – 5th change of 18 March 2015 – SEPS is the sole operator of the transmission system in the Slovak Republic while having the character of a natural monopoly.

Within its core business activities, SEPS provides for transmission and system services, it provides for ancillary services, and it controls the transmission system components as a dispatcher as well as facilities providing ancillary services and supplies regulation electricity acquired within the Grid Control Cooperation (GCC).

The core business activity of SEPS is subject to regulation by RONI. The year 2019 belonged to the 2017 - 2021 regulatory period, while the legislative framework of regulation is defined by the RONI Decree No. 189/2011 of 22 June 2011, on the scope of the price regulation in network industries and on the method of its performance as amended. The parameters for the SEPS regulated activities were defined by Decree No. 18/2017 Coll. of 8 February 2017, laying down the price regulation in electrical engineering and some conditions for execution of regulated activities in electrical engineering, amended by Decrees No. 207/2018 Coll. of 27 June 2018, No. 178/2019 Coll. of 4 June 2019, and No. 309/2019 Coll. of 1 October 2019.

Apart from the core business activity, SEPS provided also other services the provision of which stems from the SEPS position as the transmission system operator as well as some services not related to the core business activity.

MARKET COUPLING

No extraordinary operational conditions were recorded in 2019 within the processes of the Market Coupling successfully operated among the Czech Republic, Slovakia, Hungary, and Romania (4MMC) from y. 2014. Similarly, during 2019 no “decoupling”, i.e. disconnection of markets not even in one business hour occurred. SEPS contributes to the reliable operation of 4MMC by operation of the central module of TSO Management Function (mTMF) which forms the interface for communication and data exchange between the systems of all involved transmission system operators and the systems of national operators of the markets in electricity. In 2019, the works on new project concerning extension of the current mTMF modulus started in a way so as to cover the requirements resulting from the planned extension of the interconnected day-ahead market by further boundaries or areas. It is an extension of the current four-party 4MMC by the regions of Germany, Austria, and Poland thus changing 4MMC with the regional meaning into DE-AT-PL-4MMC with the pan-European meaning. The project implementation or its full commissioning is expected in the course of the year 2020.

AMICA – COORDINATED SAFETY ANALYSES

From 2016, SEPS is a part of coordinated safety analyses within the region via the AMICA system operated by the regional security coordinator, by TSCNET Services GmbH. The system serves for early diagnostics of potential risk situations including the proposal for their solution. In the course of 2019, the AMICA operated without more significant problems. In the course of 2019, smaller updates of the AMICA system were performed thus removing small shortcomings after implementation of the higher version in 2018.

ALLOCATION OF CROSS-BORDER TRANSMISSION CAPACITIES

The transmission capacities on the SEPS cross-border profiles are allocated in several time horizons – on annual, monthly, day-ahead, and intraday basis. The procedures of explicit auctions, implicit auctions and explicit allocations shall be applied using the FCFS (First Comes First Served) method to allocation of capacities in dependence on the respective time horizon and the respective cross-border profile – when the requirements for capacity allocation are evaluated from time to time in the order in which they are accepted by the allocation system.

Allocation of cross-border transmission capacities on the SK-PL cross-border profile on an annual, monthly, and daily basis and cross-border transmission capacities on the SK-CZ and SK-HU profile on an annual and monthly basis was performed in 2019 via the Joint Allocation Office S.A. (JAO) with the registered office in Luxembourg.

The cross-border capacities on the SK-HU and SK-CZ profiles were allocated on a day-ahead basis implicitly within the procedure of the four-party Market Coupling CZ/SK/HU/RO.

Starting on 1 October 2018, JAO fulfils the function of the SAP (Single Allocation Platform) operator based on the Single Allocation Platform Cooperation Agreement (hereinafter referred to as "SAPCA") between JAO and 28 participating transmission system operators (hereinafter referred to as "TSOs"). SAPCA describes the rights and obligations of the contracting parties in regard to auction organisation for allocation of long-term capacities starting with auctions for y. 2019.

▲ TABLE 1: OVERVIEW OF THE CAPACITY ALLOCATION MODE ON SEPS CROSS-BORDER PROFILES IN 2019

profile	annual auction	monthly auctions	daily auctions	intraday allocation
SEPS/ČEPS	free nominations of cross-border transmissions	free nominations of cross-border transmissions	implicit (market coupling CZ-SK-HU-RO)	explicit FCFS (ČEPS allocation office)
SEPS/MAVIR	explicit (JAO auction office)	explicit (JAO auction office)	implicit (market coupling CZ-SK-HU-RO)	explicit FCFS (ČEPS allocation office)
SEPS/PSE	explicit (JAO auction office)	explicit (JAO auction office)	explicit (JAO auction office)	explicit FCFS (ČEPS allocation office)
SEPS/WPS	non-introduced	explicit single-sided (SEPS auction office)	explicit single-sided (SEPS auction office)	non-introduced

The SEPS Auction Office organized allocation of the transmission capacity rights only on the cross-border profile of the transmission system of the Slovak Republic with the Ukraine in 2019. Allocation of cross-border transmission capacities was executed in the form of monthly and daily explicit unilateral auctions according to the rules published on www.sepsas.sk. In 2018, negotiations with the state enterprise National Power Company UKRENERGO regarding introduction of joint auctions of transmission capacities on the SK-UA profile were renewed which continued also in 2019 in order to prepare the common rules of cross-border capacity allocation as well as the technical solution of allocation.

The cross-border capacities are on the SK-CZ, SK-HU, and SK-PL profiles allocated also on the intraday basis. The allocator function for capacities is performed by ČEPS. The capacities are being allocated free of charge, the requirements for capacity are evaluated in the order in which they are entered in the information system of the capacity allocator. The capacity rights are allocated as so called "rights with obligation", i.e. the market participant shall be obliged to use the allocated capacity rights in full extent. Intraday allocation on the SK-PL profile is carried out in a mode of six 4-hour seances during the business day, in case of the SK-CZ and SK-HU profiles there is a mode of 1-hour seance performed 24 times during a business day.

Intraday allocation of capacities was based on the PSE request from 20 November 2019 suspended temporarily; it was renewed on 4 February 2020.

SECURING ANCILLARY SERVICES

The core business activities of SEPS include provision of the system services. To ensure the aforementioned, SEPS procures ancillary services. Procurement of the ancillary services for various time horizons in 2019 was carried out in compliance with the SEPS Operation Rules of the Transmission System Operator.

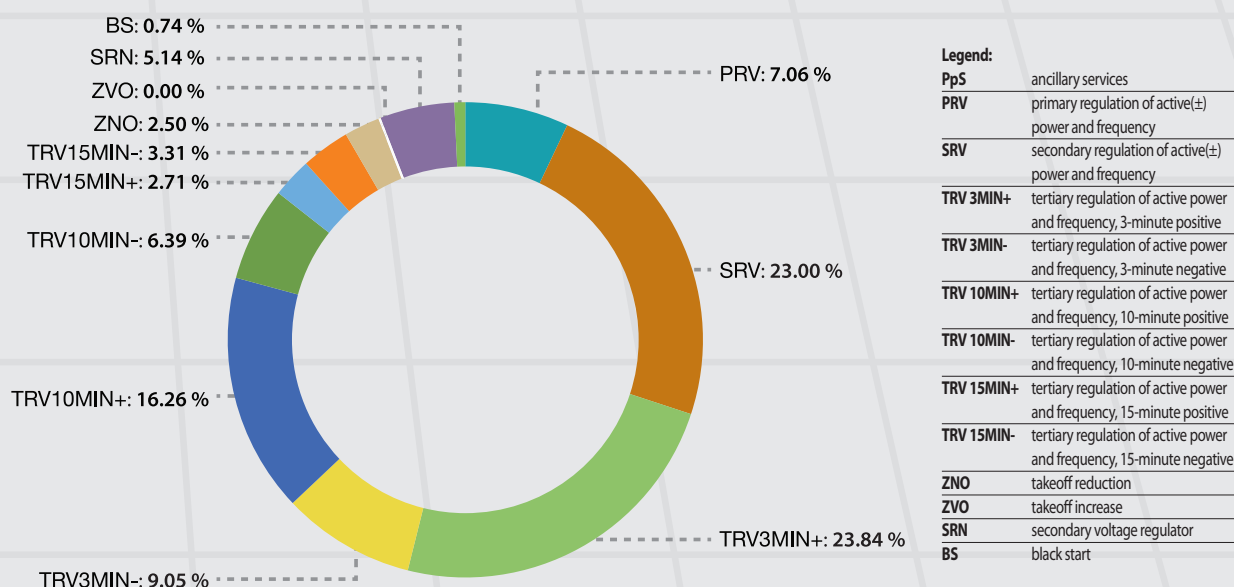
In September 2019, the missing volume of ancillary services for the year 2020 was successfully provided in the form of the annual tender for the period of one calendar year from 1 January 2020 to 31 December 2020. The aforementioned volume for additional purchase was defined based on the operational requirements for the year 2020 and the results of availability of individual ancillary services within the multi-year tender for the period of 2019-2021 from August 2018 according to the "Strategy of ensuring sufficient volume of ancillary services for provision of system services and safe and reliable operation of ES of SR for the period 2019 to 2021".

Missing volume of the ancillary service availability for the year 2020, i.e. additional purchase took into consideration the volume of contractually secured availabilities of ancillary services in 2018 (primary regulation of active power 96.3 %, secondary regulation of active power 76.9 %, tertiary regulation of active power 3-minute positive 100 %, tertiary regulation of active power 3-minute negative 0 %, tertiary regulation of active power 10-minute positive 100 %, tertiary regulation of active power 10-minute negative 0 %, joint acquisition of tertiary regulation of active power 15-minute positive and reduction of demand 68.9 %, tertiary regulation of active power 15-minute negative and increase of demand 77.2 %).

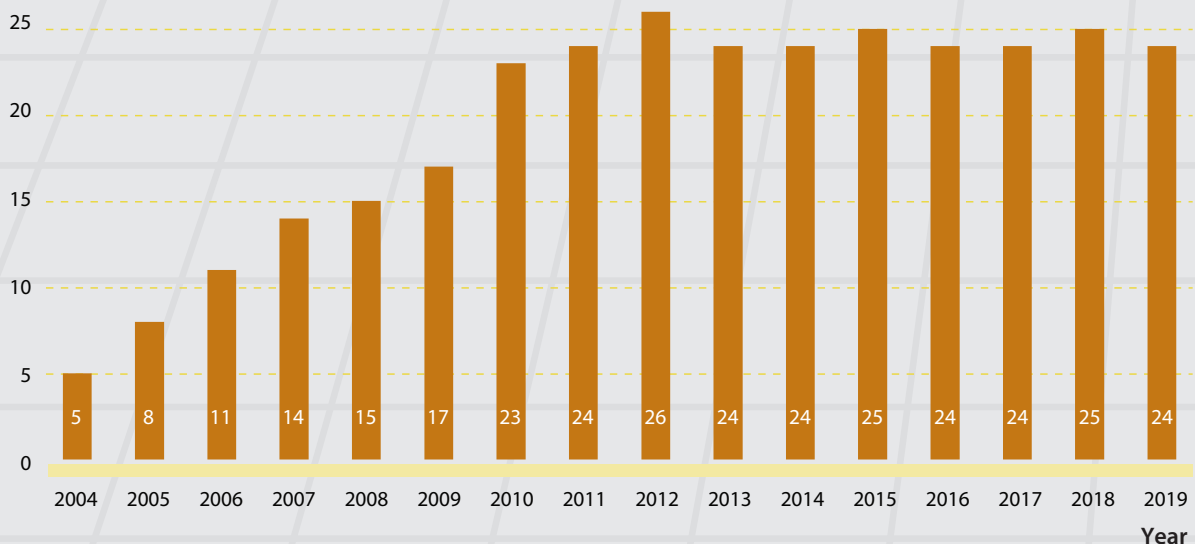
In the course of 2019, availability of individual ancillary services was procured from time to time in time horizons day to month via the TSO information system according to the Operation Rules, Technical Conditions for Access and Connection and the SEPS Rules for the Transmission System Operation published on the website www.sepsas.sk.

Graphic representation of cost withdrawal for individual types of ancillary services means a share in total costs incurred for the ancillary service availability in 2019.

▲ CHART 1: SHARE OF COST DRAWDOWN FOR PARTICULAR ANCILLARY SERVICES OUT OF TOTAL COST DRAWDOWN IN 2019



▲ CHART 2: NUMBER OF ANCILLARY SERVICE PROVIDERS FROM THE YEAR 2004

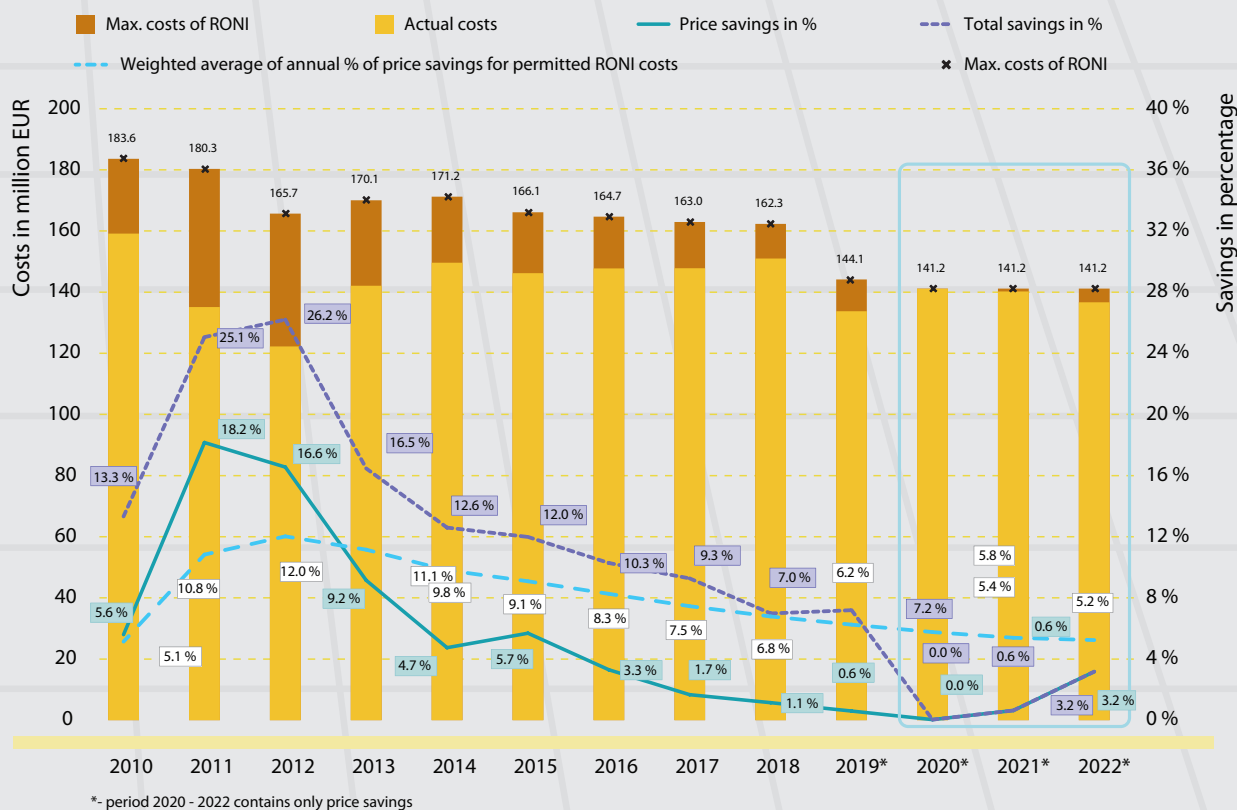


The “Strategy of ensuring sufficient volume of ancillary services for provision of system services and safe and reliable operation of ES of SR for the period 2019 to 2022” was elaborated and subsequently approved by the SEPS bodies in the period of July - August 2019.

The aforementioned strategy considers the requirements resulting from the European legislation and further arguments to ensure sufficient volume of ancillary services for the year 2022 while minimizing the costs of the ancillary service procurement based on economically active and transparent principle that were subject to the public consultations and presented during the Workshop on 21 August 2019. In relation to the adopted strategy, at the end of September, a multiple-year tender was announced for the year 2022. Within the tender conditions, the amount of the quotation was set to 96 % of the maximum price for the ancillary service availability determined by the valid RONI Decision No. 0001/2019/E of 3 October 2018 for the period from 1 January 2019 to 31 December 2021. Based on the tender evaluation, the required volume of ancillary services for the year 2022 was ensured on the level of 100 % apart from the following services: Frequency Containment Reserve, Automatic Frequency Restoration Reserve positive, Manual Frequency Restoration Reserve negative (according to the wording based on the EU legislation). Overall, the assumed price savings in costs of the ancillary service availability for the year 2022 was achieved in the amount of EUR 5,793,796 after considering the amount of the procured volume of ancillary services and maximum permitted prices for the availability of individual ancillary services set by the RONI Decision No. 0001/2019/E of 3 October 2018. On 3 December 2019, RONI issued the price decision No. 0075/2020/E laying down new maximum permitted prices for the ancillary service availability and maximum permitted annual costs for purchase of ancillary services for the period from 1 January 2020 to 31 December 2021. After consideration of new valid permitted costs for purchase of ancillary services, the assumed price savings in costs for purchase of the ancillary service availability was adjusted to the amount of EUR 4,478,831.44.

Due to legislative changes resulting from the Regulation of the European Parliament and of the Council (EU) No. 2019/943 on the internal market for electricity, SEPS started harmonization of the rules for organizing daily tenders for the ancillary service procurement for the period from 1 January 2020 to 31 December 2020 in the mode of 7 days (they are published on the website www.sepsas.sk).

▲ **CHART 3: OVERVIEW OF SAVINGS AT ANCILLARY SERVICE PROCUREMENT IN THE PERIOD 2010 TO 2022**

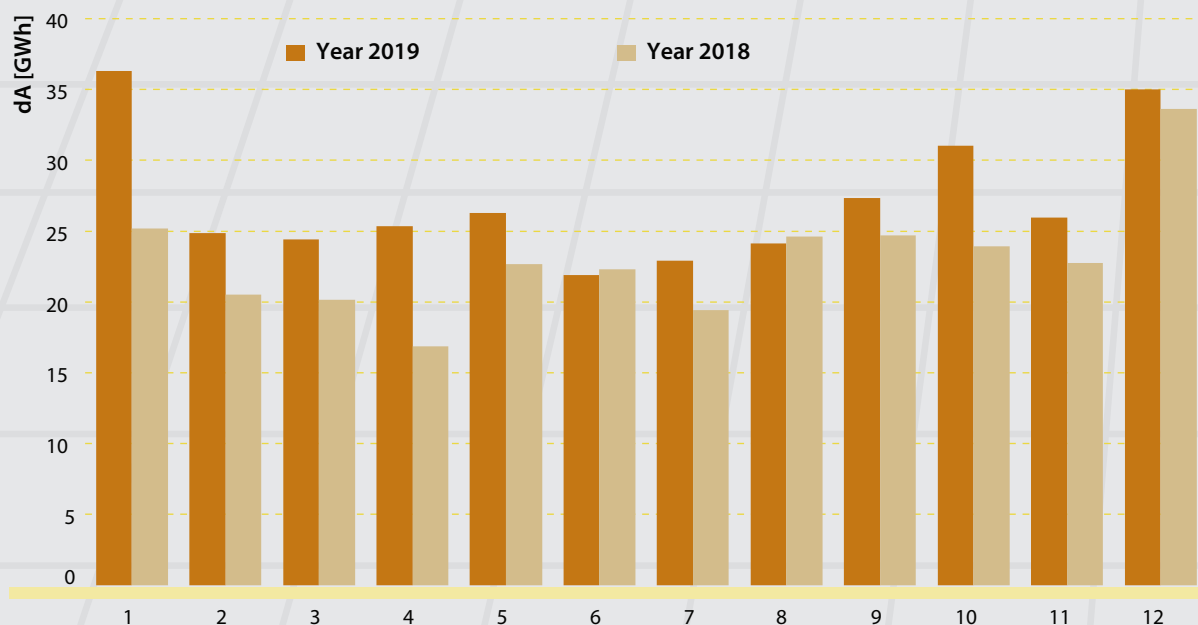


ELECTRICITY TO COVER LOSSES AT ELECTRICITY TRANSMISSION

Electricity transmitted via the transmission system is defined as a sum of all electricity inputs in the transmission system including import from the neighbouring systems. In 2019, the transmitted electricity through the transmission system totalled 31,394.915 GWh. It is a year-to-year increase of 9.7 % compared to y. 2018 when 28,619.358 GWh of electricity were transmitted via the transmission system. This increase was caused especially by increased electricity production on entry to transmission system (+9.9 % against the previous year), as well as the volume of the imported electricity via the transmission system (import +8.9 % against the previous year).

Losses in the transmission system are evaluated as a difference between the electricity volume which enters the transmission system and the volume of electricity which exits the transmission system reduced by self-consumption of electricity of the transmission system operator. Losses in the transmission system in 2019 amounted to 325.467 GWh. Compared to the year 2018, it is a year-to-year increase by 17.6 %, when the losses in the transmission system amounted to 276.649 GWh. The share of losses in the transmitted electricity in 2019 was above the limit of 1 % (1.04 %). The highest monthly electricity losses in 2019 were reached in January (36.322 GWh) and the lowest ones in June (21.885 GWh).

▲ CHART 4: DEVELOPMENT OF LOSSES IN 2019 AND 2018



From 1 April 2016, the platform for intraday trading in electricity in the Slovak area used by SEPS for specification of business positions of loss diagrams is available for accounting entities. In 2019, SEPS traded 16,092.0 MWh of electricity on the intraday market to cover losses in the transmission system of which purchase amounted to 8,227.7 MWh and sale amounted to 7,864.3 MWh. Compared to the year 2018, there was more than 1.5-multiple increase of the traded electricity volume on the intraday market.

DISPATCH MANAGEMENT

The important activity to ensure safe and reliable operation of the transmission system is correct prediction of electricity flows and identification of bottlenecks. Based on the forecast models, SEPS performs complex N-1 calculations resulting from the relevant Network Codes and methodologies.

Based on these calculations and actual situation, the SEPS dispatcher on duty will evaluate eligibility of utilization of possible remedial measures for reliable and safe operation of ES of SR. The dispatcher control of ES of SR within the coupled European system as one of the main SEPS tasks was performed in compliance with the valid legislation.

Reconfigurations (changes in topology) of transmission system of the Slovak Republic as a means for observation of the basic N-1 security criterion were not activated in 2019 by the SEPS dispatching centre. In 2019 some 400 kV lines were tripped in order to ensure fulfilment of the N-1 criterion in TS. These include the V405 Varín – Sučany, V429 Podunajské Biskupice – Gabčíkovo and V410 Voľa – Veľké Kapušany lines.

In order to observe the prescribed voltage limits and in the context of the valid European legislation, the SEPS dispatching uses all available voltage remedial measures affecting the voltage conditions in ES. Within the dispatch management, in 2019 one from the hierarchically last remedial voltage measures started to be used, i.e. TS line tripping. In such case, especially tripping of the 400 kV line V406 Varín – Liptovská Mara is the case. In order to improve the voltage conditions in TS in 2019, the V406 line was tripped 1x in January, 2x in February, 3x in March, 6x in April, 10x in May, 7x in June, 1x in July, 1x in September, 1x in October, 1x in November and 4x in December. In 2019 the SEPS dispatcher activated red light (emergency) of the European Alarm System (EAS) 2x due to high voltage in the 400 kV switchyard Varín.

In 2019, the preparation of the Black Start test was carried out which will be executed between the hydro-electric power plant (VE) Gabčíkovo and the nuclear power plant (JE EBO) Bohunice, by self-consumption of 4th reactor in 2020. In 2019 (10 June), the successful "pretest" of VE Gabčíkovo – JE EBO was performed without connection of demands in JE EBO.

ASZD Management and Development Department in cooperation with the ASZD Operation Department in 2019 by their activity provided for reliable, safe, and continuous running of technology of the automated data collection system (ASZD) and information system of business measurement (ISOM) for the needs of securing fulfilment of legislative obligations of TSO especially in the field of measurement and evaluation of the measured data in individual meter-transfer points of TSO, losses and self-consumption of TSO as well as in the area of quality measurement.

The selected employees of the ASZD Management and Development Department participated in the solution of the international pilot project IPDE (International Phasor Data Exchange) using the WAMS functionality built within the ASZD backup system. The pilot project of SEPS and ČEPS was aimed at solving efficient international data exchange from measurement of phasors and it was completed successfully. The ASZD Operation Department performed inspections of measurement sets in the objects of switchyards, workshops and direct customers as well as preparation for the "Innovation of measurement sets" investment project.

New and reconstructed measurement sets were commissioned within the running investment projects "Transition of the 400 kV switchyard Podunajské Biskupice (T404, V429, V439, T404 terc) to the switchyard of a new type" and "Replacement of T401, T402 transformers and distance control in ESt Spišská Nová Ves" (T402, V408, T402 terc). Within the investment event of SE, a. s., connecting point EMO1 was reconstructed when it was exported to V047. Responsible employees of the ASZD Operation Department and ASZD Management and Development Department performed supervision over the performed works and secured the activities related to commissioning of measuring points.

CROSS-BORDER EXCHANGE

The balance of cross-border flows in ES of SR has been in the import direction since 2007. The year 2019 confirmed this trend. The measured cross-border transmissions against the year 2018 increased. In the export direction the increase by 35.3 % was recorded while in the import direction the increase by 7.9 % occurred.

▲ **TABLE 2: CROSS-BORDER ELECTRICITY TRANSMISSIONS IN THE PERIOD 2012 TO 2019 IN GWh**

- GWh -	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Import	13,472	10,719	12,963	14,968	13,249	15,565	12,544	13,539
Export	13,079	10,628	11,862	12,611	10,598	12,535	8,747	11,839
Balance (import)	393	91	1,101	2,357	2,651	3,030	3,797	1,700

PROCURED REGULATION ELECTRICITY

By activation of the ancillary services SEPS provides for balance between the electricity production and consumption on the territory of Slovakia while considering the agreed international exchanges of electricity. It is one of the SEPS tasks as the TS operator. The result of the ancillary service activation is the procured regulation electricity. In 2019, the volume of negative regulation electricity (RE) significantly prevailed over the volume of positive regulation electricity, almost two times. In 2019, the volume of positive RE was 108,121 MWh (year-to-year index of 66.3 %) and volume of negative RE was -201,537 MWh (index of 140.9 %). Monthly volumes of the procured negative RE prevailed over positive RE during the entire year 2019 but for January. The volume of the procured positive RE in 2019 was the lowest one in the period of more than 10 years, since 2006 (beginning of RE volume evaluation).

GRID CONTROL COOPERATION (E-GCC)

The goal of the e-GCC system is to optimize activations of the secondary regulation performance (SRV) of the cooperating TSOs. In cases when the requirement for SRV activation is in the reverse direction than with a participating operator, the exchange of the regulation electricity (RE) among operators occurs thus preventing reverse activation of SRV in the participating control areas. In the course of the entire year 2019, there were three transmission system operators (SEPS, ČEPS, MAVIR) cooperating in the e-GCC system.

In 2019, there were 31,170 MWh (positive RE) imported into ES of SR from the e-GCC system. Export of RE from ES of SR into cooperating systems in the e-GCC system in 2019 amounted to 59,383 MWh (negative RE). The year-to-year indices were in case of positive RE 77.5 % and in case of negative RE they reached 152.4 %. The share of positive RE from the e-GCC system in total positive RE procured from SRV in 2019 was on the level of 31.6 % (in 2018 it was 26.3 %). The share of negative RE from the e-GCC system in total negative RE from SRV in 2019 was on the level of 30.8 % (in 2018 it was 28.9 %). The shares of negative and positive RE from e-GCC in the total supplied RE from SRV were the highest since the beginning of the e-GCC operation (year 2012).

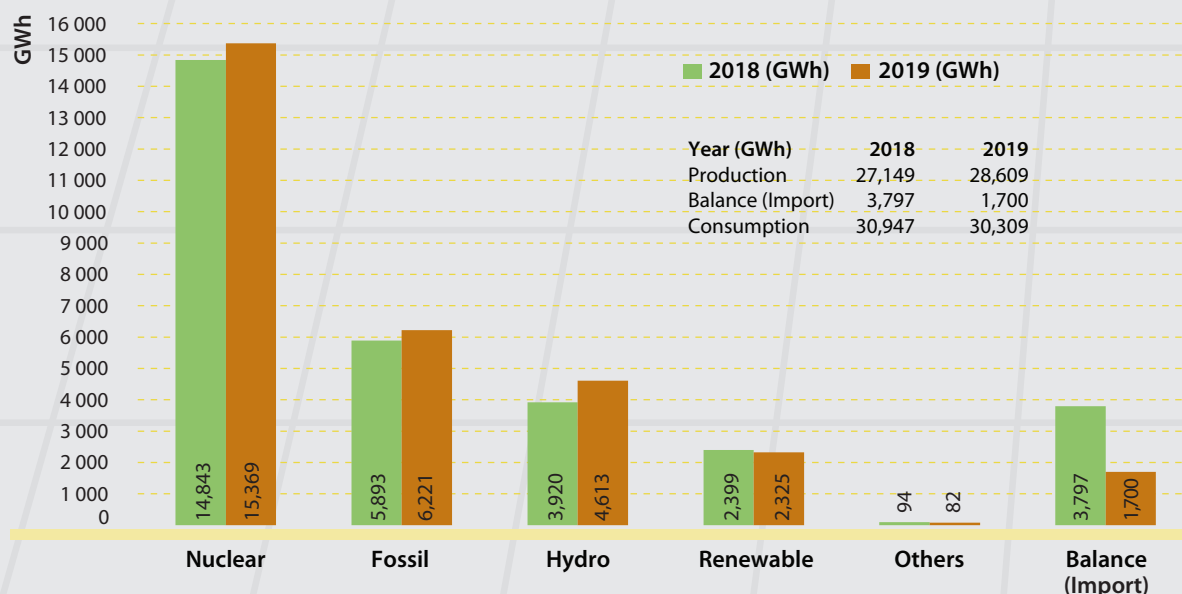
LOAD OF ES OF SR

In the third consecutive year, the peak load in ES of SR exceeded the value of 4,500 MW. Annual peak load of ES of SR in 2019 reached its historic high (4,571 MW). The year-to-year index of the annual peak load was 101.4 %. Absolute annual minimum was reached already in April what is not common but it had appeared in the past sporadically (for the last time in 2011). The statistics of occurrence of peak load serves for the purposes of comparison with the historical data based on the immediate hourly data.

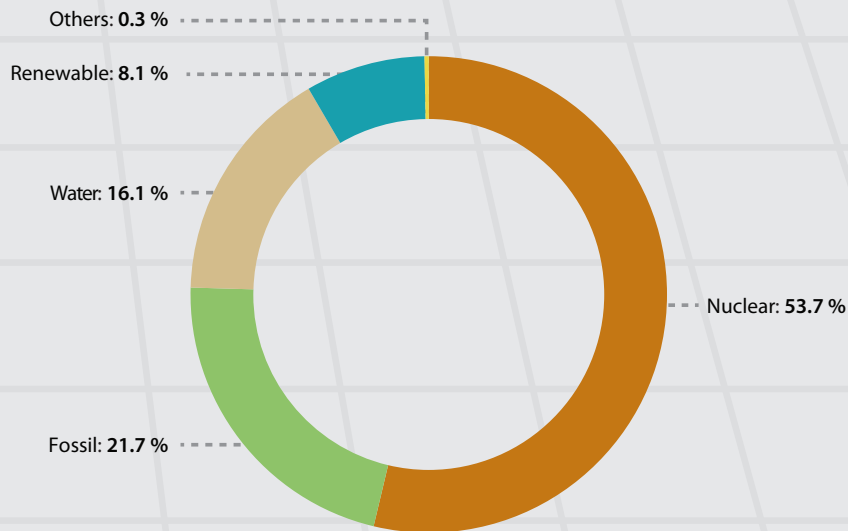
▲ TABLE 3: PEAK AND MINIMUM LOAD OF ES OF SR IN 2019

	Date	Hour	Load	Difference (2019 - 2018)
Peak	22.1.	9:00 a.m.	4,571 MW	65 MW
Minimum	22.4.	6:00 a.m.	2,249 MW	-117 MW

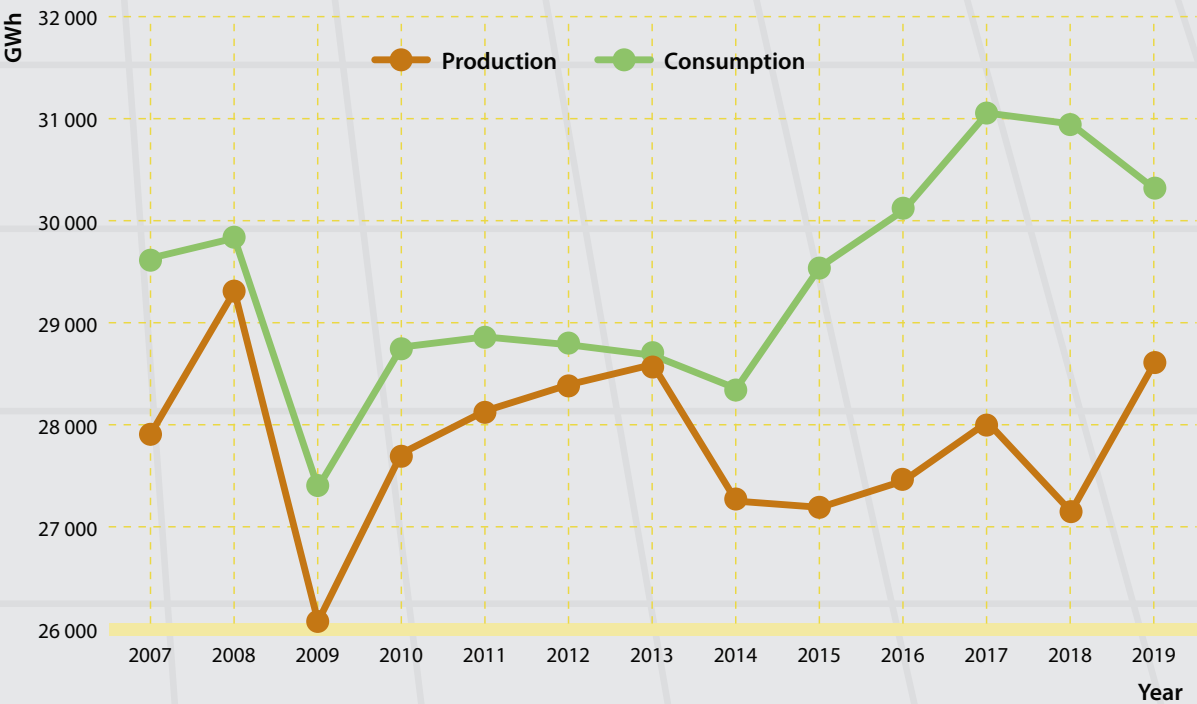
▲ CHART 5: SHARE OF GENERATORS IN THE ELECTRICITY GENERATION OF SLOVAKIA IN 2018 AND 2019



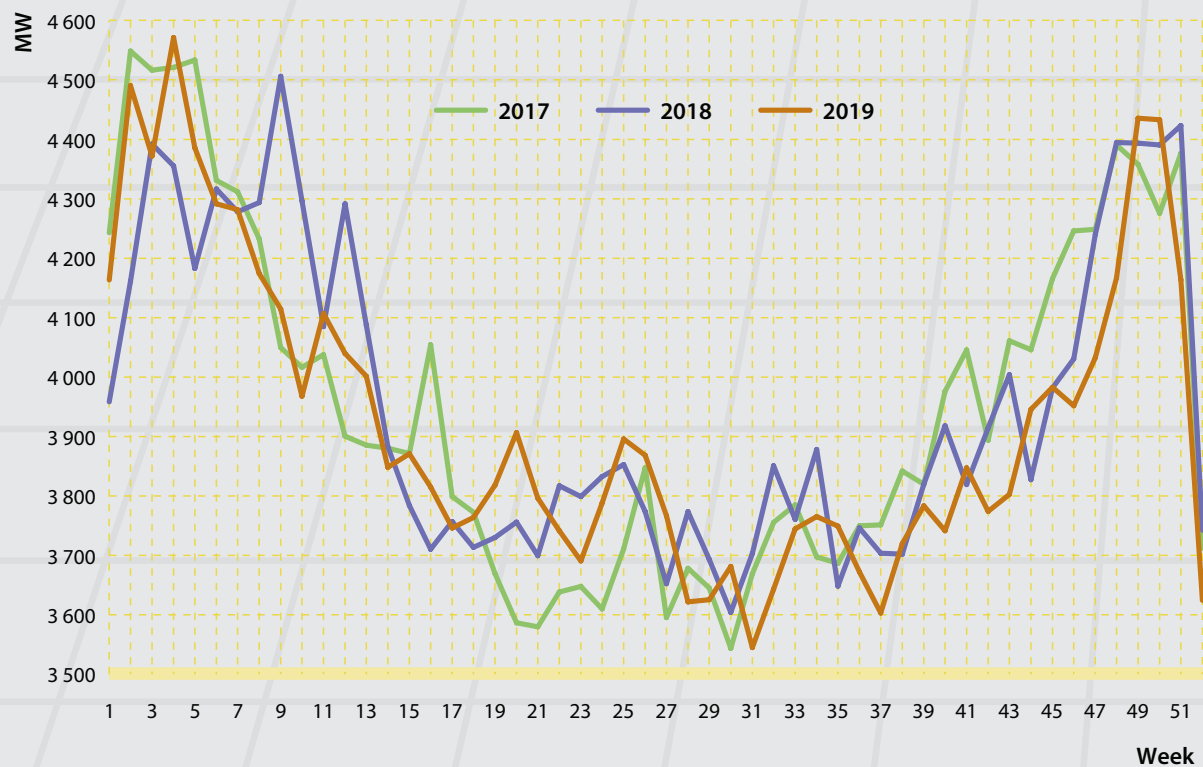
▲ CHART 6: SHARE OF GENERATORS IN THE ELECTRICITY GENERATION OF SLOVAKIA IN 2019



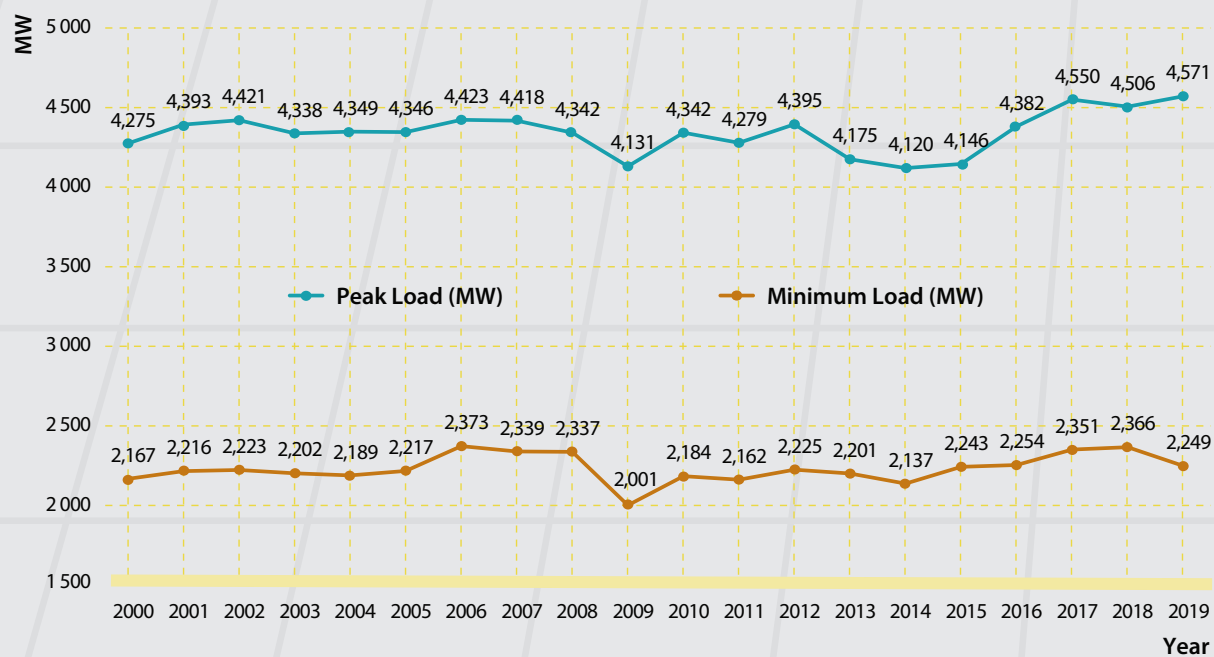
▲ CHART 7: ANNUAL ELECTRICITY PRODUCTION AND CONSUMPTION IN SLOVAKIA IN THE PERIOD 2007 - 2019



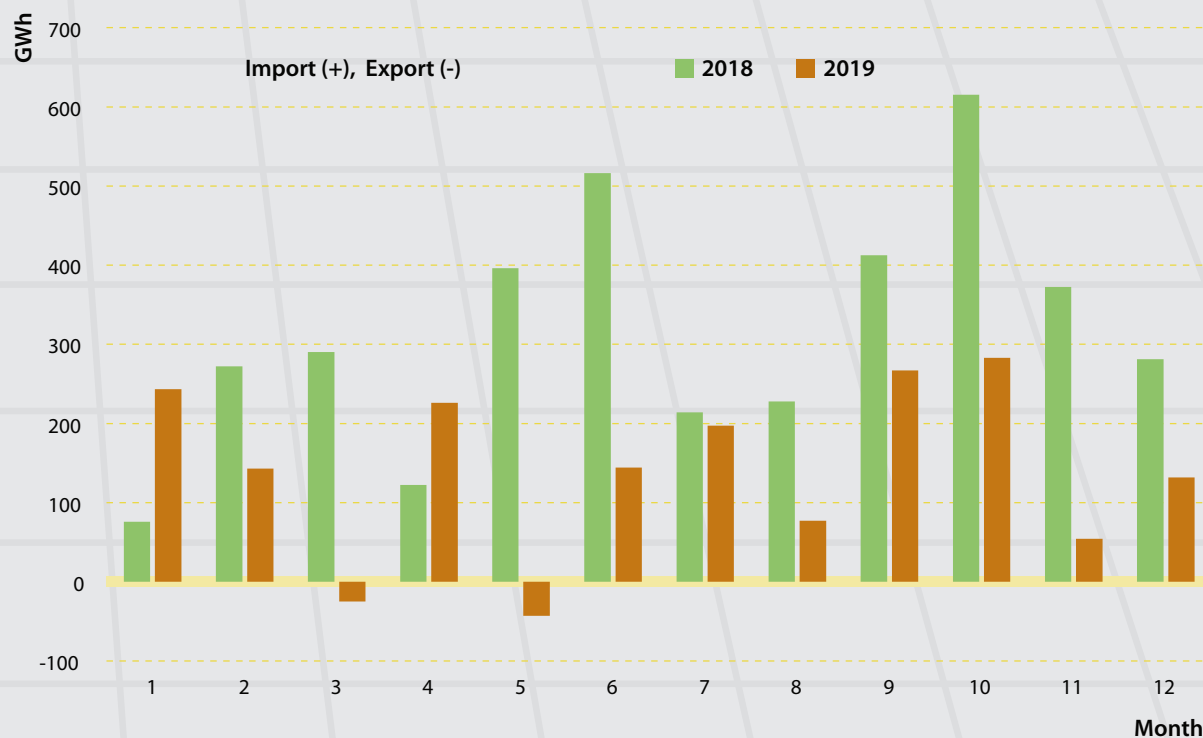
▲ CHART 8: WEEKLY PEAK LOADS OF ES OF SR IN THE PERIOD 2017 - 2019



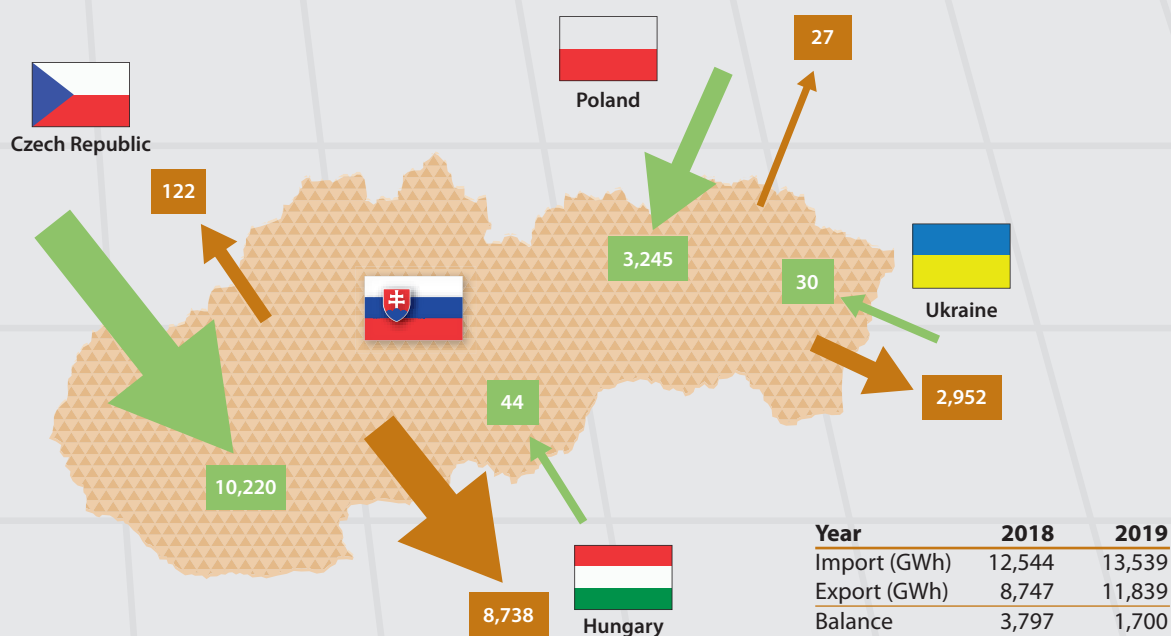
▲ CHART 9: ANNUAL PEAK AND MINIMUM LOADS OF ES OF SR IN THE PERIOD 2000 - 2019



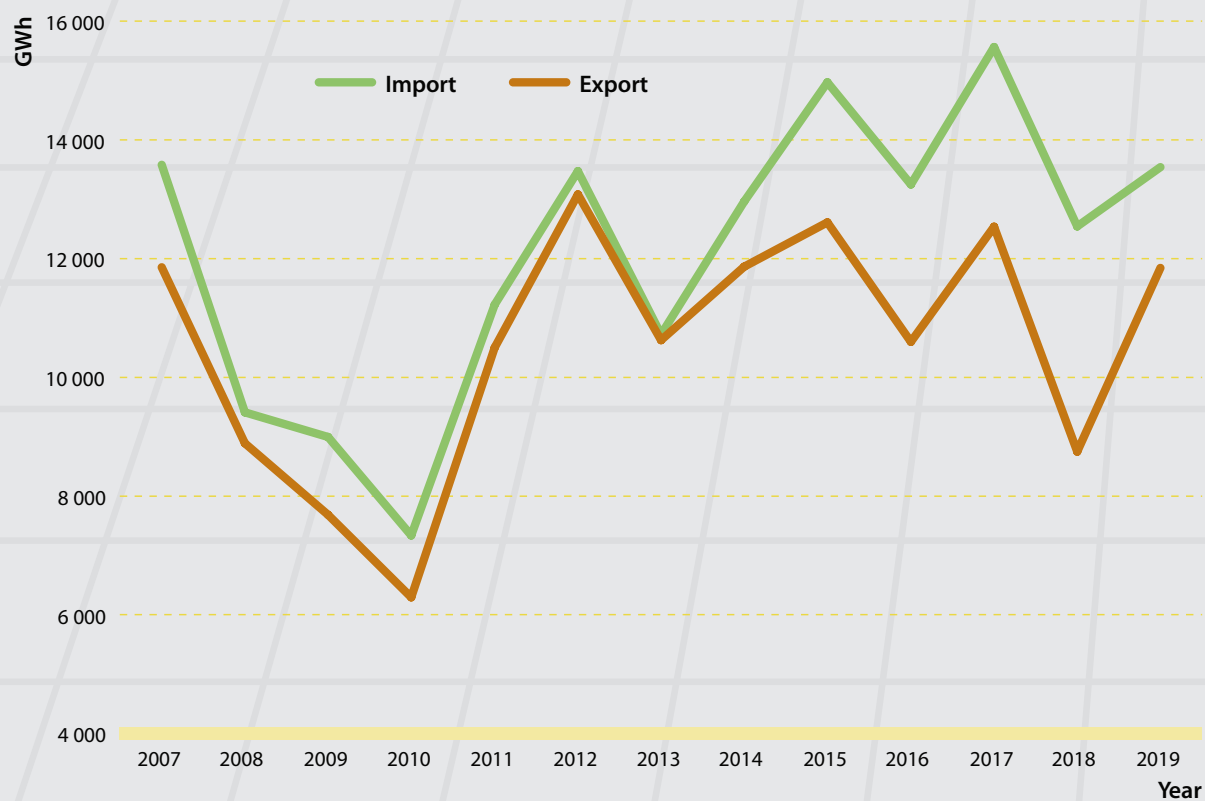
▲ CHART 10: MEASURED MONTHLY CROSS-BORDER BALANCE IN ES OF SR IN THE PERIOD 2018 TO 2019



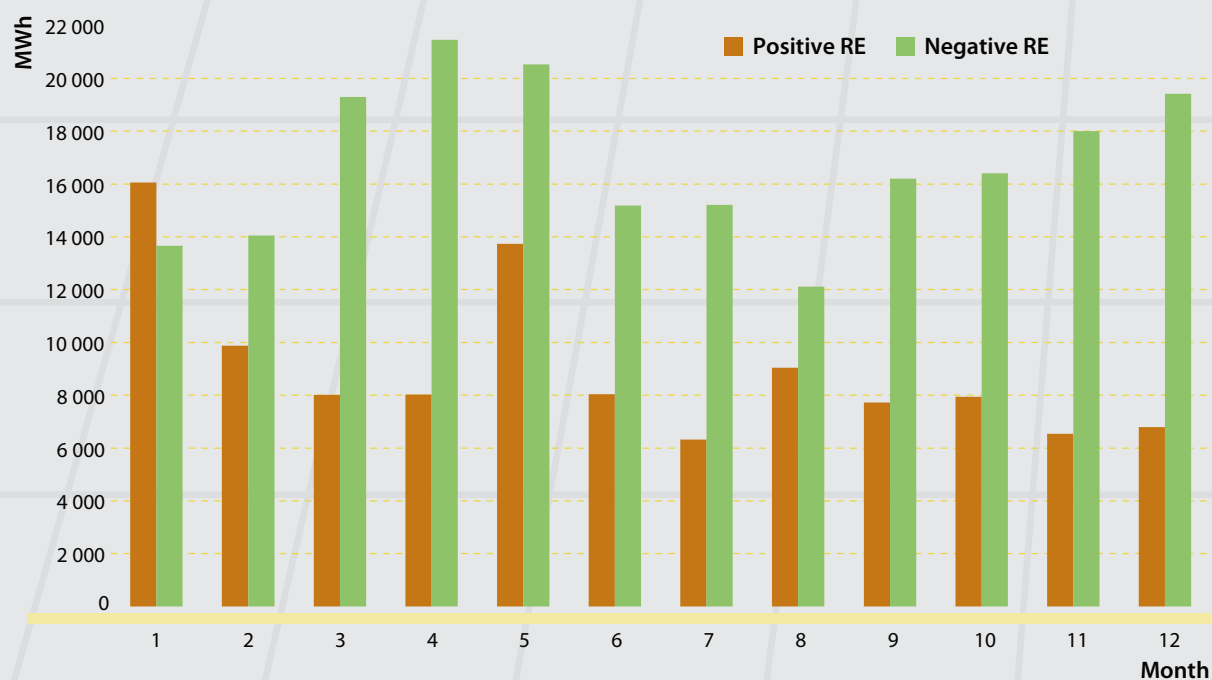
▲ CHART 11: MEASURED CROSS-BORDER ELECTRICITY TRANSMISSIONS IN ES OF SR IN 2019 IN GWh



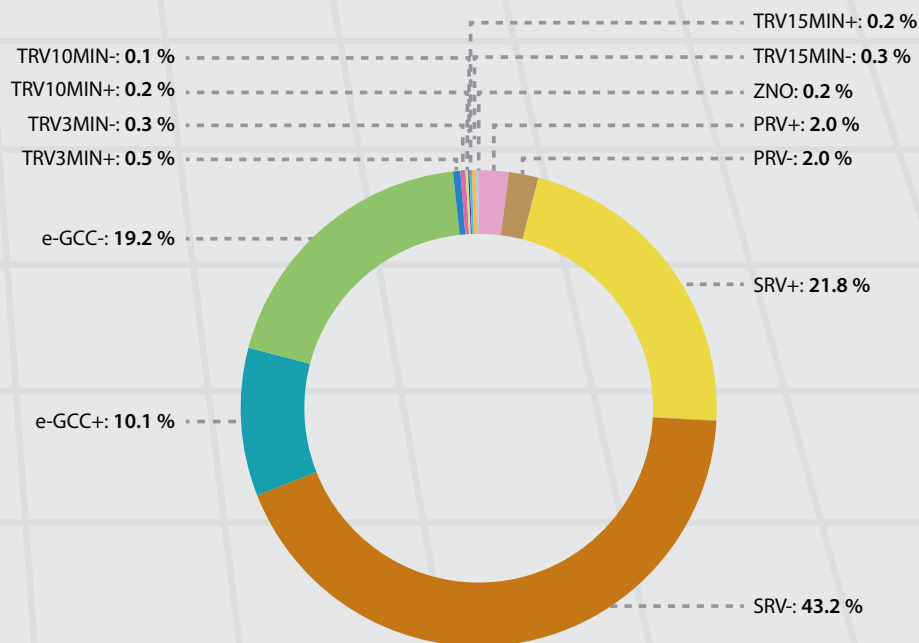
▲ **CHART 12: MEASURED CROSS-BORDER ELECTRICITY TRANSMISSIONS IN ES OF SR IN THE PERIOD 2007 TO 2019**



▲ **CHART 13: MONTHLY VOLUMES OF PROCURED RE FOR ES OF SR IN 2019**



▲ CHART 14: SHARE OF PROCURED RESOURCES OF SR IN 2019 (%)



DCÉRSKA SPOLOČNOSŤ OKTE, a. s.

Ako organizátor krátkodobého trhu s elektrinou pôsobí spoločnosť OKTE, a. s., na slovenskom energetickom trhu od 1. 1. 2011. Od uvedeného dátumu OKTE, a. s., prevzala od spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., činnosti týkajúce sa organizovania a vyhodnotenia krátkodobého trhu s elektrinou a zúčtovanie odchýlok. Došlo tak k úplnému oddeleniu činností organizátora trhu od činností prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

PORTFÓLIO SLUŽIEB

Služby, ktoré OKTE, a. s., poskytuje na elektroenergetickom trhu, jednoznačne vedú k zvyšovaniu významu OKTE, a. s. Poskytované služby sú definované najmä zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (zákon o energetike), ako aj zákonom č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (zákon o podpore OZE), ako aj sekundárnou a terciárnou legislatívou.

Spoločnosť pri výkone svojich činností aktívne spolupracuje s viacerými štátnymi inštitúciami (**Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Štatistický úrad Slovenskej republiky** atď.), s **prevádzkovateľom prenosovej sústavy** (Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.), s **prevádzkovateľmi distribučných sústav**, ako aj s **ostatnými účastníkmi trhu**.

MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA

V súlade s požiadavkami nariadenia Európskej komisie č. 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pridelovania kapacity a riadenia preťaženia (tzv. nariadenie CACM), vykonáva spoločnosť OKTE, a. s., tiež **funkciu nominovaného organizátora trhu s elektrinou** (ďalej len „**NEMO**“) a aktívne sa podieľa na naplňaní požiadaviek plynúcich z tohto nariadenia súvisiacich najmä s vývojom, implementáciou a prevádzkou jednotného prepojenia cezhraničného denného a vnútrodeného trhu s elektrinou v rámci Európskej únie. Pri výkone funkcie NEMO spoločnosť aktívne spolupracuje so zahraničnými partnermi naprieč EÚ, a to v rámci rôznych riadiacich štruktúr pre denný a vnútrodený trh, ako aj v rôznych regionálnych projektoch zameraných na rozvoj jednotného trhu s elektrinou. Ďalej komunikuje a kooperuje s inštitúciami v rámci Slovenskej republiky a Európskej únie, so združením európskych prevádzkovateľov prenosových sústav (**ENTSO-E**), s Agentúrou pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (**ACER**) a inými. OKTE, a. s., je od 22. 11. 2011 tiež významným členom medzinárodného združenia búr a organizátorov trhov **Europex**.

TRANSPARENTNOSŤ VEĽKOOBCHODNÉHO TRHU

Prevádzka tzv. **registrovaného reportovacieho mechanizmu (RRM)** v OKTE, a. s., podľa vykonávacieho nariadenia Európskej komisie č. 1348/2014 vychádza z priamo aplikovateľnej legislatívy EÚ o **integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou** (tzv. **REMIT**), ktorá ukladá povinnosť organizovaným trhovým miestam zabezpečiť nahlasovanie údajov o zobchodovaných transakciách do ACER. OKTE, a. s., zároveň poskytuje sprostredkovanie oznamovania údajov o veľkoobchodných kontraktoch za prevádzkovateľa prenosovej sústavy a účastníkov trhu s elektrinou a plynom.

ROZVOJ DCÉRSKEJ SPOLOČNOSTI

NOVÉ ČINNOSTI

Smerovanie spoločnosti bolo v roku 2019 zamerané predovšetkým na poskytovanie nových služieb a na rozvoj a zvyšovanie kvality aktuálne vykonávaných činností. OKTE, a. s., sa na základe platnej legislatívy pripravovala na prevzatie niekoľkých významných funkcií na trhu s elektrickou energiou na Slovensku od roku 2020, a to najmä v dôsledku prijatia zákona č. 309/2018 Z. z., ktorým sa mení a dopĺňa zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších

predpisov a ktorým sa menia a dopĺňajú niektoré zákony (novela zákona o podpore OZE). Sú to predovšetkým **činnosti zúčtovateľa podpory elektriny**, vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanej výroby elektriny a tepla. Od 1. 1. 2020 dochádza tiež k prevodu kompetencií v súvislosti s **evidenciou záruk pôvodu elektriny** z OZE a VÚ KVET z Úradu pre reguláciu sieťových odvetví na OKTE, a. s. Do tretice na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva SR o „**podpore služieb v súvislosti s povinným výkupom elektriny z OZE**“ pribudla do portfólia OKTE, a. s., aj administrácia podpory výkupom, pričom na spoločnosť v roku 2020, ako aj na povinného výkupcu ako nového účastníka trhu, prejdú kompetencie troch regionálnych distribučných sústav spojené s týmto druhom podpory. Všetky tri projekty boli vysoko komplexné a ich implementácia bola náročná po stránke analytickej aj realizačnej.

PRÍPRAVA REFORMY SYSTÉMU PODPOROVANÝCH ZDROJOV ELEKTRINY

ZÚČTOVATEĽ PODPORY

Novela zákona o podpore OZE určila OKTE, a. s., ako zúčtovateľa podpory od 1. 1. 2020. Prípravy na implementáciu sa začali hneď po schválení tejto novely a pokračovali po celý rok 2019. OKTE, a. s., v novej funkcii zúčtovateľa podpory administruje podporu doplatkom a príplatkom pre podporovaných výrobcov. Spoločnosť uhrádza odplatu povinnému výkupcovi zabezpečujúcemu povinný výkup elektriny a zároveň spravuje podporu výkupu v spolupráci s povinným výkupcom pre výrobcov s právom na podporu výkupom a prevzatím zodpovednosti za odchýlku.

OKTE, a. s., počas celého roka 2019 aktívne organizovala stretnutia s prevádzkovateľmi regionálnych distribučných sústav v rámci prechodu činností administrácie a centralizácie podpory tak, aby došlo k zjednodušeniu systému podpory elektriny vyrobenej z OZE a VÚ KVET. Z pohľadu OKTE, a. s., bolo žiaduce precizovať vzájomné práva a povinnosti, zmluvné vzťahy a výmenu údajov vo väzbe na navrhovanú jednotnú referenčnú databázu.

VYDÁVANIE A EVIDENCIA ZÁRUK PÔVODU ELEKTRINY

Novela zákona o podpore OZE taktiež priniesla prechod kompetencií vydávania a evidencie záruk pôvodu elektriny z Úradu pre reguláciu sieťových odvetví na OKTE, a. s. Z tohto titulu už v poslednom štvrtroku 2018 začali prístupové rokovania s Asociáciou vydavateľov záruk pôvodu – AIB, kde spoločnosť OKTE ešte v roku 2018 úspešne získala štatút pozorovateľa. Ďalšie kroky smerovali k úplnej integrácii európskych procesov a k plnému členstvu v AIB. Na valnom zhromaždení Asociácie vydavateľov záruk, ktoré sa uskutočnilo v septembri 2019, bola OKTE, a. s., jednohlasne prijatá za člena Asociácie vydavateľov záruk. Posledný kvartál 2019 sa niesol v duchu testovania nového modulu IS OKTE na spracovanie, vydávanie, prevod a uplatnenie záruk pôvodu z členských štátov Asociácie vydavateľov záruk. Súbežne OKTE, a. s., pripravovala evidenciu záruk pôvodu z nečlenských štátov Asociácie pre plynulý prechod kompetencií z ÚRSO. Táto evidencia zabezpečí minimálne zmeny pre účastníkov trhu so zárukami, ktorí doteraz riešili agendu záruk pôvodu s ÚRSO. V závere roka 2019 prebehlo stretnutie s Finančnou správou Slovenskej republiky s cieľom nadviazania spolupráce pri vykazovaní úľavy na spotrebnej dani z elektriny uplatnenej pomocou záruk pôvodu za účelom lepšej kontroly vykazovaných záruk od účastníkov trhu. Taktiež prebiehali stretnutia s ÚRSO o finálnom prechode činnosti týkajúcich sa záruk pôvodu na OKTE, a. s., od dátumu 1. 1. 2020.

KVALITA DÁT

Úpravy v evidencii kmeňových údajov miestnych distribučných sústav, výrobní a ich odberných miest mali často negatívne finančné dopady na subjekty zúčtovania. Z uvedeného dôvodu OKTE, a. s., do referenčnej databázy implementovala nástroje, ktoré tieto dátové nedostatky eliminujú. Na základe aplikačnej praxe boli do systému centrálnej fakturácie postupne doplňované funkčnosti, ktoré zohľadnili ďalšie prípady dodatočných spätných korekcií v kmeňových údajoch výrobní, odberných a odovzdávacích miest v prípade nesplnenia legislatívnych povinností prevádzkovateľov sústav. Zároveň boli zapracované aj procesy tvorby priebežných zostáv zohľadňujúce aj prevody vlastníckych práv výrobní, ku ktorým dochádza najčastejšie z dôvodu predaja zabehnutej výrobné inému účastníkovi trhu. Rozšírené boli aj interné reporty z jednotlivých systémov, notifikácie a doplňujúce dáta pre účastníkov trhu s cieľom umožniť krížové kontroly nielen pracovníkmi spoločnosti OKTE, ale aj priamo účastníkmi trhu.

ROZVOJ JEDNOTNÉHO TRHU S ELEKTRINOU

Spoločnosť sa aj v roku 2019 aktívne podieľala na činnostiach spojených s vývojom, implementáciou a prevádzkou jednotného prepojenia cezhraničného denného a vnútrodeného trhu s elektrinou v rámci Európskej únie. V rámci platformy pre spoluprácu všetkých NEMO, tzv. NEMO Committee, bolo jednou z najvýznamnejších udalostí v roku 2019 predloženie aktualizovaného návrhu metodiky pre algoritmy pre denný a vnútrodený trh a návrhu súboru produktov pre vnútrodený trh na schválenie agentúre ACER. Okrem toho sa spoločnosť OKTE, a. s., spolu so zahraničnými partnermi venovala tvorbe zmlúv upravujúcich prevádzku integrovaného denného trhu s elektrinou v EÚ. Ide hlavne o dve zmluvy: spoločnú zmluvu medzi NEMO a prevádzkovateľmi prenosových sústav (Day-ahead Operational Agreement) a zmluvu medzi NEMO pre oblasť denného trhu (All-NEMO Day-ahead Operational Agreement), ktoré boli v roku 2019 podpísané všetkými zmluvnými stranami a vstúpili do platnosti 28. 3. 2019.

OKTE, a. s., aktívne participuje aj na viacerých projektoch v oblasti rozvoja denného trhu, vedúcich k vytvoreniu jednotného denného trhu s elektrinou, ktorý by účastníkom umožnil obchodovať s elektrinou v rámci celej EÚ. Pre naplnenie tohto cieľa je nutné prepojiť dva veľké celky, v súčasnosti fungujúce ako prepojené denné trhy – 4M Market Coupling (4MMC) a tzv. Multi Regional Coupling (MRC), ktorý združuje krajiny západnej, severnej a južnej Európy.

Túto ambíciu majú dva projekty: projekt prepojenia trhu 4MMC s Nemeckom, Rakúskom a Poľskom, ktorého implementačná fáza začala v roku 2019 a projekt Core Flow-base Market Coupling. Prvý z týchto projektov by mal byť spustený do prevádzky v treťom kvartáli roku 2020, pričom spustenie druhého projektu je v súčasnosti plánované na rok 2021.

Rozvojové aktivity spoločnosti OKTE, a. s., sa v roku 2019 týkali tiež vnútrodeného trhu s elektrinou, predovšetkým s ohľadom na ďalší rozvoj platformy priebežného vnútrodeného cezhraničného obchodovania. Za základ cieľového riešenia pre vytvorenie jednotného prepojenia vnútrodených trhov (ďalej len „SIDC“) s elektrinou v rámci EÚ bol všetkými regulačnými úradmi určený projekt Cross-Border Intraday (XBID). V súlade s týmto rozhodnutím spoločnosť OKTE, a. s., v spolupráci so spoločnosťou SEPS začala prístupové konanie do projektu XBID v decembri 2019. Vzhľadom na náročné technické, legislatívne a administratívne požiadavky je termín pripojenia odhadovaný na rok 2021.

INTERNÝ ROZVOJ – HARMONIZÁCIA TRHU

V oblasti rozvoja interných informačných systémov OKTE, a. s., neustále prispôsobuje existujúce a implementuje nové požadované funkcionality, ktoré vyplývajú z požiadaviek legislatívy a požiadaviek samotných účastníkov trhu. Okrem toho spoločnosť **zabezpečuje** formou rozširovania funkčnosti informačného systému XMtrade®/ISO **harmonizáciu krátkodobého trhu** s elektrinou. V roku 2019 išlo o implementáciu nového mechanizmu stanovenia maximálnej ceny pre účely jednotného prepojenia denných a vnútrodených trhov na základe rozhodnutia ACER.

ĽUDSKÉ ZDROJE

Vzhľadom k plánovanému rozšíreniu činností bolo potrebné plánovať aj rozvoj ľudských zdrojov. Už v roku 2018 bolo zrejmé, že všetky plánované a očakávané aktivity na rok 2019 budú znamenať podstatné zvýšenie nárokov na existujúci personál. Pri analýzach potreby nových pracovných síl vychádzalo vedenie firmy z množstva a náročnosti práce plánovanej na rok 2019 s tým výsledkom, že bude potrebné zreorganizovať a v niektorých prípadoch posilniť existujúce útvary, predovšetkým v oblasti medzinárodnej spolupráce a projektovania, čím sa zvýšil priemerný počet zamestnancov spoločnosti v roku 2019 na 38.

AMBÍCIA SPOLOČNOSTI

Ambíciou spoločnosti z pohľadu dlhodobého plánovania je v súlade s európskou legislatívou o jednotnom dennom a vnútrodenom trhu postupné rozšírenie portfólia poskytovaných služieb o ďalšie energetické komodity s možnosťou ich obchodovania v rôznych časových horizontoch. Hlavné úsilie spoločnosti sa sústreďuje predovšetkým na skvalitňovanie a rozširovanie regulovaných činností.

PREVÁDZKA SPOLOČNOSTI

INFORMAČNÉ TECHNOLOGIE

Na zaistenie plnenia hlavných činností, ktoré vyplývajú z legislatívy, prevádzkuje spoločnosť OKTE informačný systém XMtrade®/ISO, ktorý obsahuje funkcie:

- ▲ ISZO - informačný systém zúčtovateľa odchýlok,
- ▲ ISOT - informačný systém organizátora trhu,
- ▲ ISOM - informačný systém operátora meraní,
- ▲ ISCF - informačný systém centrálnej fakturácie,
- ▲ IMS - informačný systém pre inteligentné meracie systémy,
- ▲ RRM - informačný systém registrovaného reportovacieho mechanizmu,
- ▲ ISOZE – informačný systém obnoviteľných zdrojov elektriny,
- ▲ ISPVE – informačný systém povinného výkupu elektriny,
- ▲ ISZPE – informačný systém záruk pôvodu.

K svojej činnosti, okrem systému XMtrade®/ISO, využíva OKTE, a. s., aj ekonomický informačný systém SAP a kancelársky informačný systém, založený na MS SharePoint 2016 a Office 365.

BEZPEČNOSŤ A SPOĽAHLIVOSŤ, PLNENIE ISO NORIEM

Vedenie spoločnosti OKTE si uvedomuje dôležitosť informačných systémov OKTE z pohľadu celého trhu s elektrinou, a preto v súlade s hlavnými strategickými cieľmi spoločnosti aj v roku 2019 vyvíjala maximálne úsilie tak, aby bola zabezpečená bezporuchová a bezpečná prevádzka týchto systémov. Tento cieľ spoločnosť kontinuálne naplňala, keďže informačný systém spoločnosti nemal počas celého roku 2019 žiadny neplánovaný výpadok služieb. Zabezpečenie bezporuchovosti a dostatočnú bezpečnosť okrem iného OKTE dosahuje dôsledným plnením technických, legislatívnych a administratívnych požiadaviek medzinárodnej normy ISO/IEC 27001:2013, ktoré potvrdilo aj úspešné absolvovanie ďalšieho periodického auditu a ktorého výsledkom je garancia ochrany údajov uchovávaných a spracovávaných v informačných systémoch OKTE, a. s., pred neautorizovaným prístupom, poškodením, stratou, zneužitím alebo krádežou, ako aj plnením požiadaviek z normy ISO/IEC 9001:2015, čím sa významne prispelo k zabezpečeniu zvýšenia kvality interných procesov a kvality výstupov z hlavných informačných systémov.

OBNOVA INFORMAČNÉHO SYSTÉMU

Dňa 1. 1. 2019 nadobudla účinnosť novela zákona o podpore OZE, na základe ktorej má OKTE od 1. 1. 2020 vykonávať organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roli zúčtovateľa podpory, ako aj činnosti spojené s vydaním, prevodom, uznaním, uplatnením a zrušením záruk pôvodu elektriny z OZE a VÚ KVVET a organizáciu trhu s vydanými zárukami pôvodu. Z uvedeného dôvodu bol počas roku 2019 informačný systém ISO doplnený o dva nové moduly, a to o informačný systém obnoviteľných zdrojov energie (ISOZE) a informačný systém pre registráciu záruk pôvodu (ISZPE).

Z dôvodu nárastu požiadaviek na HW technickú infraštruktúru súvisiacu s novými modulmi IS ISO a zároveň vzhľadom na to, že niektoré komponenty technickej infraštruktúry, na ktorých je prevádzkovaný informačný systém ISO, sú na konci svojho životného cyklu, došlo v priebehu roka 2019 k realizácii doplnenia a čiastočnej obnove tejto infraštruktúry, a to dodávkou a inštaláciou nového HW.

PRESUN TECHNICKEJ INFRAŠTRUKTÚRY DO NOVÝCH DÁTOVÝCH CENTIER

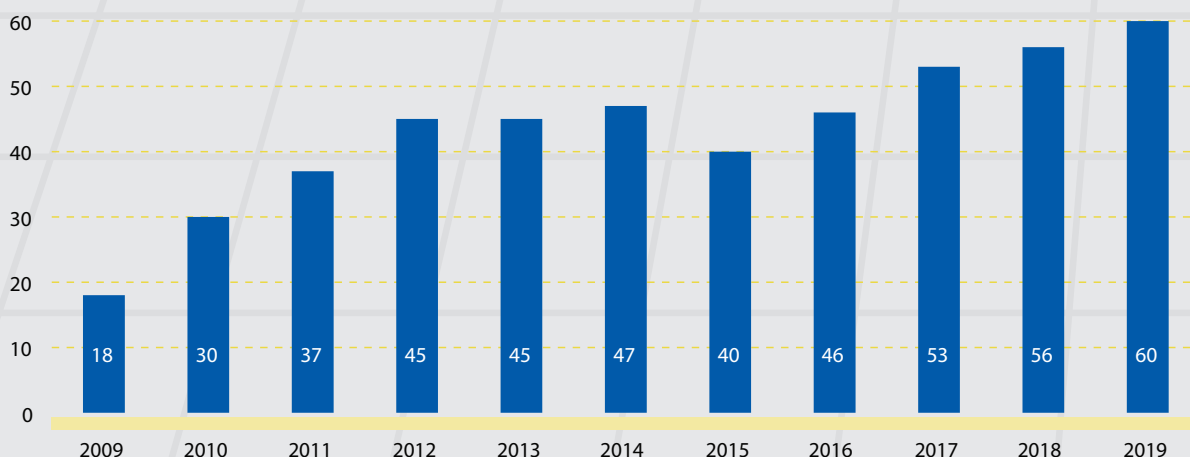
Technická infraštruktúra IS OKTE bola prevádzkovaná v dátových centrách spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. Vzhľadom na zámer spoločnosti SEPS prebudovať svoje dátové centrum, ako aj z dôvodu obsadenosti a z toho vyplývajúcej nemožnosti rozširovať informačný systém OKTE, sa spoločnosť OKTE rozhodla presťahovať svoju HW technickú infraštruktúru do profesionálnych dátových centier a tým zabezpečiť spoľahlivú prevádzku svojich informačných systémov.

ORGANIZOVANIE KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU

OKTE, a. s., využíva na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu informačný systém ISOT, ktorý bol navrhnutý špeciálne pre túto funkciu.

Na obrázku je zobrazený počet zaregistrovaných účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou od roku 2009. V informačnom systéme organizátora trhu bolo v roku 2019 zaregistrovaných 60 účastníkov.

▲ GRAF 1: VÝVOJ POČTU ZAREGISTROVANÝCH ÚČASTNÍKOV ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU OD ROKU 2009



DENNÝ TRH S ELEKTRINOU

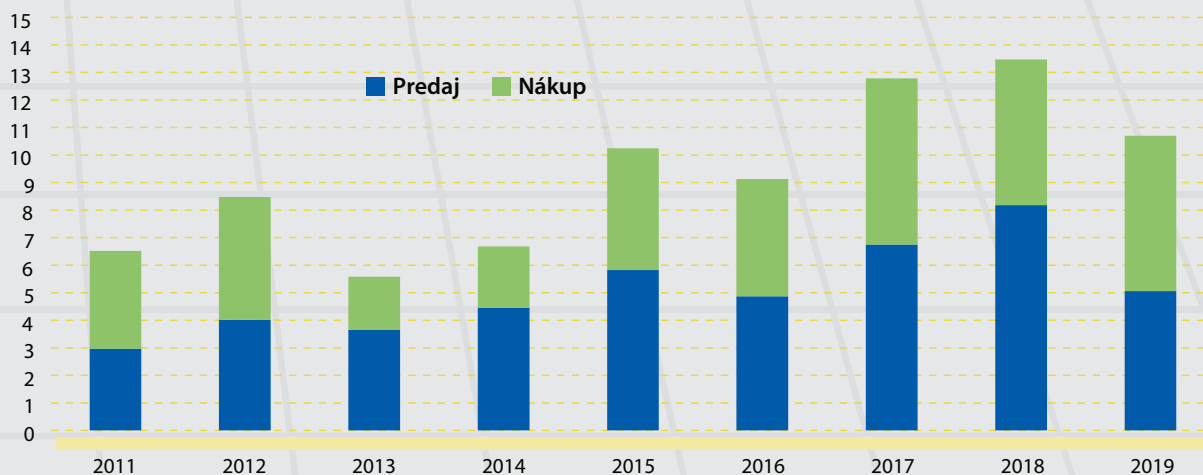
Na dennom trhu môže účastník trhu anonymne predávať alebo nakupovať elektrinu pre každú z 24 hodín nasledujúceho obchodného dňa. Registrácia objednávok sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom do 11:00 hod. Výsledkom párovania objednávok pre každú hodinu je pevne stanovená marginálna cena. Priemerná cena obchodov na dennom trhu v roku 2019 bola 41,50 eur.

Prevádzka denného trhu v rámci 4MMC prebiehala v roku 2019 bez závažných prevádzkových chýb alebo incidentov. Organizovanie, vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie krátkodobého trhu prebiehalo na dennej báze s konečným mesačným zúčtovaním.

Objem zobchodovanej elektriny na krátkodobom trhu v SR zaznamenal v roku 2019 pokles oproti predchádzajúcemu roku, pričom celkové množstvo zobchodovanej elektriny predstavovalo 10,703 TWh, čo je o 2,769 TWh menej ako v roku 2018.

Zobchodované množstvo na predaj dosiahlo úroveň 5,058 TWh a zobchodované množstvo elektriny na nákup úroveň 5,645 TWh.

▲ GRAF 2: VÝVOJ CELKOVÉHO ZOBCHODOVANÉHO OBJEMU V TWH OD ROKU 2011

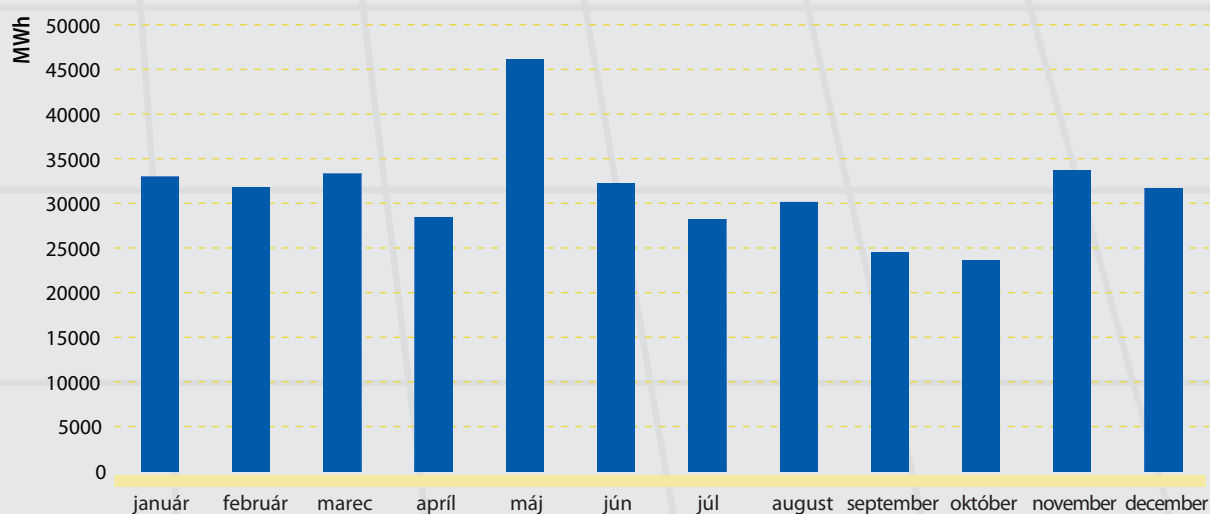


VNÚTRODENNÝ TRH S ELEKTRINOU

V rámci priebežného vnútrodenného obchodovania v slovenskej obchodnej oblasti (ďalej aj ako „vnútrodenný trh“), ktoré bolo spustené do prevádzky 1. 4. 2016, sú objednávky prijímané od účastníkov trhu nepretržite a postupne sú anonymne párované algoritmom vyhodnotenia vnútrodenného trhu. Začiatok obchodovania s elektrinou s dodávkou v obchodných periódach obchodného dňa je o 15.00 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho obchodnému dňu. Ukončenie vnútrodenného obchodovania pre každú obchodnú periódu je 60 minút pred začiatkom dodávky elektriny v danej obchodnej perióde. Ak ide o blokovú objednávku, ukončenie vnútrodenného obchodovania je 60 minút pred začiatkom dodávky elektriny pre prvú obchodnú periódu z daného bloku.

Objem obchodov uzavretých v roku 2019 predstavoval hodnotu 376 430,8 MWh (376,4 GWh) pričom v roku 2018 predstavoval hodnotu 284 510,6 MWh. Najviac zobchodovaného množstva elektriny bolo v mesiaci máj, a to 46 114 MWh. Priemerná cena obchodu dosiahla hodnotu 41,41 €/MWh. Ponúkané množstvo elektriny na nákup dosiahlo hodnotu 663 566 MWh a na predaj 565 225 MWh.

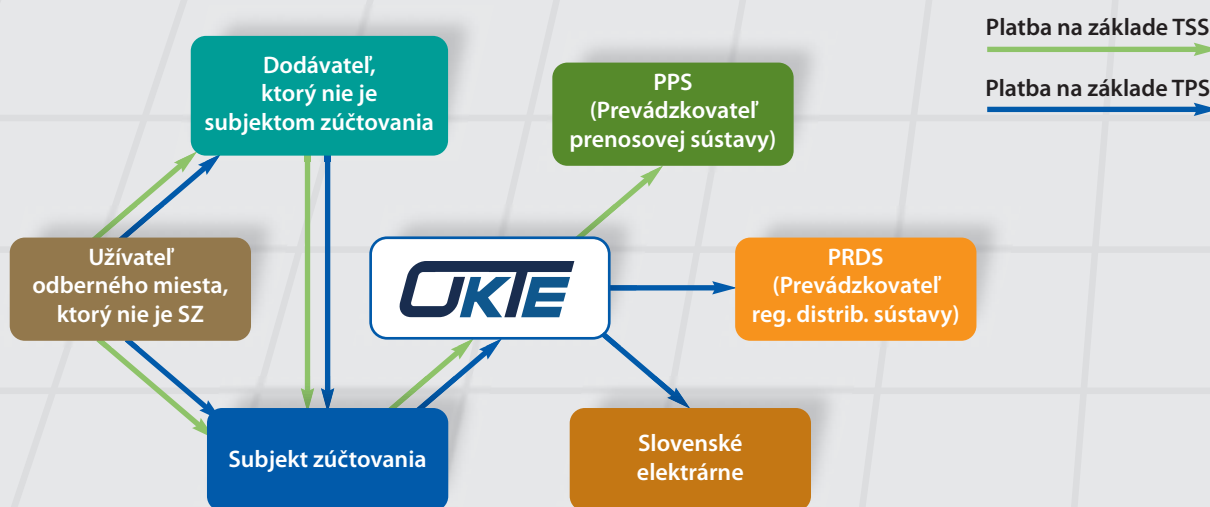
▲ GRAF 3: ZOBCHODOVANÝ OBJEM V MWh ZA ROK 2019



ZBER, SPRÁVA A SPRÍSTUPŇOVANIE NAMERANÝCH ÚDAJOV A CENTRÁLNA FAKTURÁCIA POPLATKOV

Spoločnosť OKTE úspešne vykonáva zber, správu a sprístupňovanie nameraných údajov a centrálnu fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy na základe zákona o energetike a legislatívnych predpisov nižšej právnej sily. Projekt bol ukončený a odovzdaný do prevádzky 1. 1. 2014.

▲ OBR. 1: MODEL CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE TPS (TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU) A TSS (TARIFY ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY)

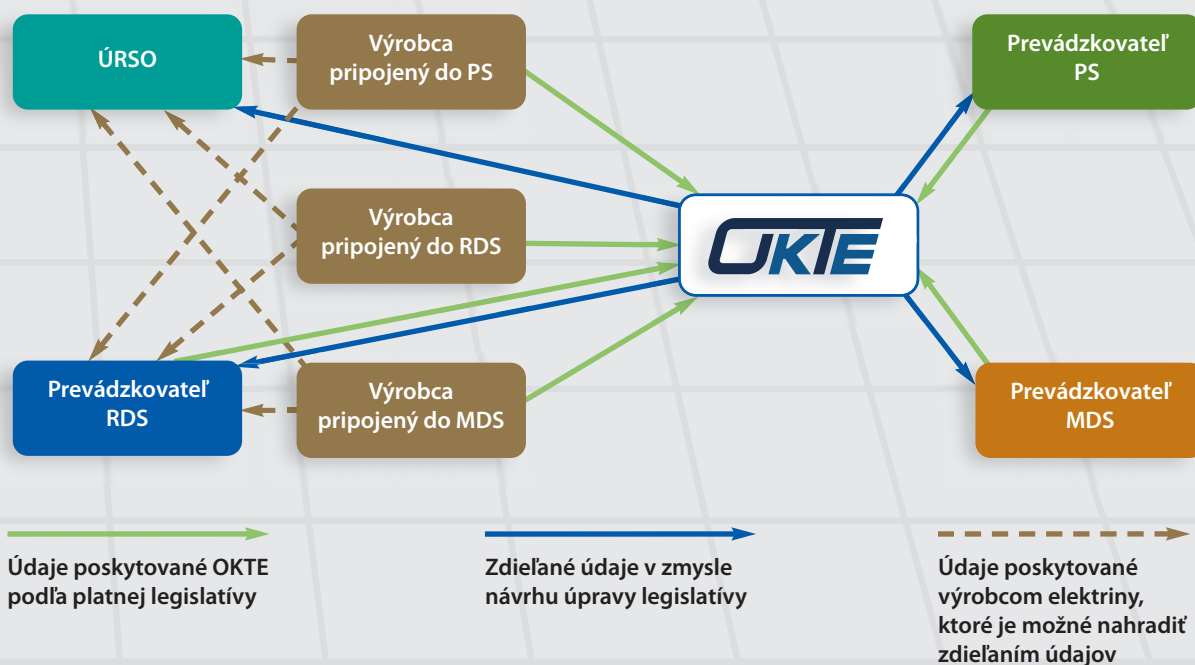


REFERENČNÁ DATABÁZA NAMERANÝCH ÚDAJOV

Na základe praxe spojenej s výkonom činností správy a zberu nameraných údajov a centrálnej fakturácie v rokoch 2014 až 2019 sa ukazuje, že legislatívne prostredie a súčinnosť účastníkov na trhu s elektrinou je kľúčovou témou. Spoločnosť OKTE preto na zabezpečenie jednoznačnosti práv a povinností jednotlivých účastníkov trhu predložila niektoré opatrenia v zákone o energetike a zákone o podpore OZE, týkajúce sa zmien v procesoch poskytovania údajov zo strany výrobcov elektriny a formalizácie systému správy a zberu nameraných údajov OKTE, a. s., ako jednotnej referenčnej databázy nameraných údajov.

Navrhované kroky rovnako smerujú k odstráneniu súčasných duplicit v poskytovaní údajov na trhu s elektrinou. Účastníci trhu aj štátne inštitúcie už v súčasnosti využívajú údaje v rámci jednotnej referenčnej databázy OKTE, a. s., čo zjednodušuje tok výmeny dát, zvyšuje ich kvalitu a zabezpečuje spoľahlivé podklady pre rozhodovanie štátnych inštitúcií aj účastníkov trhu.

▲ OBR. 2: SCHÉMA POSKYTOVANIA ÚDAJOV V RÁMCI REFERENČNEJ DATABÁZY



Poznámka: ÚRSO - Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
 PS - prenosová sústava
 RDS - regionálna distribučná sústava
 MDS - miestna distribučná sústava

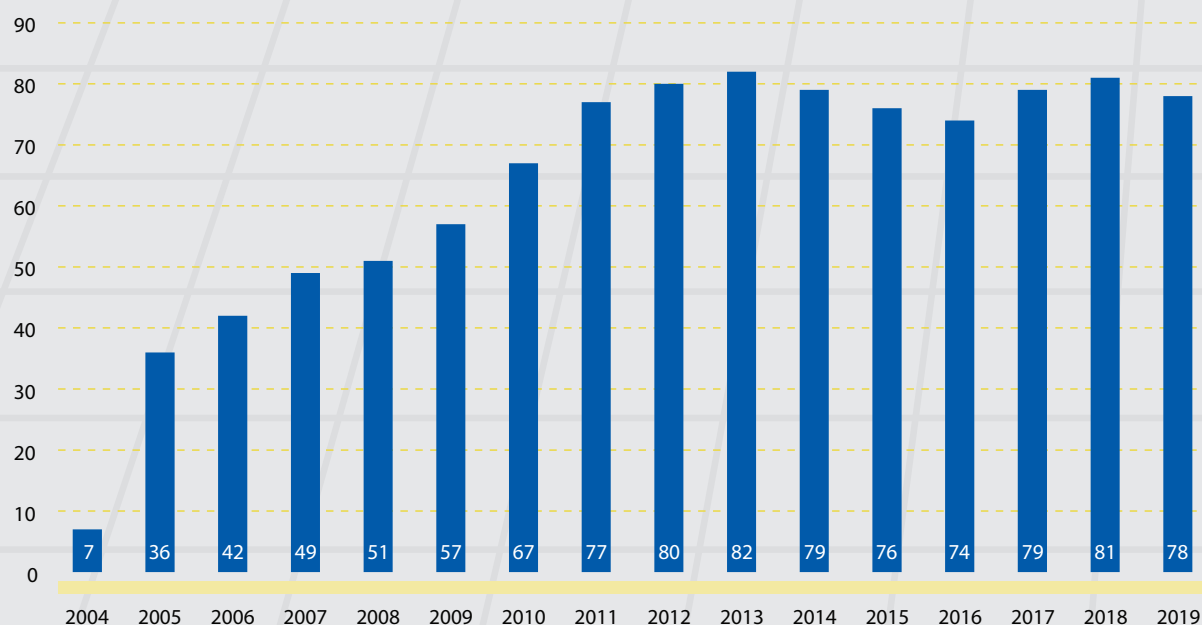
ZÚČTOVANIE ODCHÝLOK A ZÚČTOVANIE ROZDIELOV

V priebehu roku 2019 bolo v systéme zúčtovateľa odchýlok zaevidovaných 78 subjektov zúčtovania odchýlok. Zúčtovanie a vysporiadanie odchýlok prebiehalo v dekadnom, mesačnom a konečnom cykle, pričom konečné zúčtovanie odchýlok prebiehalo po dvoch mesiacoch od skončenia príslušného mesiaca.

Od 1. 1. 2018 nastala zmena v určovaní zúčtovacej ceny odchýlky. Pri stanovení zúčtovacej ceny odchýlky sa porovnáva marginálna cena regulačnej elektriny s 1,1-násobkom ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde.

V priebehu roka 2018 vstúpili do platnosti ustanovenia z nariadenia Komisie EÚ 2017/2195 z 23. 11. 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave („EB GL“). Spoločnosť OKTE ako zúčtovateľ odchýlok v Slovenskej republike bola povinná vypracovať návrh podmienok pre subjekty zúčtovania podľa čl. 18 EB GL. V zmysle tohto nariadenia vyplynula potreba zmeniť znamienkovú konvenciu pri vyhodnocovaní a zúčtovaní odchýlok. Od 4. 5. 2018 do 3. 6. 2018 prebiehala verejná konzultácia, v rámci ktorej neprišli žiadne pripomienky od účastníkov trhu. Zmena znamienkovej konvencie sa uskutočnila k termínu 1. 1. 2019. Zmena znamienkovej konvencie sa týkala aj platieb za podiel na nákladoch na RE.

▲ GRAF 4: VÝVOJ POČTU SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA OD ROKU 2004



OKTE, a. s., ďalej vykonáva vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov:

- ▲ medzi nominačnými a nameranými hodnotami odberu a dodávky elektriny u OOM nevybavených priebehovým meraním,
- ▲ medzi poslednými známymi hodnotami strát elektriny v sústave a hodnotami strát elektriny v sústave určenými na základe odpočtov určených meradiel, ak prevádzkovateľ danej sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt,
- ▲ medzi agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách použitými na účely zúčtovania odchýlok a agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách vypočítanými po odpočte určených meradiel, ak do výpočtu hodnoty celkového odberu a dodávky vstupujú aj hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.

Od 1. 12. 2014 sa zúčtovanie rozdielov vykonáva na základe odpočtov, o ktorých sa spoločnosť OKTE dozvedela do termínu vykonania mesačného zúčtovania rozdielov, s dátumom odpočtu najneskôr do konca predchádzajúceho mesiaca, ktoré neboli zohľadnené v predchádzajúcom zúčtovaní rozdielov a zároveň nejde o opravu odpočtov, ktoré boli zohľadnené v niektorom z predchádzajúcich zúčtovaní rozdielov.

Z dôvodu jednotného označovania znamienok pri vyhodnotení rozdielov a vyhodnotení odchýlok a tiež pri platbách nastala k 1. 1. 2019 znamienková konvencia aj pri vyhodnotení a zúčtovaní rozdielov.

SPRÁVA A ZBER NAMERANÝCH ÚDAJOV A CENTRÁLNA FAKTURÁCIA

Výrobcovia elektriny, ako aj prevádzkovatelia sústav a priamych vedení sú povinní na základe legislatívy pristupovať a vkladať údaje do informačného systému OKTE, a. s., a zo zákona o energetike zodpovedajú za správnosť, včasné odovzdanie a úplnosť poskytnutých údajov. OKTE, a. s., vykonáva správu a zber nameraných údajov prostredníctvom systému ISOM.

V rámci systému ISOM vykonáva OKTE, a. s., hlavne tieto činnosti:

- ▲ evidenciu účastníkov trhu a ich rolí,
- ▲ evidenciu výrobcov a výrobní,
- ▲ evidenciu prevádzkovateľov sústav a jednotlivých sústav,
- ▲ evidenciu odberných a odovzdávacích miest (OOM),
- ▲ evidenciu typových diagramov jednotlivých sústav,
- ▲ príjem meraní od prevádzkovateľov sústav a výrobcov a ich zverejňovanie relevantným účastníkom trhu,
- ▲ výpočet koncovej spotreby pre účely centrálnej fakturácie,
- ▲ výpočet a zverejňovanie agregátov pre potreby vyhodnotenia odchýlok a zúčtovania rozdielov,
- ▲ výpočet a zverejňovanie štatistík v zmysle platnej legislatívy.

Prostredníctvom systému IMS majú koncoví odberatelia prístup k nameraným údajom, ktoré do systému ISOM zadávajú prevádzkovatelia sústav.

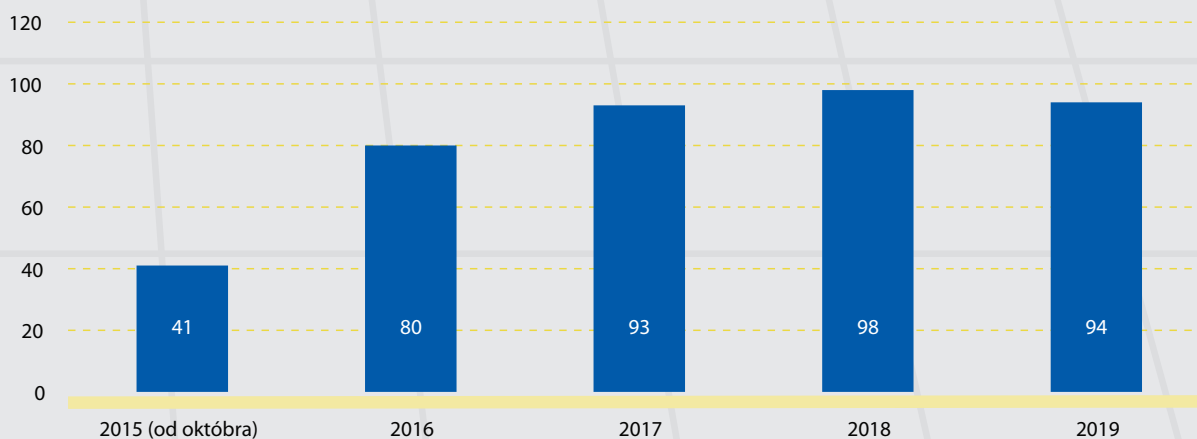
CENTRÁLNA FAKTURÁCIA POPLATKOV ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY A POPLATKOV ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU

Spoločnosť OKTE od 1. 1. 2014 podľa zákona o energetike vykonáva prostredníctvom systému ISCF fakturáciu poplatkov, vybraných od subjektov zúčtovania na základe taríf súvisiacich s prevádzkou sústavy, a ich následnú redistribúciu nárokovateľom týchto poplatkov. OKTE, a. s., vyberá poplatky za systémové služby na základe tarify za systémové služby (TSS) a poplatky za prevádzkovanie systému na základe tarify za prevádzkovanie systému (TPS). V rámci systému ISCF sú vypočítavané a zverejňované zostavy, na základe ktorých prebieha fakturácia voči subjektom zúčtovania a v mene účastníkov trhu s elektrinou, ktorým uhrádza poplatky na základe príslušnej tarify. Za celý rok 2019 prostredníctvom systému ISCF bol vyfakturovaný na základe tarify TSS objem vo výške 135 045 457 eur a na základe tarify TPS objem vo výške 588 193 344 eur.

OZNAMOVANIE TRANSAKCIÍ UZATVORENÝCH NA VEĽKOOBCHODNOM TRHU S ELEKTRINOU A PLYNOM – RRM

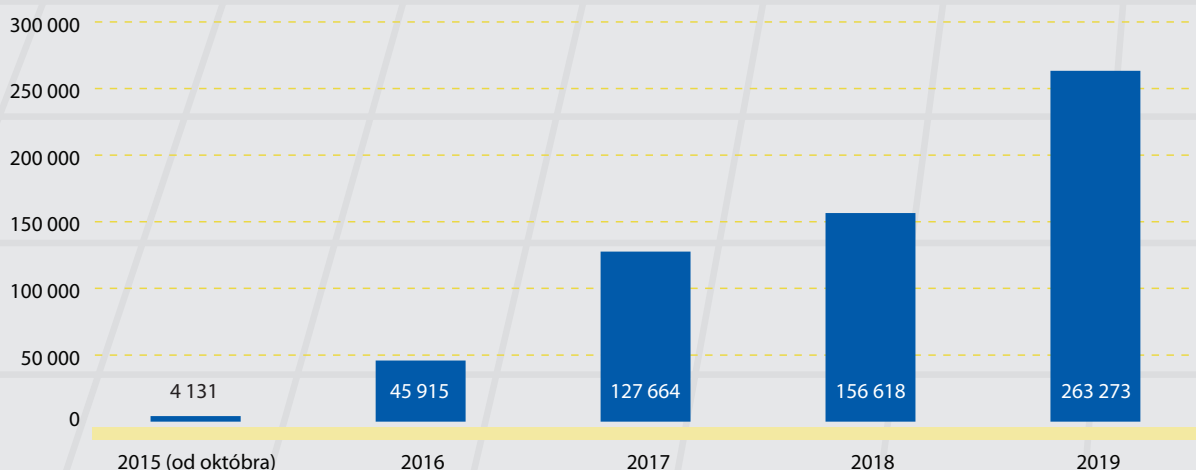
OKTE, a. s., je registrovaná v ACER pre oznamovanie transakcií, uskutočnených na svojom organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (platforma ISOT), bilaterálnych - OTC obchodov a kontraktov prevádzkovateľov prenosových sústav a prepravných sietí. Od spustenia reportovania prišlo k viac ako dvojnásobnému nárastu počtu účastníkov. V roku 2019 bolo v systéme registrovaného reportovacieho mechanizmu (RRM) evidovaných 94 účastníkov.

▲ GRAF 5: VÝVOJ POČTU ÚČASTNÍKOV V RRM



Kontrakty môžu byť do systému registrovaného reportovacieho mechanizmu (RRM) OKTE, a. s., nahlasované vo formáte XML formou automatizovaného rozhrania na báze webových služieb, nahratím súboru cez portál systému alebo vyplnením šablóny na portáli. Používateľ má možnosť prostredníctvom portálu RRM vidieť aktuálny stav reportu a stiahnuť si potvrdenie ACER na evidenciu splnenia oznamovacej povinnosti. OKTE, a. s., tieto oznámenia a potvrdenia archivuje po dobu piatich rokov.

▲ GRAF 6: VÝVOJ POČTU REPORTOV EVIDOVANÝCH V SYSTÉME RRM OD ROKU 2015



Pre každého registrovaného účastníka trhu sú zriadené používateľské účty, ktoré im umožňujú prístup do modulu reportov. Tu si používateľ môže prezrieť aktuálny stav nahlasovania reportov, ako aj exportovať XML súbory potvrdení prijatia reportu zo systému ACER. Pri zamietnutí reportu zo strany ACER systém RRM notifikuje zástupcov účastníka trhu e-mailom.

Systém RRM má zriadené webové služby, pomocou ktorých si môže systém účastníka trhu stiahnuť informáciu o stave jednotlivých reportov, ako aj samotné potvrdenie prijatia reportu.

SPRÁVA O STAVE MAJETKU A VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA

V období od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2019 dosiahla spoločnosť OKTE výsledok hospodárenia pred zdanením vo výške 192-tisíc eur. Dosiahnutý relatívne nižší výsledok hospodárenia bol ovplyvnený najmä uplatnením korekčných faktorov investícií jednotlivých regulovaných činností. OKTE, a. s., dosiahla k 31. 12. 2019 výsledok hospodárenia po zdanení vo výške 119-tisíc eur.

V roku 2019 dosiahla OKTE, a. s., prevádzkové výnosy z uplatňovania poplatkov a taríf za poskytovanie regulovaných služieb na úrovni 9,465 mil. eur a prevádzkové náklady na úrovni 8,302 mil. eur. Najvyšší podiel tvorili náklady na odpisy dlhodobého nehmotného a hmotného majetku, osobné a sociálne náklady a taktiež náklady na výpočtovú techniku. Neustály rozvoj a zefektívňovanie chodu spoločnosti sa odrazili aj v ostatných nákladoch.

Celkový objem 1 093,444 mil. eur zodpovedá recipročným výnosom a nákladom za jednotlivé činnosti vykonávané OKTE, a. s., a to: zúčtovanie odchýlok (8 %), organizovanie krátkodobého trhu (27 %), vykonávanie činnosti operátora meraní a centrálnej fakturácie (66 %). Bilancia recipročných výnosov a nákladov je vyrovnaná a nemá žiadny vplyv na konečný výsledok hospodárenia.

▲ TAB.: KLÚČOVÉ UKAZOVATELE VÝSLEDKU HOSPODÁRENIA OKTE, A. S., ZA ROKY 2018 A 2019

Kľúčové ukazovatele	Výsledok hospodárenia v tis. eur pre rok 2018	Výsledok hospodárenia v tis. eur pre rok 2019	Zmena 2019/2018	Podiel na tržbách
Tržby	1 386 652	1 101 937	79,47 %	100,00 %
Spotrebovaný materiál a služby	-859 254	-807 961	94,03 %	73,32 %
Personálne náklady	-1 932	-2 065	106,88 %	0,19 %
Odpisy a opravné pol. k dlh. majetku	-3 728	-2 227	59,74 %	0,20 %
Ostatné prevádzkové náklady, netto	-72	-80	111,11 %	0,01 %
Prevádzkový zisk	1029	206	20,02 %	0,02 %
Finančné náklady, netto	-32	-15	46,88 %	0,00 %
Zisk pred daňou	997	192	19,26 %	0,02 %
Daň	-239	-72	30,13 %	0,01 %
Čistý zisk	758	119	15,70 %	0,01 %
Priemerný počet zamestnancov	34	38	111,76 %	

K 31. 12. 2019 celkové aktíva OKTE, a. s., predstavovali sumu vo výške 107,777 mil. eur, z toho obežný majetok tvoril 93 % a bol vo výške 100,119 mil. eur. Výšku obežného majetku ovplyvňujú finančné účty v objeme 69,597 mil. eur. Táto hodnota sa týka najmä finančného zabezpečenia v podobe depozitov v rámci obchodovania na dennom trhu a zúčtovania odchýlok.

V období od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2019 bola celková výška investícií 5,063 mil. eur, čo zodpovedalo plánovanej výške pre rok 2019 na úrovni 111 %. Oproti predchádzajúcemu roku bol objem investícií vyšší o 52 %. Spoločnosť OKTE, a. s., v súvislosti s novými činnosťami podľa novely zákona o podpore OZE v roku 2019 vybudovala informačný systém na organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou a informačný systém spojený s vydaním, prevodom, uznaním, uplatnením a zrušením záruk pôvodu elektriny z OZE a VÚKVET a organizáciou trhu s vydanými zárukami pôvodu. Oba systémy sú uvedené do prevádzky od 1. 1. 2020.

SUBSIDIARY OKTE, a. s.

As an organiser of the short-term market in electricity, OKTE, a. s. was established on the Slovak energy market on 1 January 2011. From the aforementioned date, OKTE, a. s., took over from Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., the activities covering organization and evaluation of the short-term market in electricity and imbalance settlement. This resulted in full separation of activities of the market organizer from the activities of the transmission system operator.

PORTFOLIO OF SERVICES

The services provided by OKTE, a. s. on the energy market result unambiguously in increase of the OKTE, a. s. significance. The provided services are defined especially by Act No. 251/2012 Coll. on Power Engineering and on amendment of certain acts, as amended (Energy Act), as well as by Act No. 309/2009 Coll. on Promotion of Renewable Energy Sources and High Efficiency Combined Generation and on amendment of certain acts, as amended (Act on RES Promotion) and by secondary and tertiary legislation.

At performance of its activities the company actively cooperates with several state institutions (**Ministry of Economy of the Slovak Republic, Regulatory Office for Network Industries, Statistical Office of the Slovak Republic** etc.), with the **transmission system operator** (Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.), with **distribution system operators** and with **other market participants**.

INTERNATIONAL COOPERATION

In compliance with the requirements of the European Commission Regulation No. 2015/1222 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (so called CACM Regulation), OKTE, a. s., performs the **function of the nominated electricity market organizer** (hereinafter referred to as "**NEMO**") and it takes an active part in fulfilment of the requirements resulting from this Regulation related especially to development, implementation, and operation of the single coupling of the cross-border day-ahead and intraday market in electricity within the European Union. Upon performance of the NEMO function, the company actively cooperates with foreign partners across EU within various managing structures for the day-ahead and intraday market, as well as various regional projects aimed at development of the single market in electricity. Moreover, it communicates and cooperates with institutions in the Slovak Republic and the European Union, with the association of the European transmission system operators (**ENTSO-E**), with the Agency for Cooperation of Energy Regulators (**ACER**) and others. OKTE, a. s., is from 22 November 2011 a significant member of the international association of exchanges and market organizers **Europex**.

TRANSPARENCY OF THE WHOLESALE MARKET

Operation of so called **registered reporting mechanism (RRM)** of OKTE, a. s., according to the European Commission Implementing Regulation No. 1348/2014 stems directly from the applicable EU legislation on **integrity and transparency of the wholesale energy market** (so called **REMIT**) which imposes an obligation on the organized market places to provide for reporting of data on the traded transactions to ACER. At the same time, OKTE, a. s., provides for mediation of data reporting on wholesale contracts on behalf of the transmission system operator and participants of the market in electricity and gas.

DEVELOPMENT OF THE SUBSIDIARY COMPANY

NEW ACTIVITIES

In 2019, the company focused especially on provision of new services and at development and increase of quality of currently performed activities. Based on the valid legislation, OKTE, a. s. was preparing for takeover of several important functions on the market in electricity in Slovakia from 2020, especially due to adoption of Act No. 309/2018 Coll. Amending Act No. 309/2009 Coll. on Promotion of Renewable Energy Sources and High Efficiency Combined Generation and on amendment of certain acts, as amended and which amends certain acts (amendment to the Act on RES Promotion). These are especially the **activities of the electricity promotion biller** generated from energy renewable sources and combined electricity and heat production.

From 1 January 2020, transfer of competences in regard to **registration of guarantees of electricity origin** from RES and VÚ KVEK from the Regulatory Office for Network Industry to OKTE, a. s. occurs. Thirdly, based on the decision of the Ministry of Economy of SR on **"promotion of services in regard to compulsory purchase of electricity from RES"** the OKTE, a. s. portfolio was extended by the administration of promotion by purchase while in 2020 competences of three regional distribution systems related to this type of promotion will be transferred to the company as well as to the obliged purchaser as a new market participant. All three projects were highly complex and their implementation was demanding as for analysis and implementation.

PREPARATION OF THE REFORM OF THE SUPPORTED ELECTRICITY SOURCES SYSTEM

PROMOTION BILLER

Amendment of the Act on RES Promotion identified OKTE, a. s., as a biller of promotion from 1 January 2020. Preparations for implementation started immediately after approval of the amendment and they continued in the entire year 2019. OKTE, a. s., in a new function of the promotion biller administers the promotion by the additional payment and surcharge for the endorsed producers. The company pays remuneration to the obliged purchaser ensuring the compulsory repurchase of electricity and, concurrently, it administers promotion of repurchase in cooperation with the obliged purchaser for generators including the entitlement to promotion by repurchase and by assumption of responsibility for the imbalance.

During the entire year 2019, OKTE, a. s. actively arranged meetings with the regional distribution system operators within transition of the administration and centralization activities of promotion so as to achieve simplification of the promotion system for electricity produced from RES and VÚ KVEK. From the point of view of OKTE, a. s., it was necessary to specify mutual rights and obligations, contractual relations and data exchange in regard to the proposed unified reference database.

ISSUANCE AND REGISTRATION OF GUARANTEES OF ELECTRICITY ORIGIN

Amendment of Act on RES Promotion had brought about transfer of competence for issuance and registration of guarantees of electricity origin from the Regulatory Office for Network Industries to OKTE, a. s.. Due to this reason, in the last quarter of 2018, accession negotiations with the Association of Issuers of Guarantees of Origin – AIB started where OKTE successfully acquired the observer statute in 2018. Further steps will lead to full integration of the European processes and to the full membership in AIB. During the General Meeting of the Association of Issuers of Guarantees of Origin held in September 2019, OKTE, a. s. was unanimously adopted to become a member of the Association of Issuers of Guarantees of Origin. The last quarter of 2019 focused on testing a new IS OKTE module for processing, issuance, transfer, and application of guarantees of origin from the member states of the Association of Issuers of Guarantees of Origin. In parallel, OKTE, a. s., was preparing registration of guarantees of origin from non-member states of the Association to ensure smooth transfer of competences from RONI. This registration will ensure minimum changes for the market participants in terms of guarantees who have dealt with the agenda covering guarantees of origin with RONI so far. At the end of 2019, there was a meeting with the Financial Administration of the Slovak Republic held aimed at establishing the cooperation at recognition of the reduction in excise duty from electricity applied by means of guarantees of origin for better check of the recognized guarantees from the market participants. There were also meetings with RONI on the final transfer of activities concerning the guarantees of origin to OKTE, a. s., from 1 January 2020.

DATA QUALITY

Adjustments in registration of core data of local distribution systems, workshops and their meter points often proved negative financial impacts on the accounting entities. Due to the mentioned reason, OKTE, a. s. implemented the tools in the reference database that eliminate these data shortcomings. Based on the application practise, functionalities were gradually added to the system of central invoicing that considered further cases of additional back corrections in the core data of workshops, meter points and transfer sites in case of failure to fulfil the legislative obligations of the system operators. Moreover, the processes of creation of interim sets considering also transfers of ownership rights of workshops which occur most frequently due to sale of the established workshop to another market participant. The internal reports from individual systems, notifications and supplementing data for the market participants were extended in order to allow cross checks not only by the OKTE employees but also directly by the market participants.

DEVELOPMENT OF THE SINGLE MARKET IN ELECTRICITY

In 2019, the company was actively participating in the activities related to development, implementation, and operation of the single coupling of cross-border day-ahead and intraday market in electricity within the European Union. Within the platform for cooperation of all NEMO, so called NEMO Committee, one of the most significant events in 2019 was submission of the updated draft methodology for algorithms for the day-ahead and intraday market and proposal of the product group for the intraday market for approval to the ACER agency. Moreover, OKTE, a. s., together with foreign partners devoted time to preparation of contracts adjusting operation of the integrated day-ahead market in electricity in the EU. These are especially two contracts: a common agreement between NEMO and transmission system operators (Day-Ahead Operational Agreement) and agreement between NEMO for the day-ahead area (All-NEMO Day-Ahead Operational Agreement) which were signed in 2019 by all contracting parties and which came into force on 28 March 2019.

Moreover, OKTE, a. s. actively participates in several projects in the field of the day-ahead market development what leads to creation of a single day-ahead market in electricity which would allow the participants to trade in electricity within the entire EU. In order to meet this goal, two big wholes must be coupled that currently work as coupled day-ahead markets – 4M Market Coupling (4MMC) and so called Multi Regional Coupling (MRC) associating the countries from the West, North and South of Europe.

Two projects follow this ambition: the project of the market coupling 4MMC with Germany, Austria, and Poland the implementation phase of which started in 2019 and the Core Flow-based Market Coupling project. The first of these projects should be commissioned in the third quarter of 2020, while commissioning of the second project is currently planned for the year 2021.

The development activities of OKTE, a. s. in 2019 covered also intraday market in electricity especially with regard to further development of the platform of the interim intraday cross-border trading. The Cross-Border Intraday (XBID) project was determined as the basis for the target solution for creation of a single coupling of intraday markets (hereinafter referred to as "SIDC") in electricity within EU by all regulation authorities. In compliance with this decision, OKTE, a. s., in cooperation with SEPS started the accession procedure to the XBID project in December 2019. In regard to the demanding technical, legislative, and administrative requirements, the date of coupling is estimated in 2021.

INTERNAL DEVELOPMENT – MARKET HARMONIZATION

In the field of development of internal information systems, OKTE, a. s., continuously assimilates the existing ones and implements new required functionalities resulting from the legislation requirements and requirements of the market participants. Moreover, the company **ensures the harmonization of the short-term market** in electricity in the form of extension of the functionalities of the XMtrade®/ISO information system. In 2019, it was the implementation of a new mechanism for setting the maximum price for the purposes of a single coupling of day-ahead and intraday markets based on the ACER decision.

HUMAN RESOURCES

In regard to the planned extension of activities it was necessary to plan the human resource development. Already in 2018 it was obvious that all planned and expected activities in 2019 will mean substantial increase of demands for the existing staff. During the analyses of the need of new workforce, the company management stemmed from the quantity and demandingness of the work planned for the year 2019 while it will be necessary to reorganize and in some cases to strengthen the existing units, especially in the area of international cooperation and designing thus increasing the average number of the company employees in 2019 to 38.

AMBITION OF THE COMPANY

In terms of long-term planning, in compliance with the European legislation on a single day-ahead and intraday market, the company ambition is gradual extension of portfolio of the services provided by further energy commodities with the possibility of their trading in various time horizons. The main efforts of the company focus especially on enhancement and extension of the regulated activities.

COMPANY OPERATION

INFORMATION TECHNOLOGIES

To ensure fulfilment of the main activities resulting from the legislation, OKTE operates the XMtrade®/ISO information system which contains the following functions:

- ▲ ISZO – imbalance biller information system,
- ▲ ISOT – market organizer information system,
- ▲ ISOM – information system of measurement operator,
- ▲ ISCF – information system of central invoicing,
- ▲ IMS – information system for intelligent measurement systems,
- ▲ RRM – information system of registered reporting mechanism,
- ▲ ISOZE – information system of renewable sources of electricity,
- ▲ ISPVE – information system of compulsory repurchase of electricity,
- ▲ ISZPE – information system of guarantees of origin.

Except for the XMtrade®/ISO system, OKTE, a. s., uses also the SAP economic information system and the office information system based on MS SharePoint 2016 and Office 365.

SAFETY AND RELIABILITY, FULFILMENT OF ISO STANDARDS

The OKTE management is aware of importance of the OKTE information systems in terms of the entire market in electricity and thus in compliance with the main strategic goals of the company, also in 2019, they made maximum efforts to ensure trouble-free and safe operation of those systems. This goal has been fulfilled by the company on a continuous basis since the company information system did not experience any unplanned failure of service provision during the entire year 2019. OKTE reaches ensuring reliability and sufficient safety inter alia by thorough fulfilment of the technical, legislative, and administrative requirements of the international ISO/IEC 27001:2013 standard which was confirmed by successful execution of another periodical audit the result of which is the guarantee of data protection stored and processed in the OKTE, a. s., information systems against unauthorized access, damage, loss, misuse, or theft as well as fulfilment of the requirements from the ISO/IEC 9001:2015 standard thus contributing significantly to ensuring enhancement of quality of internal processes and quality of outputs from the main information systems.

RENEWAL OF THE INFORMATION SYSTEM

On 1 January 2019, the amendment of the Act on RES Promotion came into effect based on which, from 1 January 2020, OKTE is to perform organising and settlement of promotion of electricity production from renewable energy sources and electricity production by high efficiency combined generation in the role of a promotion biller as well as the activities related to the issuance, transfer, recognition, application and cancellation of guarantees of origin of electricity from RES and VÚ KVEP and organising the market with the issued guarantees of origin. Due to the mentioned reason, in 2019, the ISO information system was supplemented by two new modules, i.e. by the information system of renewable energy sources (ISOZE) and the information system for registration of guarantees of origin (ISZPE).

Due to increase of the requirements for HW of technical infrastructure related to new modules of IS ISO, and, concurrently, in regard to the fact that some components of the technical infrastructure on which the ISO information system is operated are reaching the end of their life-cycle, in the course of the year 2019, this infrastructure was supplemented and partially renewed by delivery and installation of new HW.

TRANSFER OF TECHNICAL INFRASTRUCTURE TO NEW DATA CENTRES

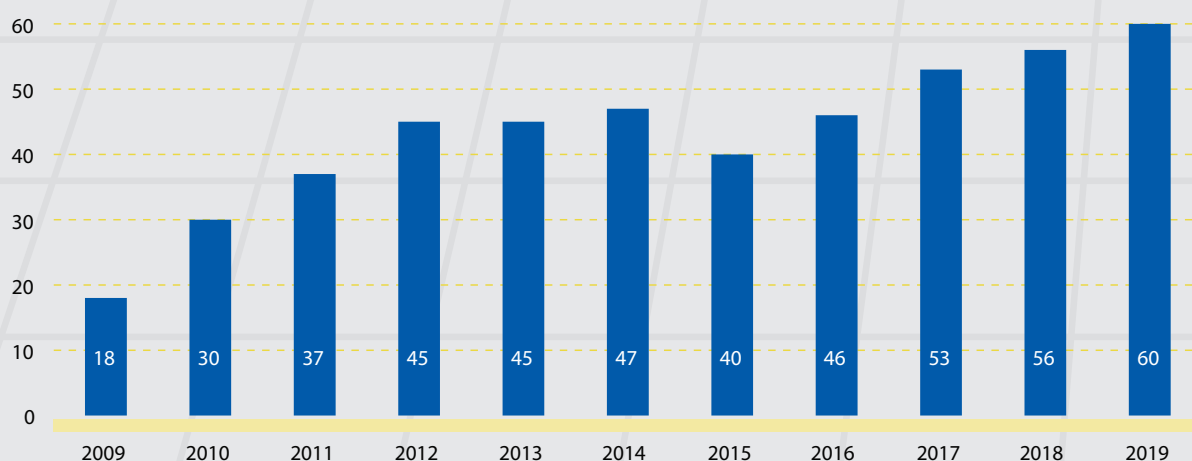
The technical infrastructure of IS OKTE was operated in data centres of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.. In regard to the intention of SEPS to rebuild their data centre, as well as due to occupancy and the resulting impossibility to extend the OKTE information system, OKTE decided to move its HW technical infrastructure to the professional data centres thus ensuring reliable operation of its information systems.

ORGANIZATION OF THE SHORT-TERM CROSS-BORDER MARKET IN ELECTRICITY

OKTE, a. s., uses the ISOT information system for organization and evaluation of the short-term market designed especially for this function.

The figure shows the number of the registered participants of the organized short-term cross-border market in electricity from 2009. In 2019, there were 60 participants registered in the information system of the market organizer.

▲ CHART 1: DEVELOPMENT OF THE NUMBER OF REGISTERED PARTICIPANTS OF THE ORGANIZED SHORT-TERM CROSS-BORDER MARKET IN ELECTRICITY FROM Y. 2009



DAY-AHEAD MARKET IN ELECTRICITY

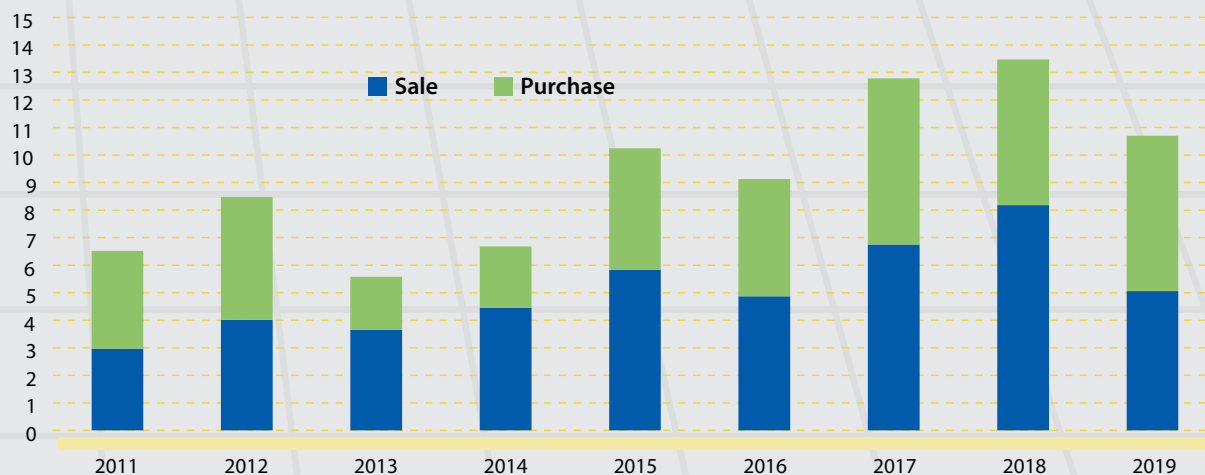
On the day-ahead market the market participant may sell or purchase electricity anonymously for each out of 24 hours of the following business day. Order registration is performed on the previous calendar day preceding the business day by 11 a.m.. The result of the order matching for every hour is a fixed marginal price. Average price of trades on the day-ahead market in 2019 was EUR 41.50.

Operation of the day-ahead market within 4MMC in 2019 was without serious operating errors or incidents. Organization, evaluation, accounting, and settlement of the short-term market were carried out on a daily basis with the final monthly settlement.

The volume of the traded electricity on the short-term market in SR recorded a decrease in 2019 compared to the previous year when the total volume of the traded electricity amounted to 10.703 TWh, what means by 2.769 TWh less than in 2018.

The traded amount for sale reached the level of 5.058 TWh and the traded volume of electricity for purchase reached the level of 5.645 TWh.

▲ CHART 2: DEVELOPMENT OF THE TOTAL TRADED VOLUME IN TWH FROM Y. 2011

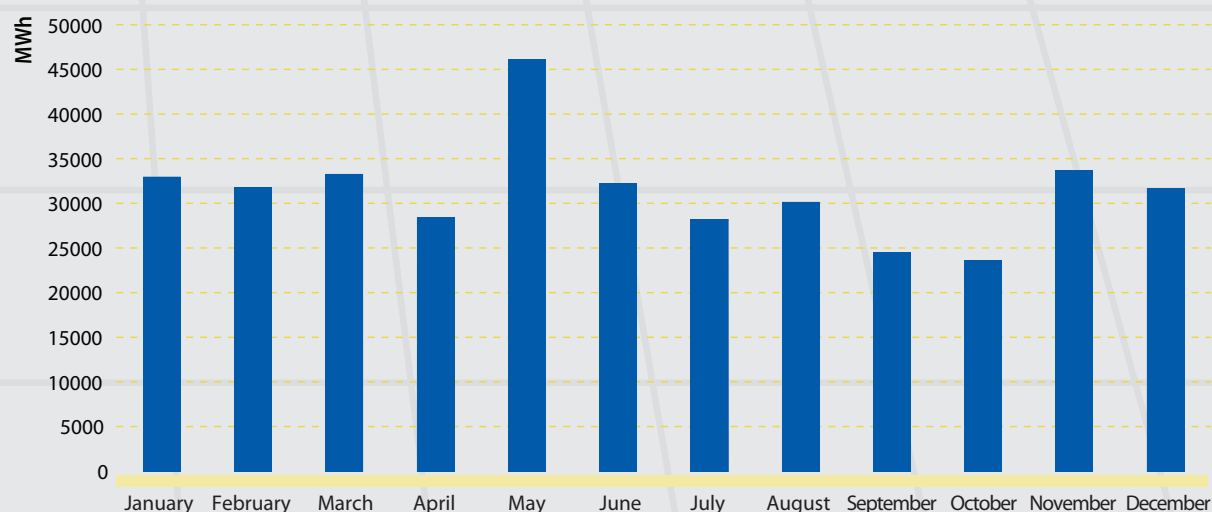


INTRADAY MARKET IN ELECTRICITY

Within the interim intraday trading in the Slovak trading area (hereinafter referred to as "Intraday Market") commissioned on 1 April 2016, the orders are received from the market participants continuously and they are matched anonymously using the intraday market evaluation algorithm. Commencement of electricity trading with supply in business periods of the business day is at 3 p.m. of the calendar day prior to the business day. Termination of intraday trading for every business period is 60 minutes prior to commencement of electricity supply in the respective business period. If it is a block order, termination of intraday trading is 60 minutes prior to commencement of electricity supply for the first business period from the respective block.

The volume of trades concluded in 2019 amounted to 376,430.8 MWh (376.4 GWh), while in 2018 it amounted to 284,510.6 MWh. The biggest traded volume of electricity was achieved in May, i.e. 46,114 MWh. An average price of the trade amounted to € 41.41/MWh. The offered volume of electricity for purchase reached the value of 663,566 MWh and the value of 565,225 MWh for sale.

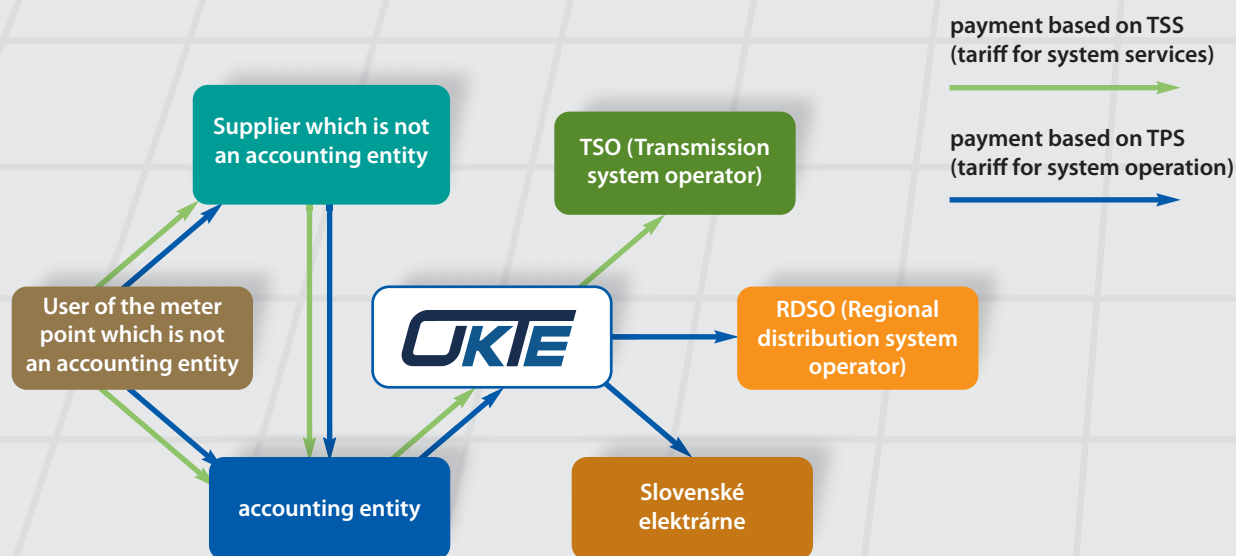
▲ CHART 3: TRADED VOLUME IN MWH IN 2019



COLLECTION, ADMINISTRATION AND MAKING THE MEASURED DATA AVAILABLE AND CENTRAL INVOICING OF FEES

OKTE successfully performs collection, administration, and makes the measured data available, along with central invoicing of fees related to the system operation under the Energy Act and legislative regulations of the lower legal force. The project was finished and commissioned on 1 January 2014.

▲ FIG. 1: MODEL OF CENTRAL INVOICING TPS (TARIFF FOR THE SYSTEM OPERATION) AND TSS (TARIFF FOR SYSTEM SERVICES)

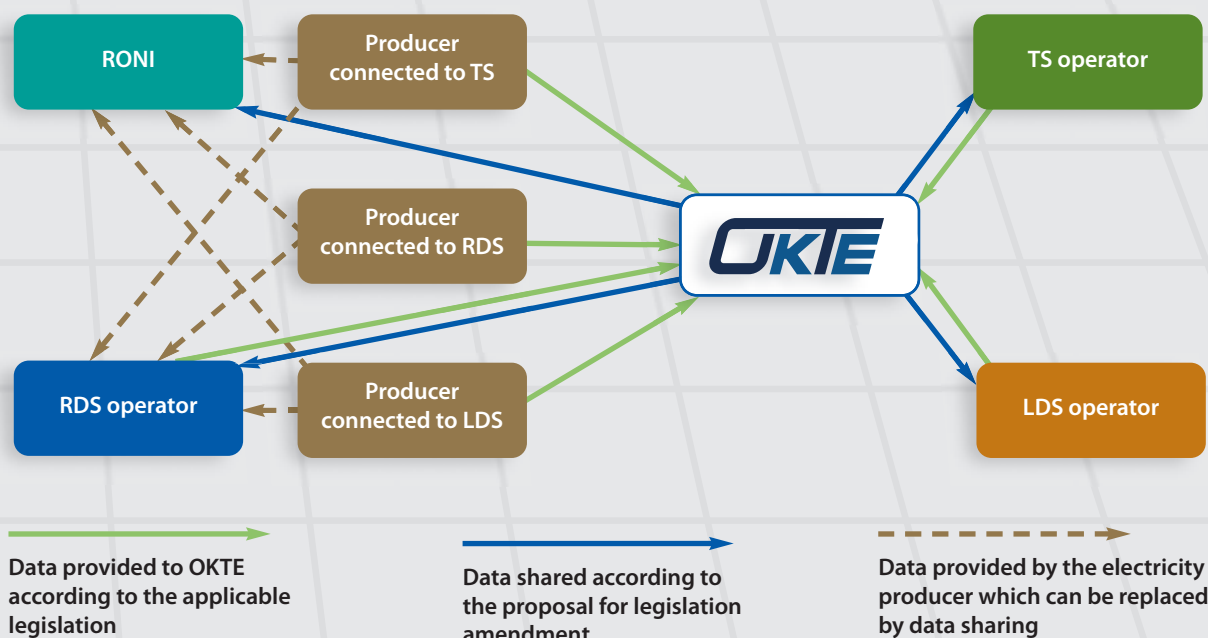


REFERENCE DATABASE OF THE MEASURED DATA

Based on the practise related to execution of management and collection of measured data and central invoicing in the period between 2014 and 2019 it is obvious the legislative environment and collaboration of the participants of the market in electricity is a key topic. Thus to ensure unambiguity of rights and obligations of individual market participants, OKTE submitted some measures in the Energy Act and Act on RES Promotion in regard to the changes in processes of data provision by electricity producers and formalization of the OKTE, a. s. system for measured data management and collection, as a unified reference database of the measured data.

The proposed steps are directed towards elimination of current duplicities in provision of data on the market in electricity. The market participants and state institutions currently use the data within the unified reference database of OKTE, a. s., what simplifies the flow of data exchange, increases their quality and ensures reliable documents for deciding of state institutions and market participants.

▲ FIG. 2: SCHEME FOR DATA PROVISION WITHIN THE REFERENCE DATABASE



Note: RONI – Regulatory Office for Network Industries
 TS – transmission system
 RDS – regional distribution system
 LDS – local distribution system

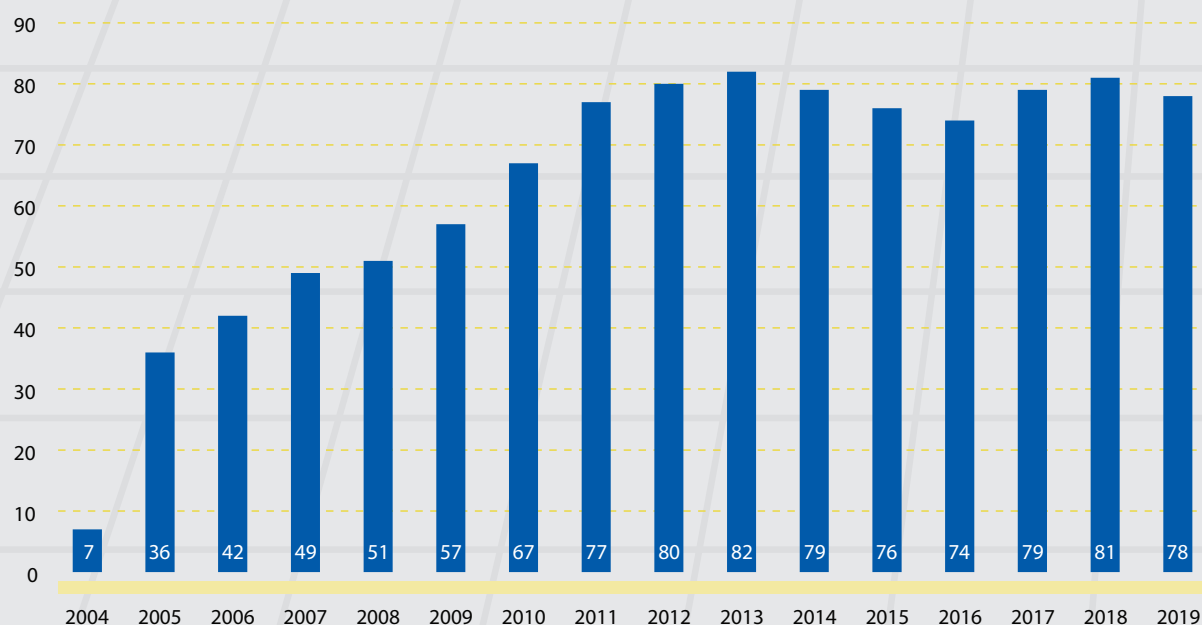
IMBALANCE SETTLEMENT AND SETTLEMENT OF DIFFERENCES

In the course of 2019, there were 78 accounting entities of imbalance settlement registered in the imbalance biller system. Imbalance settlement was carried out in the decade, monthly, and final cycle while the final imbalance settlement was performed two months after the end of the respective month.

From 1 January 2018, a change in determining the settlement price of imbalance occurred. When setting the settlement price of imbalance, it is necessary to compare a marginal price of the regulation electricity and the 1.1-multiple of the electricity price on the day-ahead market of the Slovak trading area within the respective settlement period.

In the course of 2018, provisions from the EU Commission Regulation No. 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing ("EB GL") came into force. OKTE as the imbalance biller in the Slovak Republic was obliged to elaborate a proposal of conditions for the accounting entities pursuant to Art. 18 of EB GL. Pursuant to this regulation, a need arose to change the sign convention at imbalance evaluation and settlement. From 4 May 2018 to 3 June 2018, public consultation was arranged within which no comments from the market participants were received. The change of sign convention was carried out as of 1 January 2019. The change of the sign convention covers payments for the share of costs of RE.

▲ CHART 4: DEVELOPMENT OF THE NUMBER OF ACCOUNTING ENTITIES FROM Y. 2004



Furthermore, OKTE, a. s., performs evaluation and settlement of imbalances:

- ▲ among nomination and measured values of electricity demand and delivery with OOM not equipped with continuous metering,
- ▲ among the last known values of electricity losses in the system and the values of electricity losses in the system determined based on readings of specified meters if the operator of the respective system uses the specified meters without continuous record of values,
- ▲ among aggregated values of demands and deliveries in the local distribution systems used for the purposes of imbalance settlement and aggregated values of demands and deliveries in local distribution systems calculated after reading the specified meters if the calculation of the value of the total demand and delivery includes also values from consumption and transfer sites equipped with the defined meter without the continuous record of values.

From 1 December 2014, the settlement of imbalances is performed based on readings about which OKTE learnt by the date of the monthly imbalance settlements with the reading date not later than the end of the previous month which were not considered in the previous imbalance settlement and, concurrently, it is not correction of readings considered in some of the previous imbalance settlement.

Due to unified marking of signs at evaluation of differences and imbalance evaluation and at payments, as of 1 January 2019, the sign convention occurs at difference evaluation and settlement.

ADMINISTRATION AND COLLECTION OF THE MEASURED DATA AND CENTRAL INVOICING

Based on the legislation, electricity producers, system operators and operators of direct lines shall be obliged to access and enter data in the OKTE, a. s., information system and based on the Energy Act they shall be responsible for correctness, timely handover and completeness of the provided data. OKTE, a. s., performs administration and collection of the measured data via the ISOM system.

Within the ISOM system, especially the following activities are performed by OKTE, a. s.:

- ▲ registration of the market participants and their roles,
- ▲ registration of producers and production sites,
- ▲ registration of system operators and particular systems,
- ▲ registration of consumption and transfer sites (OOM),
- ▲ registration of type diagrams of individual systems,
- ▲ receipt of measurements from system operators and producers and their publishing to the relevant market participants,
- ▲ calculation of the final consumption for the purposes of central invoicing,
- ▲ calculation and publishing of aggregates for the needs of imbalance evaluation and imbalance settlement,
- ▲ calculation and publishing of statistics pursuant to the valid legislation.

Using the IMS end consumers have access to the measured data entered in the ISOM system by the system operators.

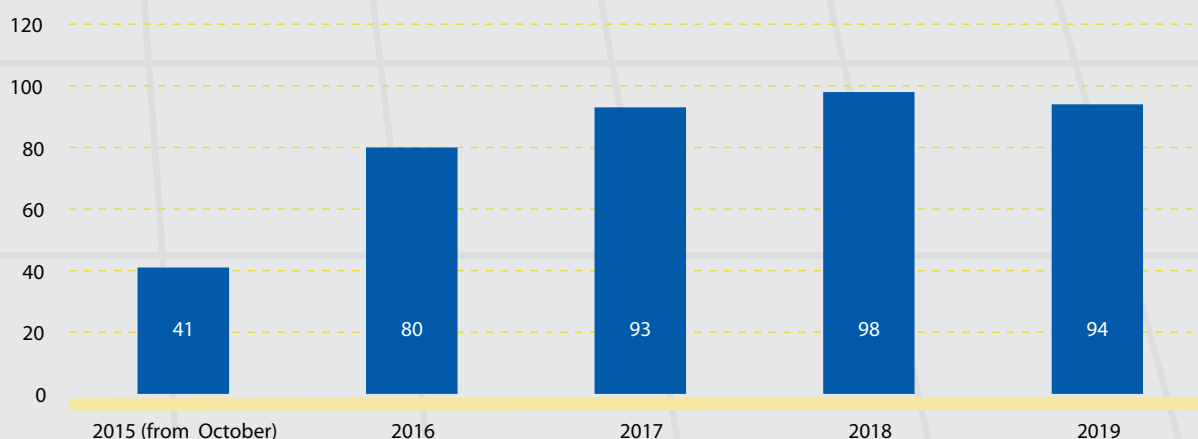
CENTRAL INVOICING OF FEES FOR SYSTEM SERVICES AND FEES FOR THE SYSTEM OPERATION

From 1 January 2014, pursuant to the Energy Act, using the ISCF system, OKTE performs invoicing of fees collected from the accounting entities based on tariffs related to the system operation and their subsequent redistribution to the claimers of those fees. OKTE, a. s., collects fees for system services based on the tariff for system services (TSS) and fees for the system operation based on the tariff for the system operation (TPS). Within the ISCF system the sets are calculated and published serving as a basis for invoicing against the accounting entities and on behalf of the participants of the market in electricity to which fees are paid under the respective tariff. During the entire year 2019, the volume of EUR 135,045,457 was invoiced via the ISCF system based on the TPS (tariff for the system operation) and the volume of EUR 588,193,344 was invoiced based on TPS tariff.

NOTIFICATION OF THE TRANSACTIONS CONCLUDED ON THE WHOLESALE MARKET IN ELECTRICITY AND GAS – RRM

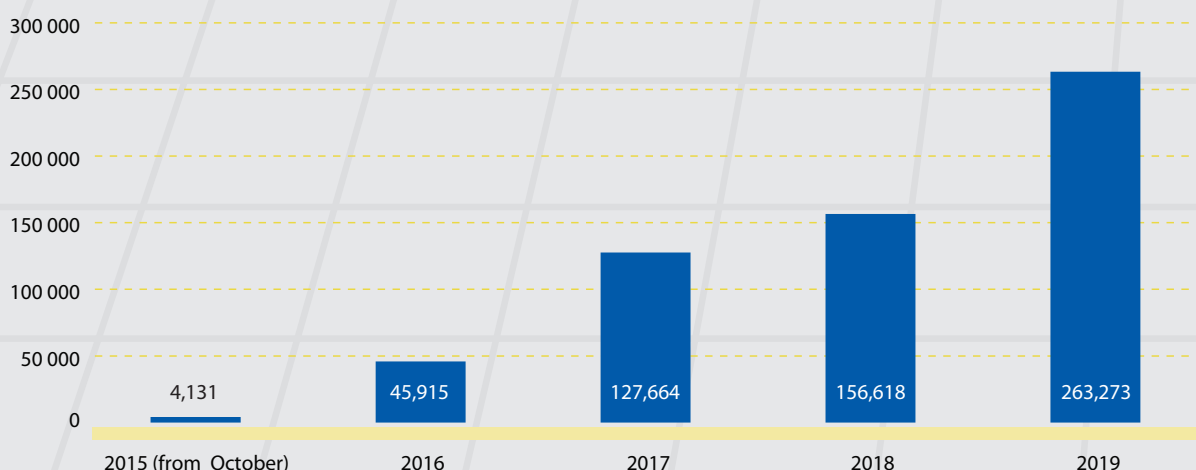
OKTE, a. s., is registered in ACER for reporting transactions made on its organized short-term cross-border market in electricity (ISOT platform), bilateral - OTC trades and contracts of the transmission system operators and distribution systems. The number of participants more than doubled from the reporting start. In 2019, there were 94 participants of the registered reporting mechanism (RRM).

▲ CHART 5: DEVELOPMENT OF THE NUMBER OF PARTICIPANTS IN RRM



The contracts may be reported to the system of the registered reporting mechanism (RRM) of OKTE, a. s., in the XML format in the form of automated interface on the basis of web services by uploading the file using the system portal or by filing in the template on the portal. Using the RRM portal, the user may see the current state of the report and download the ACER confirmation for registration of meeting the reporting obligation. OKTE, a. s., archives these reports and confirmations during the period of five years.

▲ CHART 6: DEVELOPMENT OF THE NUMBER OF REPORTS REGISTERED IN THE RRM SYSTEM FROM Y. 2015



User accounts are established for each registered market participant that allow them to access the report modules. The user may see the current state of report entry and may export XML files with confirmation of the report receipt from the ACER system. Rejection of the report by ACER is notified by the RRM system to the representatives of the market participant by e-mail.

The RRM system has web service established by means of which the system of the market participant may download the information on the state of individual reports as well as the confirmation of the report receipt.

REPORTS ON THE PROPERTY STATE AND ECONOMIC RESULTS

In the period from 1 January 2019 to 31 December 2019, OKTE reached the pre-tax economic result amounting to EUR 192 thousand. The achieved relatively lower economic result was influenced especially by application of correction factors of investments of individual regulated activities. As of 31 December 2019, OKTE, a. s. reached the after-tax economic result amounting to EUR 119 thousand.

In 2019, OKTE, a. s., reached operating revenues from fees and tariffs for provision of regulated services on the level of EUR 9.465 million and operating costs of EUR 8.302 million. The highest share consisted of the depreciation costs of long-term intangible and tangible assets, staff and wage costs and costs of computing technique. Continuous development and making the company run more efficient was also reflected in other costs.

The total volume amounting to EUR 1,093.444 million corresponds to reciprocal revenues and costs for individual activities performed by OKTE, a. s., i.e.: imbalance settlement (8 %), organization of the short-term market (27 %), activities of the operator of measurement and central invoicing (66 %). The balance of reciprocal revenues and costs is even and it has no impact on the final economic result.

▲ TABLE: KEY INDICATORS OF OKTE, A. S., ECONOMIC RESULT IN 2018 AND 2019

Key indicators	Economic Results in EUR thousand for the year 2018	Economic Results in EUR thousand for the year 2019	Change 2019/2018	Share in revenues
Revenues	1,386,652	1,101,937	79.47 %	100.00 %
Material and service consumption	-859,254	-807,961	94.03 %	73.32 %
Staff costs	-1,932	-2,065	106.88 %	0.19 %
Depreciations and adjusting items to long-term assets	-3,728	-2,227	59.74 %	0.20 %
Net other operating costs	-72	-80	111.11 %	0.01 %
Operating profit	1,029	206	20.02 %	0.02 %
Net financial costs	-32	-15	46.88 %	0.00 %
Pre-tax profit	997	192	19.26 %	0.02 %
Tax	-239	-72	30.13 %	0.01 %
Net profit	758	119	15.70 %	0.01 %
Average number of employees	34	38	111.76 %	

As of 31 December 2019, total assets of OKTE, a. s., amounted to EUR 107.777 million of which floating capital formed 93 % and it amounted to EUR 100.119 million. The amount of the floating capital is influenced by the financial accounts amounting to EUR 69.597 million. This value covers especially financial securities in the form of deposits within trading on the day-ahead market and imbalance settlement.

In the period from 1 January 2019 to 31 December 2019, the total amount of investments was EUR 5.063 million what fully corresponded to the planned amount for the year 2019 on the level of 111 %. Compared to the previous year, the volume of investments was higher by 52 %. In relation to new activities according to the amendment of the Act on RES Promotion, the company built an information system in 2019 for organising and settlement of promotion of electricity production from renewable energy sources and electricity production by high efficiency combined generation and the information system related to the issuance, transfer, recognition, application, and cancellation of guarantees of origin of electricity from RES and VÚ VÚKVEŤ and organising the market with the issued guarantees of origin. Both systems are commissioned from 1 January 2020.

**SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA**

k účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2019
podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo
v znení prijatom Európskou úniou
spoločnosti

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

IČO: 35 829 141
Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava

Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava, Slovakia, Telephone: +421 2 571042-11, Fax: +421 2 571042-99

MANDAT AUDIT, s.r.o., spoločnosť zostaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, Oddiel: Sro, vložka: 33134/5, IČO: 35800172, IČ DPH: SK2021877142

A member of  International. A worldwide organization of accounting firms and business advisers.



Správa nezávislého audítora k účtovnej závierke pre akcionára, predstavenstvo, dozornú radu a výbor pre audit spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Správa z auditu účtovnej závierky

Názor

Uskutočnili sme audit účtovnej závierky spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „Spoločnosť“), ktorá obsahuje výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2019, výkaz ziskov a strát a výkaz komplexného výsledku hospodárenia za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, výkaz zmien vlastného imania za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód.

Podľa nášho názoru, priložená účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz finančnej situácie Spoločnosti k 31. decembru 2019, výsledku jej hospodárenia a peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou.

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa medzinárodných auditorských štandardov (International Standards on Auditing, ISA). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky. Od Spoločnosti sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa etiky, vrátane Etického kódexu audítora, relevantných pre náš audit účtovnej závierky a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu za účtovnú závierku a osôb poverených spravovaním za účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie a vernú prezentáciu tejto účtovnej závierky podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom EÚ a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Pri zostavovaní účtovnej závierky je štatutárny orgán zodpovedný za zhodnotenie schopnosti Spoločnosti nepretržite pokračovať vo svojej činnosti, za opísanie skutočností týkajúcich sa nepretržitého pokračovania v činnosti, ak je to potrebné, a za použitie predpokladu nepretržitého pokračovania v činnosti v účtovníctve, ibaže by mal v úmysle Spoločnosť zlikvidovať alebo ukončiť jej činnosť, alebo by nemal inú realistickú možnosť než tak urobiť.

Osoby poverené spravovaním sú zodpovedné za dohľad nad procesom finančného výkazníctva Spoločnosti.

Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky

Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa medzinárodných auditorských štandardov vždy odhalí významné nesprávosti, ak také existujú.

2/4



Nesprávnosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivé alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto účtovnej závierky.

V rámci auditu uskutočneného podľa medzinárodných auditorských štandardov, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachováваме profesionálny skepticizmus. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnosti účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme auditorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame auditorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť auditorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektívnosť interných kontrol Spoločnosti.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.
- Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných auditorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybniť schopnosť Spoločnosti nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v účtovnej závierke alebo, ak sú tieto informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery vychádzajú z auditorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že Spoločnosť prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah účtovnej závierky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.

S osobami poverenými spravovaním komunikujeme okrem iného o plánovanom rozsahu a harmonograme auditu a o významných zisteniach auditu, vrátane všetkých významných nedostatkov internej kontroly, ktoré počas nášho auditu zistíme.

Osobám povereným spravovaním tiež poskytujeme vyhlásenie o tom, že sme splnili príslušné požiadavky týkajúce sa nezávislosti, a komunikujeme s nimi o všetkých vzťahoch a iných skutočnostiach, pri ktorých sa možno opodstatnene domnievať, že majú vplyv na našu nezávislosť, ako aj o prípadných súvisiacich ochranných opatreniach.

Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe

Štatutárny orgán je zodpovedný za informácie uvedené vo výročnej správe, zostavenej podľa požiadaviek zákona o účtovníctve. Náš vyššie uvedený názor na účtovnú závierku sa nevzťahuje na iné informácie vo výročnej správe.

V súvislosti s auditom účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámenie sa s informáciami uvedenými vo výročnej správe a posúdenie, či tieto informácie nie sú vo významnom nesúlade



s auditovanou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami, ktoré sme získali počas auditu účtovnej závierky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne.

Výročnú správu sme ku dňu vydania správy audítora z auditu účtovnej závierky nemali k dispozícii.

Keď získame výročnú správu, posúdime, či výročná správa Spoločnosti obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve, a na základe prác vykonaných počas auditu účtovnej závierky, vyjadríme názor, či:

- informácie uvedené vo výročnej správe zostavenej za rok 2019 sú v súlade s účtovnou závierkou za daný rok,
- výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

Okrem toho uvedieme, či sme zistili významné nesprávnosti vo výročnej správe na základe našich poznatkov o účtovnej jednotke a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu účtovnej závierky.

Bratislava, 13. februára 2020

MANDAT AUDIT, s.r.o.
Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava
Licencia SKAU č. 278

Ing. Martin Dubai
Zodpovedný audítor
Dekrét SKAU č. 1090



Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
 Individuálna účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2019 zostavená podľa
 Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou

Individuálna účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2019 zostavená podľa
 Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou
 úniou

	Strana
Výkaz finančnej pozície	1
Výkaz ziskov a strát a Výkaz komplexného výsledku hospodárenia	3
Výkaz zmien vlastného imania	4
Výkaz peňažných tokov	5
Poznámky účtovnej závierky:	
1 Všeobecné informácie	6
2 Súhrn hlavných účtovných postupov	8
3 Riadenie finančného rizika	25
4 Významné účtovné odhady a rozhodnutia	29
5 Hmotný majetok	31
6 Nehmotný majetok	37
7 Cenné papiere a podiely	38
8 Majetok predstavujúci právo užívania	39
9 Finančné nástroje podľa kategórie	40
10 Zásoby	41
11 Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	41
12 Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	43
13 Vlastné imanie	44
14 Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	45
15 Bankové úvery	46
16 Záväzky z leasingu	49
17 Dotácie a Ostatné výnosy budúcich období	49
18 Odložená daň z príjmov	52
19 Rezervy na záväzky a poplatky	53
20 Tržby	56
21 Spotreba materiálu a služieb	57
22 Personálne náklady	58
23 Ostatné prevádzkové náklady	58
24 Ostatné prevádzkové výnosy	58
25 Finančné náklady netto	58
26 Daň z príjmov	59
27 Podmienané záväzky	59
28 Zmluvné záväzky	60
29 Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	61
30 Transakcie so spriaznenými stranami	62
31 Udalosti po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	65

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. 1
 Výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2019 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre
 finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
 (Všetky údaje sú v eurách, pokiaľ nie je uvedené inak)

	Poznámka	K 31. decembru 2019	2018
MAJETOK			
Neobežný majetok			
Hmotný majetok	5	843 541 487	816 547 144
Neohmotný majetok	6	8 944 833	8 671 630
Majetok predstavujúci právo užívania	8	657 107	0
Ostatné investície	7	5 278 315	5 278 315
Pohľadávky	11	10 120 884	8 255 700
		<u>868 542 626</u>	<u>838 752 789</u>
Obežný majetok			
Zásoby	10	2 564 624	858 171
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	28 739 197	42 510 176
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	12	71 694 993	51 967 693
Pohľadávky z dane z príjmov		0	8 543 922
		<u>102 998 814</u>	<u>103 879 962</u>
Majetok spolu		<u>971 541 440</u>	<u>942 632 751</u>
VLASTNÉ IMANIE			
Kapitál a fondy			
Základné imanie	13	105 000 000	105 000 000
Zákonný rezervný fond	13	21 000 000	21 000 000
Ostatné fondy	13	175 405 425	160 150 795
Precenenie finančnej investície		109 020	109 020
Aktuálne zisky/straty		-2 081 650	-1 088 620
Fond z precenenia majetku	13	81 311 849	91 102 032
Nerozdelený zisk		267 577 789	253 718 368
Vlastné imanie spolu		<u>648 322 433</u>	<u>629 991 595</u>
ZÁVÄZKY			
Dlhodobé záväzky			
Dlhodobé bankové úvery	15	30 096 232	32 297 222
Dlhodobé záväzky z leasingu	16	509 762	0
Dlhodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	17	100 405 139	94 109 018
Odložený daňový záväzok	18	90 469 862	59 173 987
Ostatné dlhodobé záväzky	14	0	359 441
Dlhodobé rezervy na záväzky a poplatky	19	11 014 325	9 441 325
		<u>202 497 320</u>	<u>195 380 993</u>
Krátkodobé záväzky			
Krátkodobé bankové úvery	15	17 205 046	11 744 599
Krátkodobý záväzok z leasingu	16	196 003	0
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	14	85 335 343	89 113 577
Krátkodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	17	13 810 239	16 329 744
Krátkodobé rezervy na záväzky a poplatky	19	68 761	72 243
Záväzky z dane z príjmov		4 106 295	0
		<u>120 721 687</u>	<u>117 260 163</u>
Záväzky spolu		<u>323 219 007</u>	<u>312 641 156</u>
Pasíva spolu		<u>971 541 440</u>	<u>942 632 751</u>

Poznámky na stranách 6 až 65 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto účtovnej závierky.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

2

Výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2019 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v eurách, pokiaľ nie je uvedené inak)

Individuálna účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2019 zostavená v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou bola zostavená a odsúhlasená na zverejnenie dňa 13. februára 2020.

Slovenská elektrizačná
prenosová sústava, a.s.
Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava 26
-02-

Ing. Miroslav Obert
Predseda predstavenstva

Ing. Martin Malaník
Člen predstavenstva

Poznámky na stranách 6 až 65 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto účtovnej závierky.



INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT
(unofficial translation)

on the financial statements prepared
as of December 31, 2019

in accordance with International Financial Reporting Standards
as adopted by the European Union

of company

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

ID: 35 829 141
Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava

Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava, Slovakia, Telephone: +421 2 571042-11, Fax: +421 2 571042-99

MANDAT AUDIT, s.r.o., spoločnosť registrovaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, Oddiel: Sro, vložka: 33/3483, IČO: 30800176, IČ DPH: SK2021871342

A member of  International, A world-wide organization of accounting firms and business advisers.



Independent Auditor's report on the financial statements for the Shareholder, Board of Directors, Supervisory Board and Audit Committee of company Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (the "Company"), which comprise the statement of financial position as of December 31, 2019, the income statement and statement of comprehensive income for the year then ended, the statement of Changes in Equity for the year then ended and the statement of Cash Flows for the year then ended, and the notes, comprising a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2019, and its financial performance for the year then ended and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by European Union as amended.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing. Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the provisions of Act No. 423/2015 Coll. on Statutory Audit and on Amendment to and Supplementation of Act No. 431/2002 Coll. on Accounting, as amended (hereinafter the "Act on Statutory Audit") related to ethical requirements, including the Code of Ethics for Auditors that are relevant to our audit of the financial statements, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Management's Responsibility for the Financial Statements and persons charged with governance for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation of the financial statements to give a true and fair view in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by European Union as amended 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.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting, unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those persons charged with governance are responsible for the supervising of the Company's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing will always detect

2/4



a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with International Standards on Auditing, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We inform the persons charged with governance about, including, but not limited to, the planned scope and schedule of the audit and about any significant audit findings, including any significant deficiencies of internal controls weaknesses identified during the audit.

We also provide the persons charged with governance with a declaration that we have met the relevant requirements relating to independence, and we inform them about any relationships and other facts that can be reasonably believed to affect our independence, as well as on any related protective measures.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Report on Information disclosed in the Annual Report

The statutory body is responsible for information disclosed in the annual report prepared under the requirements of the Act on Accounting. Our opinion on the financial statements stated above does not apply to other information in the annual report.

In connection with the audit of financial statements, our responsibility is to gain an understanding of the information disclosed in the annual report and consider whether such information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit of the financial

3/4



statements, or otherwise appears to be materially misstated.

As at the issuance date of the auditor's report on the audit of financial statements, the annual report was not available to us.

When we obtain the annual report, we will evaluate whether the Company's annual report includes information whose disclosure is required under the Act on Accounting, and based on procedures performed during the audit of the financial statements, we will express an opinion on whether:

- Information disclosed in the annual report prepared for 2019 is consistent with the financial statements for the relevant year,
- The annual report includes information pursuant to the Act on Accounting.

Furthermore, we will disclose whether material misstatements were identified in the annual report based on our understanding of the Company and its position, obtained in the audit of the financial statements.

Bratislava, on February 13th, 2020

MANDAT AUDIT, s.r.o.
Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava
SKAU licence nr. 278

Ing. Martin Dubai
Responsible auditor
SKAU licence nr. 1090



Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
 Individual Financial Statements as at 31 December 2019 prepared in accordance with International
 Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union
 (All amounts are in Euros unless stated otherwise)

Index to the Financial Statements

	Page
Independent Auditor's Report to the Shareholder, Supervisory Board and Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	1
Statement of Financial Position	3
Income Statement and Statement of Comprehensive Income	4
Statement of Changes in Equity	5
Statement of Cash Flows	5
 Notes to the Financial Statements:	
1 General Information	6
2 Summary of significant accounting policy	8
3 Financial Risk Management	24
4 Critical accounting estimates and judgements	28
5 Property, plant and equipment	31
6 Intangible assets	37
7 Shares in subsidiaries and other investments	38
8 Assets representing the right of use	39
9 Financial instruments by category	39
10 Inventories	40
11 Trade and other receivables	41
12 Cash and cash equivalents	43
13 Shareholder's Equity	43
14 Trade and other payables	45
15 Bank loans and finance lease liabilities	45
16 Lease payables	48
17 Grants and deferred revenues	48
18 Deferred tax	51
19 Provisions for liabilities and charges	52
20 Revenues	55
21 Consumed materials and services	56
22 Personnel costs	57
23 Other operating expenses	57
24 Other operating income	57
25 Finance expense, net	57
26 Income tax expense	58
27 Contingencies	58
28 Commitments	59
29 Cash generated from operations	60
30 Related party transactions	61
31 Events after the reporting period	64

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

1

 Statement of Financial Position as at 31 December 2019 prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union
 (All amounts are in Euros unless stated otherwise)

	Note	As at 31 December 2019	2018
ASSETS			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	5	843 541 487	816 547 144
Intangible assets	6	8 944 833	8 671 630
Assets representing right of use	8	657 107	0
Other investment	7	5 278 315	5 278 315
Receivables	11	10 120 884	8 255 700
		<u>868 542 626</u>	<u>838 752 789</u>
Current assets			
Inventories	10	2 584 824	858 171
Trade and other receivables	11	28 739 197	42 510 176
Cash and cash equivalents	12	71 694 993	51 967 693
Current income tax receivable		0	8 543 922
		<u>102 998 814</u>	<u>103 879 962</u>
Total assets		<u>971 541 440</u>	<u>942 632 751</u>
EQUITY			
Share capital and reserves			
Share capital	13	105 000 000	105 000 000
Legal reserve fund	13	21 000 000	21 000 000
Other reserves	13	175 405 425	160 150 795
Revaluation of financial investment		109 020	109 020
Actuarial gains/loss		-2 081 650	-1 088 620
Revaluation reserve	13	81 311 849	91 102 032
Retained earnings		267 577 769	253 718 358
Total equity		<u>648 322 433</u>	<u>629 991 595</u>
LIABILITIES			
Non-current liabilities			
Non-current bank loans	15	30 096 232	32 287 222
Non-current finance lease liabilities	16	509 762	0
Non-current portion of grants and other deferred revenues	17	100 405 139	94 109 018
Deferred tax liability	18	60 469 862	59 173 987
Other non-current liabilities	14	0	359 441
Non-current provisions for liabilities and charges	19	11 014 325	9 441 325
		<u>202 497 320</u>	<u>195 380 993</u>
Current liabilities			
Current bank loans	15	17 205 046	11 744 599
Current finance lease liabilities	16	196 003	0
Trade and other payables	14	85 335 343	89 113 577
Current portion of grants and other deferred revenue	17	13 810 239	16 329 744
Provisions for current liabilities and charges	19	68 761	72 243
Current income tax payable		4 106 295	0
		<u>120 721 687</u>	<u>117 260 163</u>
Total liabilities		<u>323 219 007</u>	<u>312 641 156</u>
Total equity and liabilities		<u>971 541 440</u>	<u>942 632 751</u>

The notes 6 to 64 form an integral part on these Financial Statements.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 2
Statement of Financial Position as at 31 December 2019 prepared in accordance with International Financial
Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union
(All amounts are in Euros unless stated otherwise)

The Financial Statements for the year ended 31 December 2019 prepared in accordance with
International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union were prepared and
authorized for issue on 13 February 2020 by the Board of Directors.

Slovenská elektrizačná
prenosová sústava, a.s.
Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava 26
-02-


Ing. Miroslav Obert
Chairman of the Board of Directors


Ing. Martin Malanik
Member of the Board of Directors

The notes 6 to 64 form an integral part on these Financial Statements.

**SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA**

ku konsolidovanej účtovnej závierke
zostavenej k 31. decembru 2019

podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo
v znení prijatom Európskou úniou

spoločnosti

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

IČO: 35 829 141
Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava

Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava, Slovakia, Telephone: +421 2 571042-11, Fax: +421 2 571042-99

MANDAT AUDIT, s.r.o., spoločnosť zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, Oddiel: Sro, vklad: 20134/B, IČO: 35601172, IČ DPH: SK2021872342

A member of  International. A world-wide organization of accounting firms and business advisers.



Správa nezávislého audítora ku konsolidovanej účtovnej závierke pre akcionára, predstavenstvo, dozornú radu a výbor pre audit spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Správa z auditu konsolidovanej účtovnej závierky

Názor

Uspokojili sme audit konsolidovanej účtovnej závierky spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. a jej dcérskej spoločnosti (ďalej len „Skupina“), ktorá obsahuje konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2019, konsolidovaný výkaz ziskov a strát a konsolidovaný výkaz komplexného výsledku hospodárenia za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, konsolidovaný výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód.

Podľa nášho názoru, priložená konsolidovaná účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz konsolidovanej finančnej situácie Spoločnosti k 31. decembru 2019, konsolidovaného výsledku jej hospodárenia a konsolidovaných peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou.

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa medzinárodných auditorských štandardov (International Standards on Auditing, ISA). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku *Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky*. Od Spoločnosti sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa etiky, vrátane Etického kódexu audítora, relevantných pre náš audit konsolidovanej účtovnej závierky a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu za konsolidovanú účtovnú závierku a osôb poverených spravovaním za konsolidovanú účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie a vernú prezentáciu tejto konsolidovanej účtovnej závierky podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom EÚ a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Pri zostavovaní konsolidovanej účtovnej závierky je štatutárny orgán zodpovedný za zhodnotenie schopnosti Spoločnosti nepretržite pokračovať vo svojej činnosti, za opísanie skutočností týkajúcich sa nepretržitého pokračovania v činnosti, ak je to potrebné, a za použitie predpokladu nepretržitého pokračovania v činnosti v účtovníctve, ibaže by mal v úmysle Spoločnosť zlikvidovať alebo ukončiť jej činnosť, alebo by nemal inú realistickú možnosť než tak urobiť.

Osoby poverené spravovaním sú zodpovedné za dohľad nad procesom finančného výkazníctva Spoločnosti a celej skupiny.

Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky

Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či konsolidovaná účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora,



vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa medzinárodných auditorských štandardov vždy odhalí významné nesprávosti, ak také existujú. Nesprávosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivito alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

V rámci auditu uskutočneného podľa medzinárodných auditorských štandardov, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachováваме profesionálny skepticizmus. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávosti konsolidovanej účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme auditorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame auditorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť auditorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektívnosť interných kontrol Spoločnosti.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.
- Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných auditorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybniť schopnosť Spoločnosti nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v konsolidovanej účtovnej závierke alebo, ak sú tieto informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery vychádzajú z auditorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že Skupina prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah konsolidovanej účtovnej závierky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či konsolidovaná účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.

S osobami poverenými spravovaním komunikujeme okrem iného o plánovanom rozsahu a harmonograme auditu a o významných zisteniach auditu, vrátane všetkých významných nedostatkov internej kontroly, ktoré počas nášho auditu zistíme.

Osobám povereným spravovaním tiež poskytujeme vyhlásenie o tom, že sme splnili príslušné požiadavky týkajúce sa nezávislosti, a komunikujeme s nimi o všetkých vzťahoch a iných skutočnostiach, pri ktorých sa možno opodstatnene domnievať, že majú vplyv na našu nezávislosť, ako aj o prípadných súvisiacich ochranných opatreniach.

Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú v konsolidovanej výročnej správe

Štatutárny orgán je zodpovedný za informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe, zostavenej podľa požiadaviek zákona o účtovníctve. Náš vyššie uvedený názor na konsolidovanú účtovnú závierku sa nevzťahuje na iné informácie v konsolidovanej výročnej správe.



V súvislosti s auditom konsolidovanej účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámenie sa s informáciami uvedenými v konsolidovanej výročnej správe a posúdenie, či tieto informácie nie sú vo významnom nesúlade s auditovanou konsolidovanou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami, ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne.

Konsolidovanú výročnú správu sme ku dňu vydania správy audítora z auditu konsolidovanej účtovnej závierky nemali k dispozícii.

Keď získame konsolidovanú výročnú správu, posúdime, či konsolidovaná výročná správa Spoločnosti obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve, a na základe prác vykonaných počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, vyjadríme názor, či:

- informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe zostavenej za rok 2019 sú v súlade s konsolidovanou účtovnou závierkou za daný rok,
- konsolidovaná výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

Okrem toho uvedieme, či sme zistili významné nesprávnosti v konsolidovanej výročnej správe na základe našich poznatkov o konsolidovanej účtovnej jednotke a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky.

Bratislava, 3. marca 2020

MANDAT AUDIT, s.r.o.
Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava
Licencia SKAU č. 278

Ing. Martin Dubai
Zodpovedný audítor
Dekrét SKAU č. 1090



Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
 Konsolidovaná účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2019 zostavená podľa
 Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou

Konsolidovaná účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2019 zostavená podľa
 Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou
 úniou

	Strana
Konsolidovaný výkaz finančnej pozície	1
Konsolidovaný výkaz ziskov a strát a konsolidovaný výkaz komplexného výsledku hospodárenia	3
Konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania	4
Konsolidovaný výkaz peňažných tokov	5
Poznámky konsolidovanej účtovnej závierky:	
1 Všeobecné informácie	6
2 Súhrn hlavných účtovných postupov	8
3 Riadenie finančného rizika	25
4 Významné účtovné odhady a rozhodnutia	29
5 Hmotný majetok	32
6 Nehmotný majetok	39
7 Cenné papiere a podiely	40
8 Majetok predstavujúci právo užívania	41
9 Finančné nástroje podľa kategórie	41
10 Zásoby	43
11 Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	43
12 Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	45
13 Vlastné imanie	46
14 Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	48
15 Bankové úvery	49
16 Záväzky z leasingu	51
17 Dotácie a Ostatné výnosy budúcich období	52
18 Odložená daň z príjmov	55
19 Rezervy na záväzky a poplatky	56
20 Tržby	59
21 Spotreba materiálu a služieb	60
22 Personálne náklady	61
23 Ostatné prevádzkové náklady	61
24 Ostatné prevádzkové výnosy	62
25 Finančné náklady netto	62
26 Daň z príjmov	63
27 Podmienené záväzky	63
28 Zmluvné záväzky	64
29 Podmienené aktíva	65
30 Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	66
31 Transakcie so spriaznenými stranami	66
32 Udalosť po dni, ku ktorému sa zostavuje konsolidovaná účtovná závierka	71

Poznámky na stranách 6 až 71 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 1
 Konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2019 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
 (Všetky údaje sú v tisícoch eur, pokiaľ nie je uvedené inak)

	Poznámka	K 31. decembru 2019	2018
MAJETOK			
Neobežný majetok			
Hmotný majetok	5	843 955	816 945
Nehmotný majetok	6	16 092	12 999
Majetok predstavujúci právo užívania	8	1 434	0
Ostatné investície	7	631	631
Pohľadávky	11	10 153	8 286
		<u>872 265</u>	<u>838 861</u>
Obežný majetok			
Zásoby	10	2 564	858
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	42 660	53 284
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	12	141 282	109 952
Pohľadávky z dane z príjmov		0	8 460
		<u>186 516</u>	<u>172 554</u>
Majetok určený na predaj		0	0
Majetok spolu		<u>1 058 781</u>	<u>1 011 415</u>
VLASTNÉ IMANIE			
Kapitál a fondy			
Základné imanie	13	105 000	105 000
Zákonný rezervný fond	13	21 395	21 320
Ostatné fondy	13	178 103	162 294
Precenenie finančnej investície		109	109
Aktuárske zisky / straty		-2 082	-1 089
Fond z precenenia majetku	13	81 312	91 102
Nerozdelený zisk	13	267 696	254 476
Vlastné imanie spolu		<u>651 533</u>	<u>633 212</u>
ZÁVÄZKY			
Dlhodobé záväzky			
Dlhodobé bankové úvery	15	30 098	32 297
Dlhodobé záväzky z leasingu	16	1 031	0
Dlhodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	17	102 074	94 691
Odlícený daňový záväzok	18	60 377	59 088
Ostatné dlhodobé záväzky	14	0	359
Dlhodobé rezervy na záväzky a poplatky	19	11 086	9 508
		<u>204 666</u>	<u>195 943</u>
Krátkodobé záväzky			
Krátkodobé bankové úvery	15	17 205	12 588
Krátkodobé záväzky z leasingu	16	460	0
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	14	165 316	151 361
Krátkodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	17	15 611	18 239
Krátkodobé rezervy na záväzky a poplatky	19	69	72
Záväzky z dane z príjmov		3 921	0
		<u>202 582</u>	<u>182 260</u>
Záväzky spolu		<u>407 248</u>	<u>378 203</u>
Pasíva spolu		<u>1 058 781</u>	<u>1 011 415</u>

Poznámky na stranách 6 až 71 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
 Konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2019 zostavený podľa Medzinárodných
 štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
 (Všetky údaje sú v tisícoch eur, pokiaľ nie je uvedené inak)

2

Konsolidovaná účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2019 zostavená v súlade s
 Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
 bola zostavená a odsúhlasená na zverejnenie dňa 3. marca 2020.


 Ing. Miroslav Obert
 Predseda predstavenstva

Slovenská elektrizačná
 prenosová sústava, a.s.
 Mlynské nivy 59/A
 824 84 Bratislava 26
 -02-


 Ing. Martin Malaník
 Člen predstavenstva

Poznámky na stranách 6 až 71 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej závierky.



**INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT
(unofficial translation)**

**on the consolidated financial statements prepared
as of December 31, 2019**

**In accordance with International Financial Reporting Standards
as adopted by the European Union**

of company

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

ID: 35 829 141

**Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava**

Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava, Slovakia. Telephone: +421 2 571042-11, Fax: +421 2 571042-99

MANDAT AUDIT, s.r.o., spoločnosť zapísaná v Obchodnom registri Slovenska súda Bratislava I, Oddiel: Sro, vklad: 337348, IČO: 35860170, IČ DPH: SK2021877042

A member of  International. A world-wide organization of accounting firms and business advisers.



Independent Auditor's report on the consolidated financial statements for the Shareholder, Board of Directors, Supervisory Board and Audit Committee of company Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Report on the Audit of the consolidated Financial Statements

Opinion

We have audited the consolidated financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. and its subsidiary (the "Group"), which comprise the statement of consolidated financial position as of December 31, 2019, the consolidated income statement and consolidated statement of comprehensive income for the year then ended, the consolidated statement of Changes in Equity for the year then ended and the consolidated statement of Cash Flows for the year then ended, and the notes, comprising a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements give a true and fair view of the consolidated financial position of the Company as at 31 December 2019, and its consolidated financial performance for the year then ended and its consolidated cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by European Union as amended.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing. Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the consolidated Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the provisions of Act No. 423/2015 Coll. on Statutory Audit and on Amendment to and Supplementation of Act No. 431/2002 Coll. on Accounting, as amended (hereinafter the "Act on Statutory Audit") related to ethical requirements, including the Code of Ethics for Auditors that are relevant to our audit of the consolidated financial statements, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Management's Responsibility for the consolidated Financial Statements and persons charged with governance for the consolidated Financial Statements

Management is responsible for the preparation of the consolidated financial statements to give a true and fair view in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by European Union as amended and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the consolidated financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting, unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those persons charged with governance are responsible for the supervising of the Company's financial reporting process and whole group.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the consolidated Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to

2/4



issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these consolidated financial statements.

As part of an audit in accordance with International Standards on Auditing, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the consolidated financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Group to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the consolidated financial statements, including the disclosures, and whether the consolidated financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We inform the persons charged with governance about, including, but not limited to, the planned scope and schedule of the audit and about any significant audit findings, including any significant deficiencies of internal controls weaknesses identified during the audit.

We also provide the persons charged with governance with a declaration that we have met the relevant requirements relating to independence, and we inform them about any relationships and other facts that can be reasonably believed to affect our independence, as well as on any related protective measures.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Report on Information Disclosed in the Consolidated Annual Report

The statutory body is responsible for information disclosed in the consolidated annual report prepared under the requirements of the Act on Accounting. Our opinion on the consolidated financial statements stated above does not apply to other information in the consolidated annual report.

3/4



In connection with the audit of consolidated financial statements, our responsibility is to gain an understanding of the information disclosed in the consolidated annual report and consider whether such information is materially inconsistent with the consolidated financial statements or our knowledge obtained in the audit of the consolidated financial statements, or otherwise appears to be materially misstated.

As at the issuance date of the auditor's report on the audit of consolidated financial statements, the consolidated annual report was not available to us.

When we obtain the consolidated annual report, we will evaluate whether the Company's consolidated annual report includes information whose disclosure is required under the Act on Accounting, and based on procedures performed during the audit of the consolidated financial statements, we will express an opinion on whether:

- Information disclosed in the consolidated annual report prepared for 2019 is consistent with the consolidated financial statements for the relevant year,
- The consolidated annual report includes information pursuant to the Act on Accounting.

Furthermore, we will disclose whether material misstatements were identified in the consolidated annual report based on our understanding of the Company and its position, obtained in the audit of the consolidated financial statements.

Bratislava, on March 3rd, 2020

MANDAT AUDIT, s.r.o.
Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava
SKAU licence nr. 278

Ing. Martin Dubai
Responsible auditor
SKAU licence nr. 1090



Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

*Consolidated Financial Statements for the year ended 31 December 2019 prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union
(all amounts are in thousands of euro unless stated otherwise)*

Index to the Consolidated Financial Statements

	Strana
Independent Auditor's Report to the Shareholder, Supervisory Board and Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	
Consolidated Statement of Financial Position	1
Consolidated Income Statement and Consolidated Statement of Comprehensive Income	3
Consolidated Statement of Changes in Equity	4
Consolidated Statement of Cash Flows	5

Notes to the Financial Statements:

1	General Information	6
2	Summary of significant accounting policies	8
3	Financial Risk Management	25
4	Critical accounting estimates and judgements	30
5	Property, plant and equipment	32
6	Intangible assets	39
7	Shares and other investments	40
8	Assets representing the right of use	41
9	Financial instruments by category	41
10	Inventories	43
11	Trade and other receivables	43
12	Cash and cash equivalents	45
13	Shareholder's Equity	46
14	Trade and other payables	48
15	Bank loans and finance lease liabilities	49
16	Finance lease liabilities	52
17	Grants and deferred revenues	53
18	Deferred tax	56
19	Provisions for liabilities and charges	57
20	Revenues	60
21	Consumed materials and services	62
22	Personnel costs	63
23	Other operating expenses	63
24	Other operating income	64
25	Finance expense net	64
26	Income tax expense	65
27	Contingencies	65
28	Commitments	66
29	Contingent assets	67
30	Cash generated from operations	68
31	Related party transactions	69
32	Events after the reporting period	73

The notes on pages 6 to 73 form an integral part of these consolidated Financial Statements

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 1
 Consolidated Statement of Financial Position for the year ended 31 December 2019 prepared in accordance
 with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union
 (all amounts are in thousands of euro unless stated otherwise)

	Note	As at 31 December	
		2019	2018
ASSETS			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	5	843 955	816 945
Intangible assets	6	16 082	12 999
Non-current financial assets	8	1 434	0
Other investments	7	631	631
Receivables	11	10 153	8 286
		<u>872 255</u>	<u>838 861</u>
Current assets			
Inventories	10	2 584	858
Trade and other receivables	11	42 660	53 284
Cash and cash equivalents	12	141 292	109 952
Current income tax receivable		0	8 460
		<u>186 516</u>	<u>172 554</u>
Non-current assets held for sale		0	0
Total assets		<u>1 058 771</u>	<u>1 011 415</u>
EQUITY			
Share capital and reserves attributable to equity			
Share capital	13	105 000	105 000
Legal reserve fund	13	21 395	21 320
Other reserves	13	178 133	182 294
Revaluation of financial investment		109	109
Actuarial gains/loss		-2 082	-1 089
Revaluation reserve	13	81 312	91 102
Retained earnings	13	267 696	254 476
Total equity		<u>651 533</u>	<u>633 212</u>
LIABILITIES			
Non-current liabilities			
Non-current bank loans	15	30 098	32 297
Non-current liabilities from leasing	16	1 031	0
Grants and other deferred revenues	17	102 074	94 691
Deferred tax liability	18	60 377	59 088
Other non-current liabilities	14	0	359
Non-current provisions for liabilities and charges	19	11 086	9 508
		<u>204 586</u>	<u>195 943</u>
Current liabilities			
Current bank loans	15	17 205	12 588
Current liabilities from leasing	16	460	0
Trade and other payables	14	165 316	151 361
Grants and other deferred revenue	17	15 611	18 239
Provisions for current liabilities and charges	19	69	72
Current income tax payable		3 921	0
		<u>202 582</u>	<u>182 260</u>
Total liabilities		<u>407 248</u>	<u>378 203</u>
Total equity and liabilities		<u>1 058 771</u>	<u>1 011 415</u>

Notes on the pages 6 to 73 form an integral part of these consolidated Financial Statements

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 2
*Consolidated Statement of Financial Position for the year ended 31 December 2019 prepared in accordance
with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union
(all amounts are in thousands of euro unless stated otherwise)*


The Consolidated Financial Statements for the year ended 31 December 2019 prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union were approved and authorized for issue on 3 March 2020 by the Board of Directors.


Ing. Miroslav Obert
Chairman of the Board of Directors

Slovenská elektrizačná
prenosová sústava, a.s.
Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava 26
-02-


Ing. Martin Malanik
Member of the Board of Directors

Notes on the pages 6 to 73 form an integral part of these consolidated Financial Statements



Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26
www.sepsas.sk