



2020

VÝROČNÁ SPRÁVA

OKTE

OBSAH

PRÍHOVOR	02
PROFIL SPOLOČNOSTI	04
STRATÉGIA A CIELE SPOLOČNOSTI	08
ROZVOJ SPOLOČNOSTI	10
PREVÁDZKA SPOLOČNOSTI	16
ĽUDSKÉ ZDROJE A SOCIÁLNA POLITIKA	24
EKONOMICKÉ VÝSLEDKY SPOLOČNOSTI	26
SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA	34
ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA	38
ROČNÝ REPORT O TRHU S ELEKTRINOU ROK 2020	

PRÍHOVOR

Vážení obchodní partneri, milí priatelia a kolegovia,

dovoľte mi v nasledovných riadkoch zhodnotiť uplynulý obchodný rok 2020 a hlavné udalosti, ktoré mali výrazný vplyv na pôsobenie OKTE, a.s. na trhu s elektrinou v Slovenskej republike.

Rok 2020 bol pre OKTE, a.s., ako aj pre jej zamestnancov v mnohých smeroch bezprecedentným. Pandémia COVID-19, ktorá zasiahla celý svet, významne ovplyvnila spôsob fungovania i v našej spoločnosti. Opatrenia prijaté v SR a v okolitých krajinách mali dopad nielen na spôsob, akým vykonávame svoju prácu, ale zasiahli aj do našich rodín a súkromných životov.

Prioritou OKTE, a.s. v súvislosti s pandémiou COVID-19 bolo zabezpečenie kontinuity výkonu našich činností a plynulej prevádzky informačných systémov. OKTE, a.s. v tejto úlohe obstála a všetky činnosti boli vykonávané plnohodnotne, s dôrazom na kvalitu služieb a agilnosť procesov. V záujme ochrany zdravia zamestnancov spoločnosť implementovala prísne hygienické opatrenia a zaviedla prácu z domu, na ktorú sa bolo potrebné adaptovať po technickej aj ľudskej stránke. Rád by som vyzdvihol vysokú úroveň flexibility, ktorú zamestnanci OKTE, a.s. v tejto neľahkej situácii preukázali, ako aj efektívnosť, s akou bol prechod na prácu z domu implementovaný.

Ďalšou výzvou a významným míľnikom pre OKTE, a.s. v roku 2020 bolo prevzatie niekoľkých významných funkcií na slovenskom trhu s elektrinou. Ide najmä o činnosti zúčtovateľa podpory elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanej výroby elektriny a tepla a kompetencie v súvislosti s evidenciou záruk pôvodu elektriny z OZE a VÚKV, ktoré prešli na spoločnosť OKTE, a.s. z Úradu pre reguláciu sieťových odvetví. V oblasti záruk pôvodu bolo dôležité získanie certifikácie zo strany Asociácie vydavateľov záruk pôvodu (AIB) a usporiadanie prvej aukcie záruk pôvodu v novembri 2020.

Ďalej do portfólia OKTE, a.s. pribudla aj administrácia podpory výkupom, pričom na spoločnosť a na povinného výkupcu ako nového účastníka trhu prešli v roku 2020 kompetencie troch regionálnych distribučných sústav spojené s týmto druhom podpory.

Nové činnosti boli pre OKTE, a.s. výzvou po technickej aj procesnej stránke, vynaložením potrebného úsilia však spoločnosť dokázala počas prvého roka prevádzku systémov stabilizovať a zabezpečiť plnohodnotný výkon svojich legislatívnych povinností.

V roli organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a NEMO sa OKTE, a.s. aktívne podieľala na činnostiach spojených s vývojom, implementáciou a prevádzkou jednotného prepojenia cezhraničného denného trhu s elektrinou v rámci Európskej únie. Na dennom trhu s elektrinou boli prioritou projekty Interim Coupling a Core Flow-based Market Coupling, ktoré majú priniesť dôležité prepojenie integrovanej oblasti 4MMC so zvyškom Európy. Vďaka aktívnej spolupráci s našimi zahraničnými partnermi sa oba projekty v roku 2020 výrazne posunuli vpred, pričom prvý z nich by mal byť spustený už v prvej polovici roka 2021.

Významný krok učinila OKTE, a.s. aj v oblasti vnútrodeného trhu. OKTE, a.s. sa stala plnohodnotným členom projektu SIDC. Spolu s partnermi z Maďarska, Česka a Poľska založila lokálny implementačný projekt, ktorý má v budúcnosti priniesť pripojenie slovenskej obchodnej oblasti k jednotnému vnútrodenému trhu s elektrinou a zabezpečiť tak pre slovenských účastníkov trhu možnosť cezhraničného obchodovania na našej obchodnej platforme.

Vážení obchodní partneri, priatelia a kolegovia, v uplynulom roku sme čelili viacerým náročným výzvam a v nadchádzajúcom období pred nami stoja viaceré dôležité úlohy. Verím, že doterajšia vzájomná spolupráca bude naďalej prehlbovaná a spoločnými silami nájdeme riešenia v prospech maximalizácie efektívnosti a kvality poskytovaných služieb pre všetkých účastníkov trhu.

Veľmi si vážim a oceňujem prácu najmä našich kolegov v našej stále sa rozvíjajúcej a relatívne mladej spoločnosti. Desiaty rok pôsobenia OKTE, a.s. na slovenskom energetickom trhu sa niesol v znamení vysokého pracovného nasadenia, ktoré dáva nádej, že i do budúcnosti bude spoločnosť hrdo reprezentovať svoje postavenie a úlohy v energetickom reťazci SR. Rovnako oceňujem i spoluprácu s jediným akcionárom a orgánmi štátnej správy, pri formovaní a riešení zásadných úloh v elektroenergetike SR.

S úctou



Ing. Michal Cabala, PhD.
predseda predstavenstva
a riaditeľ OKTE, a.s.



PROFIL SPOLOČNOSTI



OKTE, a.s. (Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou) vznikla dňa 11. augusta 2010 ako dcérska spoločnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy, spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „SEPS“), ktorá je zároveň jej jediným akcionárom. OKTE, a.s. na základe povolenia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“) č. 2010E 0430, ktoré nadobudlo právoplatnosť dňa 01. januára 2011, začala vykonávať regulovanú činnosť organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v Slovenskej republike.

OKTE, a.s. plní od 1. januára 2014 nielen úlohy organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou a zúčtovateľa odchýlok, ale taktiež úlohy v oblasti správy merania a zberu dát, prevádzkovania centrálného miesta na zber a evidenciu údajov z merania v rámci celej elektrizačnej sústavy SR a vykonávania centrálnej fakturácie, t. j. vysporiadania regulovaných poplatkov za systémové služby a prevádzkovanie systému, ktorými je zaťažená koncová spotreba elektriny.

Počnúc rokom 2020 sa portfólio služieb poskytovaných našou spoločnosťou ďalej rozrástlo o činnosti spojené so zúčtovaním podpory výroby z obnoviteľných zdrojov a VÚKV ako i administráciou záruk pôvodu elektriny z týchto zdrojov, ktoré významným spôsobom ovplyvnia procesy ako aj systémy prevádzkované a implementované v OKTE, a.s.

Rozšírené portfólio služieb, ktoré OKTE, a.s. poskytuje pre elektroenergetický trh, naďalej vedie k posilneniu významu OKTE, a.s. v zmysle napĺňania funkcie sofistikovaného organizátora trhu s ambíciou a kapacitou rozširovať svoje aktivity v rámci trhu s energiami v Slovenskej republike.

OKTE, a.s. pri výkone svojich činností aktívne spolupracuje s viacerými štátnymi inštitúciami (Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky „MH SR“, ÚRSO, Štatistický úrad Slovenskej republiky, atď.), s prevádzkovateľom prenosovej sústavy, prevádzkovateľmi distribučných sústav, ako aj s ostatnými účastníkmi trhu.

Od 22. novembra 2011 je členom medzinárodného združenia búrz a organizátorov trhov Europex a v roli organizátora krátkodobého trhu kooperuje s ďalšími inštitúciami, napríklad so združením európskych prevádzkovateľov prenosových sústav (ENTSO-E), s Agentúrou pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ACER) a inými inštitúciami. Vo februári 2020 OKTE, a.s. získala certifikáciu zo strany Asociácie vydavateľov záruk pôvodu (AIB), ktorej cieľom je tvorba a rozšírenie jednotného energetického certifikačného systému. OKTE, a.s. v závere roka 2020 absolvovala aj prvý audit zo strany AIB.

OKTE, a.s. uplatňuje svoje skúsenosti taktiež v rôznych domácich a zahraničných pracovných skupinách a projektoch, v ktorých sa usiluje o presadzovanie záujmov Slovenska. Je aktívna najmä pri plnení úloh energetických búrz a organizátorov trhu v rámci Európskej únie, či pri riešení otázky vytvorenia jednotného európskeho trhu s elektrinou. V súlade s požiadavkami nariadenia Európskej komisie 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prideľovanie kapacity a riadenie preťaženia (ďalej len „Nariadenie CACM“), vykonáva OKTE, a.s. tiež funkciu nominovaného organizátora trhu s elektrinou (ďalej len „NEMO“).

V tejto funkcii sa aktívne podieľa a spolupracuje na činnostiach spojených s vývojom, implementáciou a prevádzkou jednotného prepojenia denných a vnútrodenných trhov s elektrinou v rámci Európskej únie. V súvislosti s vývojom spoločných trhov, ako aj s požiadavkami účastníkov trhu, OKTE, a.s. prispôbuje a implementuje zmeny v rámci lokálnej obchodnej platformy, ako aj v procesoch a pravidlách jej využívania.

S prevádzkou organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou je spojená aj činnosť tzv. registrovaného reportovacieho mechanizmu (RRM) spoločnosťou 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 reporting 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 s povinnosťami podľa REMIT.

Veríme, že i do budúcnosti bude narastať význam a dôležitosť našej spoločnosti v elektroenergetickom sektore SR a to jednak portfóliom, ako i kvalitou poskytovaných služieb pre našich obchodných partnerov, orgány štátnej správy ako i širokú verejnosť a budeme rešpektovaným partnerom pre našich partnerov v priestore Európskej únie.





STRATÉGIE A CIELE SPOLOČNOSTI



STRATÉGIA SPOLOČNOSTI

Stať sa súčasťou pan - európskeho liberalizovaného trhu s elektrinou v Európe postupným pripojením sa k cezhraničnému dennému a vnútrodnému trhu s elektrinou a vytvárať svojim pôsobením na trhu s elektrinou stabilné, transparentné a nediskriminačné prostredie pre všetkých jeho účastníkov.

CIELE SPOLOČNOSTI

Hlavnými cieľmi spoločnosti OKTE, a.s. sú najmä:

1. Posilňovať pozíciu spoločnosti OKTE, a. s., ako strategického a dôležitého partnera pri rozvoji trhu s elektrinou na Slovensku ako i v priestore EÚ v kontexte jednotného európskeho trhu.
2. Zabezpečiť bezporuchovú a spoľahlivú prevádzku regulovaných činností a s nimi spojených informačných technológií.
3. Vytvárať podmienky pre ďalší rozvoj poskytovaných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou na Slovensku.
4. Zabezpečiť rast hodnoty spoločnosti prostredníctvom zvyšovania efektívnosti činností, aktívnym manažmentom rizík a optimalizáciou nákladov na prevádzku spoločnosti.
5. Zvyšovať bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky informačného systému OKTE, ochranu zverených dát účastníkov trhu a ochranu osobných údajov.
6. Presadzovať transparentný a nediskriminačný princíp na trhu s elektrinou a zaistiť slobodný a otvorený prístup k trhu pre všetkých jeho účastníkov podľa požiadaviek legislatívy.
7. Aktívne komunikovať s orgánmi štátnej správy SR (najmä MH SR a ÚRSO) a participovať na príprave/novelizáciách príslušnej energetickej legislatívy v SR ako i EÚ.



ROZVOJ SPOLOČNOSTI



Ambíciou spoločnosti z pohľadu dlhodobého plánovania je v súlade s platnou aj pripravovanou európskou legislatívou postupné rozšírenie portfólia poskytovaných služieb a platforiem o ďalšie energetické komodity s možnosťou ich obchodovania v rôznych časových horizontoch.

Strategický rozvoj spoločnosti do budúcnosti je zameraný najmä na:

- realizáciu prepájania regionálnych trhov, ktoré smerujú k vytvoreniu jednotného európskeho denného a vnútrodeného trhu s elektrinou,
- rozširovanie portfólia obchodných príležitostí formou poskytovaných služieb účastníkom trhu s elektrinou (v spolupráci s prevádzkovateľom prenosovej sústavy) v oblastiach denného a vnútrodeného cezhraničného trhu s elektrinou v súlade s Nariadením CACM,
- vybudovanie a uplatňovanie jednotnej koncepcie riadenia rizík zahrňujúcej všetky činnosti OKTE, a.s.,
- aktualizáciu a modernizáciu informačných systémov a technológií za účelom poskytovania kvalitných a spoľahlivých služieb pre účastníkov trhu s elektrinou.

Smerovanie OKTE, a.s. je zamerané na zvyšovanie kvality aktuálne vykonávaných činností a poskytovaných služieb. V roku 2020 bolo úsilie smerované tiež na rozširovanie portfólia regulovaných činností, ktoré OKTE, a.s. vykonáva.

V oblasti rozvoja interných informačných systémov OKTE, a.s. neustále prispôsobuje a implementuje zmeny funkcionalít IS OKTE, ktoré vyplývajú z požiadaviek legislatívy a z požiadaviek od samotných účastníkov trhu.

Ambíciou spoločnosti z pohľadu dlhodobého plánovania je v súlade s pripravovanou 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.

JEDNOTNÝ EURÓPSKY TRH S ELEKTRINOU

OKTE, a.s. sa aj v roku 2020 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, spoločnosť participovala na tvorbe a predložení aktualizovanej metodiky obsahujúcej súbor produktov pre denný trh agentúre ACER, ktorá túto metodiku schválila v závere roka 2020.

OKTE, a.s. sa taktiež aktívne zúčastňovala na spoločných tzv. pentalaterálnych stretnutiach medzi všetkými NEMO, prevádzkovateľmi prenosových sústav, agentúrou ACER, Európskou komisiou a zástupcami regulačných úradov naprieč EÚ. V rámci tohto fóra boli diskutované témy ohľadom aktuálneho fungovania a taktiež ďalšieho smerovania európskeho denného a vnútrodeného trhu s elektrinou.

Ďalší rozvoj organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v OKTE, a.s. bude v súlade s európskou a národnou legislatívou, ktorá v strednodobom a dlhodobom horizonte predpokladá jednak dokončenie geografického rozširovania a prepájania trhov v Európe, ako aj skracovanie obchodných intervalov umožňujúcich účastníkom trhu flexibilnejšie obchodovať.

ROZVOJ DENNÉHO TRHU S ELEKTRINOU

Organizovaný denný cezhraničný trh s elektrinou, ktorý je prevádzkovaný formou implicitnej alokácie prenosových kapacít v spolupráci s prevádzkovateľmi prenosových sústav a operátormi národných trhov Českej republiky, Slovenska, Maďarska a Rumunska (4M MC), je dôležitým nástrojom v rámci obchodovania s elektrinou a významne prispieva k zníženiu rozdielov medzi cenami v jednotlivých obchodných oblastiach, k zjednoteniu obchodných a technických parametrov a k efektívnejšiemu využitiu pridelených prenosových kapacít. Jednou z hlavných ambícií spoločnosti OKTE, a.s. je v spolupráci s partnermi prepojiť obchodnú oblasť 4M MC s ďalšími európskymi krajinami a vytvoriť tak jednotný európsky denný trh s elektrinou, ktorý by umožnil účastníkom trhu obchodovať elektrinu naprieč celou EÚ.

Pre naplnenie tohto cieľa je nutné zlúčiť dva veľké celky, ktoré sú v súčasnosti prevádzkované ako prepojené denné trhy – vyššie už uvedený 4M MC a tzv. Multi Regional Coupling (MRC), ktorý združuje krajiny západnej, severnej a južnej Európy.

Prvým projektom, ktorý by mal zabezpečiť prepojenie 4M MC a MRC na báze výpočtu cezhraničných prenosových kapacít metódou NTC, je projekt DE-AT-PL-4M MC (Interim Coupling). Projektové strany v roku 2020 úspešne ukončili implementačnú fázu projektu. Spustenie projektu do prevádzky je očakávané v druhom kvartáli roka 2021, pričom hlavným cieľom je priniesť benefity jednotného trhu s elektrinou ešte pred implementáciou finálneho riešenia na flow-based princípe.

Druhým projektom, ktorým by mal podľa rozhodnutia regulátorov ukončiť proces implementácie cieľového riešenia pre jednotný denný trh s elektrinou na základe výpočtu cezhraničných prenosových kapacít pomocou flow-based metódy, je projekt tzv. „Core Flow-based Market Coupling“. Podľa aktuálneho časového plánu je spustenie projektu do prevádzky odhadované na prvý kvartál roka 2022. OKTE, a.s. je v rámci oboch projektov aktívnym participantom a pracuje taktiež na rozvoji svojich interných systémov tak, aby boli kompatibilné s technickým riešením dohodnutým na projektovej úrovni.

ROZVOJ VNÚTRODENNÉHO TRHU S ELEKTRINOU

OKTE, a.s. reaguje na požiadavky účastníkov trhu aj európskej legislatívy týkajúce sa obchodovania bližšie k času fyzickej dodávky elektriny, ktoré sa objavujú najmä v dôsledku súčasných zmien vo výrobe a spotrebe elektriny. Od roku 2016 spoločnosť úspešne prevádzkuje platformu priebežného vnútrodného obchodovania pre účastníkov trhu s elektrinou v slovenskej obchodnej oblasti. Na opodstatnenosť tejto platformy poukazuje každoročný nárast množstva elektriny, ktoré je na nej zobchodované, pričom výnimkou nebol ani rok 2020.

Ďalší rozvoj platformy kontinuálneho vnútrodného obchodovania bude smerovať k implementácii jednotného cezhraničného vnútrodného trhu s elektrinou v rámci Európskej únie. Za základ cieľového riešenia pre vytvorenie jednotného prepojenia vnútrodných trhov s elektrinou v rámci EÚ bol všetkými regulačnými úradmi určený projekt SIDC. V súlade s týmto rozvojom sa OKTE, a. s. stala plnohodnotným členom SIDC s platnosťou od 01. 01. 2020. Rozhodovacia komisia Intraday Steering Committee (ďalej len „ISC“) projektu SIDC dňa 07. 07. 2020 schválila vytvorenie Lokálneho Implementačného Projektu 17 (ďalej len „LIP 17“), prostredníctvom ktorého bude realizovaná implementácia priebežného vnútrodného obchodovania na hraniciach ponukových oblastí SK-CZ, SK-PL a SK-HU. Členmi LIP 17 sú prevádzkovatelia prenosových sústav a nominovaní organizátori trhu s elektrinou zo Slovenska, Českej republiky, Poľska a Maďarska. Vstup do prevádzky SIDC je predbežne plánovaný na koniec roka 2022.



PREVÁDZKA SPOLOČNOSTI



INFORMAČNÉ TECHNOLOGIE

Na zaistenie plnenia hlavných činností, ktoré vyplývajú z legislatívy, prevádzkuje OKTE, a.s. 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,
- 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 systémoch Microsoft SharePoint a Office 365.

PREVÁDZKOVANÉ SYSTÉMY OKTE

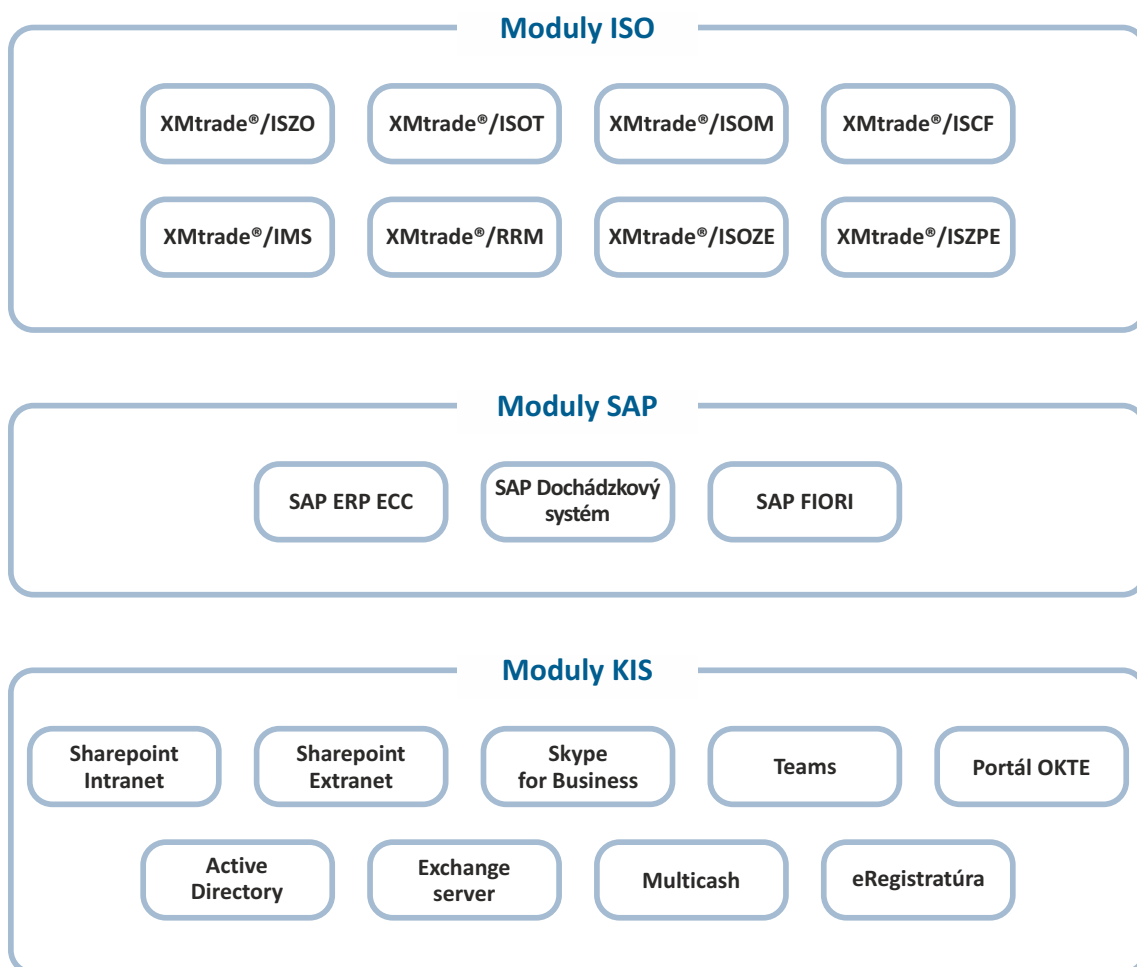


Schéma č.1: Schéma prevádzkovaných informačných systémov OKTE, a.s.

BEZPEČNOSŤ A SPOĽAHLIVOSŤ, PLNENIE ISO NORIEM

V oblasti bezpečnej a spoľahlivej prevádzky IS OKTE a v súlade s hlavnými strategickými cieľmi spoločnosti, bola zabezpečená bezporuchová a bezpečná prevádzka systémov. Uvedený cieľ spoločnosti sa podarilo splniť, keďže IS OKTE nemal počas celého roku 2020 žiadny neplánovaný výpadok služieb. Zabezpečenie bezporuchovosti a vysokú bezpečnosť OKTE, a.s. dosahuje dôsledným plnením technických, legislatívnych a administratívnych požiadaviek medzinárodnej normy ISO/IEC 27001:2013. OKTE, a.s. úspešne absolvovalo periodický audit, ktorého výsledkom je garancia ochrany údajov uchovávaných a spracovávaných v informačných systémoch OKTE, a. s. pred neautorizovaným prístupom, poškodením, stratou, zneužitím alebo krádežou. Výsledkom tohto auditu bolo aj preukázanie splnenia požiadaviek normy ISO/IEC 9001:2015, čím sa významne prispelo k ubezpečeniu účastníkov trhu o kvalite interných procesov a o kvalite výstupov z hlavných informačných systémov.

PRESUN TECHNICKEJ INFRAŠTRUKTÚRY DO NOVÝCH DÁTOVÝCH CENTIER

V priebehu roku 2020 sa úspešne podarilo realizovať plánovanú druhú etapu sťahovania technickej infraštruktúry IS OKTE, z priestorov dátového centra spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., do priestorov profesionálneho dátového centra Orange v Petržalke. Aj táto aktivita bola realizovaná bez výpadku prevádzky IS OKTE, resp. akýchkoľvek dopadov na účastníkov trhu s elektrinou.

ORGANIZOVANIE KRÁTKODOBÉHO CEZHRAŇNÉHO TRHU S ELEKTRINOU

OKTE, a.s. využíva pre organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu (ďalej len „KT“) informačný systém ISOT, ktorý bol špeciálne navrhnutý pre túto funkciu. V informačnom systéme KT bolo ku koncu roka 2020 zaregistrovaných 60 účastníkov. Viac informácií sa nachádza v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2020. Zvyšujúci sa záujem účastníkov KT o obchodovanie cez informačný systém ISOT je možné pripisovať neustále sa zlepšujúcim službám a zavádzaním novinek v rámci systému, ktoré umožňujú účastníkom KT využiť potenciál obchodnej platformy na maximum.

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 2020 bola 34,01 €.

Prevádzka denného trhu v rámci 4MMC sa uskutočnila v roku 2020 bez závažných prevádzkových chýb alebo incidentov. Organizovanie, vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie KT prebiehalo na dennej báze s konečným mesačným zúčtovaním.

Objem zobchodovanej elektriny na dennom cezhraničnom trhu v SR zaznamenal v roku 2020 nárast oproti predchádzajúcemu roku, pričom celkové množstvo zobchodovanej elektriny predstavovalo 12,710 TWh, čo je o 2,007 TWh viac ako v roku 2019. Zobchodované množstvo na predaj pritom dosiahlo v roku 2020 úroveň 6,875 TWh a zobchodované množstvo elektriny na nákup úroveň 5,834 TWh. Viac informácií sa nachádza v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2020.

VNÚTRODENNÝ TRH S ELEKTRINOU

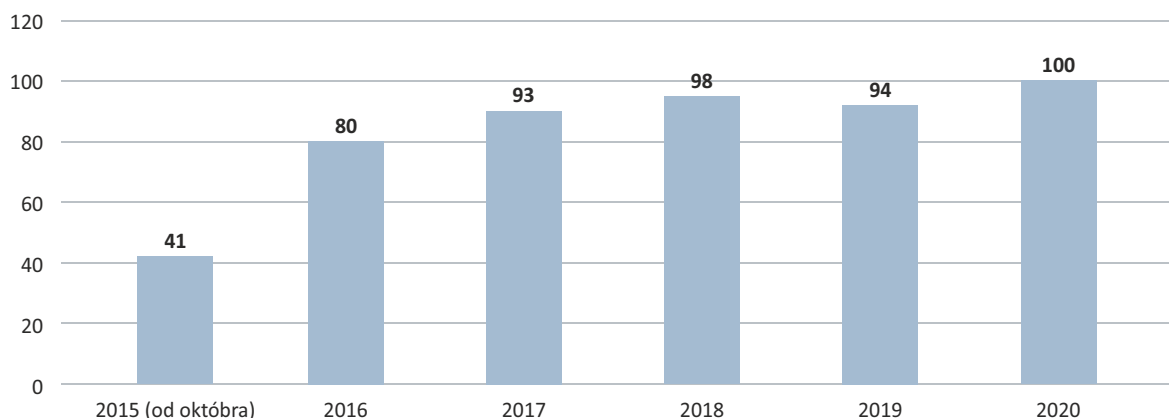
V rámci priebežného vnútrodenného obchodovania v slovenskej obchodnej oblasti (ďalej len „vnútrodenný trh“) sú objednávky prijímané od účastníkov trhu nepretržite a sú anonymne postupne párované algoritmom vyhodnotenia vnútrodenného trhu. Začiatok obchodovania elektriny s dodávkou v obchodných periódach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

Objem obchodov uzavretých v roku 2020 predstavoval 561 540 MWh pričom v roku 2019 dosahoval hodnotu 376 430,8 MWh. Najviac zobchodovaného množstva elektriny bolo v mesiaci február, a to 63 004,6 MWh. Priemerná cena obchodu dosiahla hodnotu 35,07 €/MWh. Ponúkané množstvo elektriny na nákup dosiahlo hodnotu 824 523,1 MWh a na predaj 709 851,2 MWh. Viac informácií sa nachádza v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2020.

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

OKTE, a. s., je registrovaná v ACER pre oznamovanie transakcií uskutočnených v informačnom systéme ISOT, bilaterálnych – OTC obchodov a kontraktov prevádzkovateľov prenosových sústav a prepravných sietí.

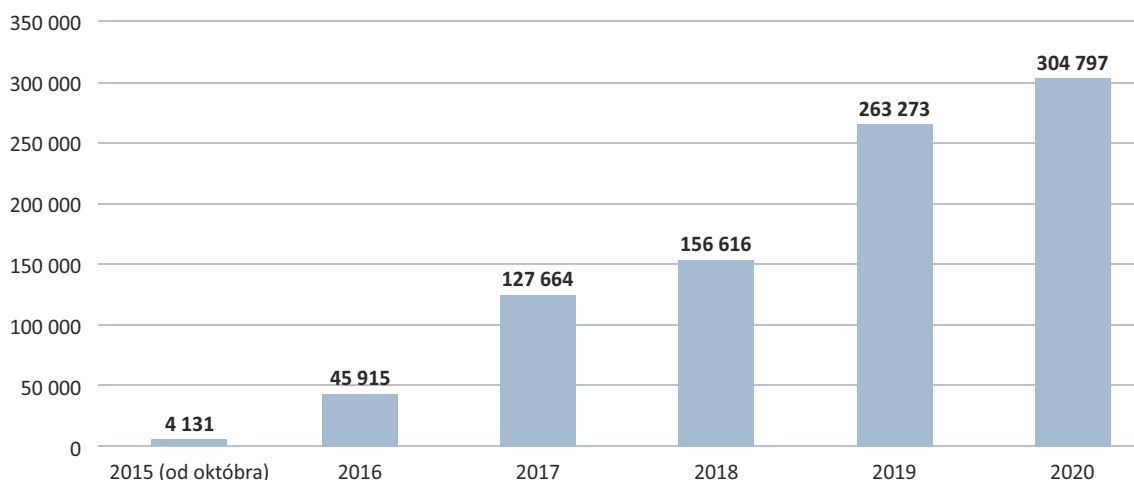
V roku 2020 bolo v informačnom systéme registrovaného reportovacieho mechanizmu (RRM) evidovaných 100 účastníkov. Uvedené číslo predstavuje viac ako dvojnásobný nárast počtu účastníkov od spustenia reportovania v roku 2015.



Graf č. 1: 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, nahrať 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.

V priebehu roka 2020 bolo prostredníctvom systému RRM OKTE, a.s. odoslaných 304 797 reportov. V porovnaní s rokom 2019 je to nárast odoslaných reportov približne o 16%.



Graf č. 2: Počet reportov v RRM

ZBER, SPRÁVA A SPRÍSTUPŇOVANIE NAMERANÝCH ÚDAJOV A CENTRÁLNA FAKTURÁCIA POPLATKOV

OKTE, a. s., úspešne vykonáva zber, správu a sprístupňovanie nameraných údajov a centrálnu fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy najmä na základe zákona o energetike a iných legislatívnych predpisov od roku 2014.

SPRÁVA A ZBER NAMERANÝCH ÚDAJOV

Výrobcovia elektriny, prevádzkovatelia sústav a prevádzkovatelia 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.

REFERENČNÁ DATABÁZA NAMERANÝCH ÚDAJOV

Na základe praxe spojenej s výkonom činností správy a zberu nameraných údajov a centrálnej fakturácie v rokoch 2014 až 2020 sa ukazuje, že legislatívne prostredie a súčinnosť účastníkov na trhu s elektrinou je kľúčovou témou. OKTE, a.s. pre zabezpečenie jednoznačnosti práv a povinností jednotlivých účastníkov trhu predložila na zváženie niektoré opatrenia v zákone o energetike a zákone o podpore obnoviteľných zdrojov a VÚKV, 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.

Cieľom navrhovaných zmien je zefektívnenie dátových tokov v systéme podporovanej výroby elektriny a zároveň optimalizácia centrálnej fakturácie a výberu regulovaných poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy. Hlavným opatrením je stanovenie povinnosti pre účastníkov trhu s elektrinou používať pri výkone regulovaných činností údaje poskytované z jednotnej referenčnej databázy OKTE, a. s., čo prispeje predovšetkým k zosúladieniu informácií medzi účastníkmi trhu. OKTE, a. s. a prevádzkovatelia regionálnych distribučných sústav by mali právo vzájomne zdieľať údaje za účelom ich verifikácie s následnou možnou kontrolou nezrovnalostí u poskytovateľov zo strany Úradu pre reguláciu sieťových odvetví.

Navrhované kroky rovnako smerujú k odstráneniu súčasných duplicít v poskytovaní údajov na trhu s elektrinou. Účastníci trhu aj štátne inštitúcie budú môcť využívať údaje v rámci jednotnej referenčnej databázy OKTE, a. s., čo zjednoduší tok výmeny dát, zvýši ich kvalitu a zabezpečí spoľahlivé podklady pre rozhodovanie štátnych inštitúcií aj účastníkov trhu.

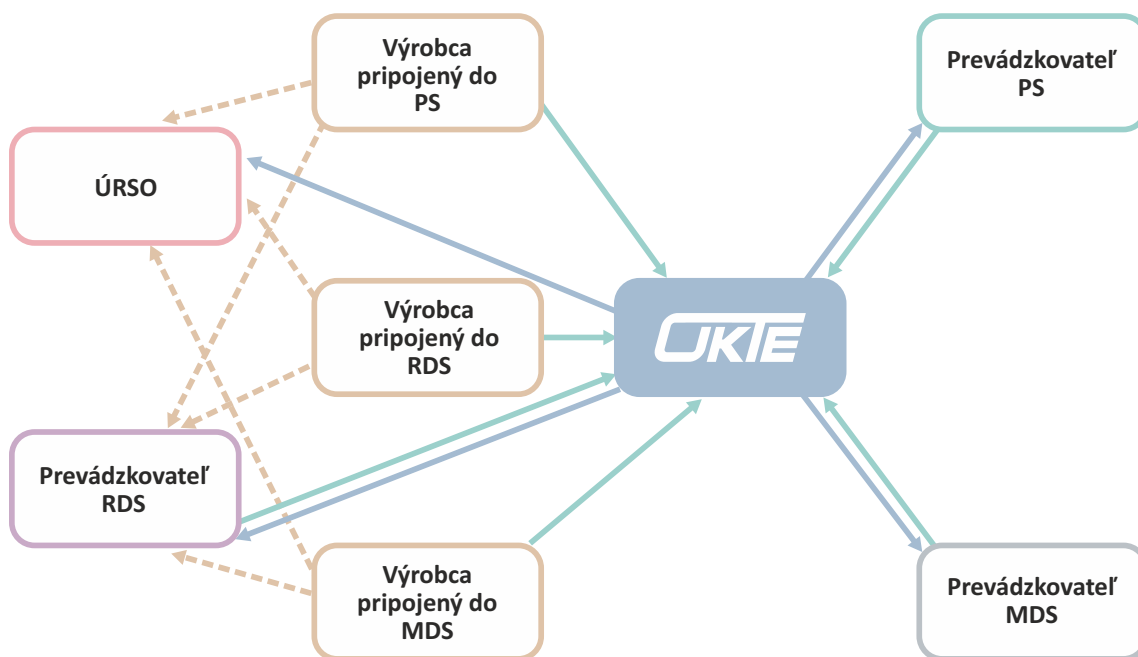


Schéma č.2: Poskytovanie údajov v rámci referenčnej databázy OKTE, a.s.

- Červená šípka: Údaje poskytované OKTE podľa platnej legislatívy
- Modrá šípka: Zdieľané údaje v zmysle návrhu úpravy legislatívy
- Oranžová šípka: Údaje poskytované výrobcom elektriny, ktoré je možné nahradiť zdieľaním údajov

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

INTELENTNÉ MERACIE SYSTÉMY

V súvislosti s účinnosťou Vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 358/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje postup a podmienky v oblasti zavádzania a prevádzky inteligentných meracích systémov v elektroenergetike, uviedla OKTE, a.s. od 01. 07. 2015 do prevádzky portál IMS. Na základe tejto vyhlášky má OKTE, a.s. povinnosť sprístupniť namerané údaje inteligentnými meracími systémami koncovým odberateľom, ktorí o to požiadajú.

Prostredníctvom systému IMS majú koncoví odberatelia prístup k nameraným údajom, ktoré do systému ISOM zadávajú prevádzkovatelia sústav. Pre získanie prístupu k nameraným údajom z inteligentných meracích systémov musia byť splnené nasledovné kritériá:

- žiadateľ je odberateľom elektriny v danom odbernom alebo odovzdávacom mieste,
- na odbernom mieste je nainštalovaný inteligentný merací systém s jednou z nasledovných funkcionalít: základná, pokročilá alebo špeciálna.

K 31.12.2020 bolo do systému ISOM prevádzkovateľmi sústav nahlásených 245 563 odberných miest s inštaláciou IMS. Viac informácií sa nachádza v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2020.

CENTRÁLNA FAKTURÁCIA POPLATKOV ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY A POPLATKOV ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU

OKTE, a.s. od 1. januára 2014 podľa zákona o energetike vykonáva prostredníctvom systému ISCF fakturáciu poplatkov, vybraných od subjektov zúčtovania a v zmysle novely Pravidiel trhu od 01. 09. 2020 aj od výrobcov prevádzkujúcich zariadenie na výrobu elektriny, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy 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). Systém pre správu poplatkov je riešený ako modul ISCF systému ISOM. V rámci systému 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 2020 prostredníctvom systému ISCF bol vyfakturovaný na základe tarify TSS objem vo výške 135 147 246 EUR a na základe tarify TPS objem vo výške 520 038 202 EUR.

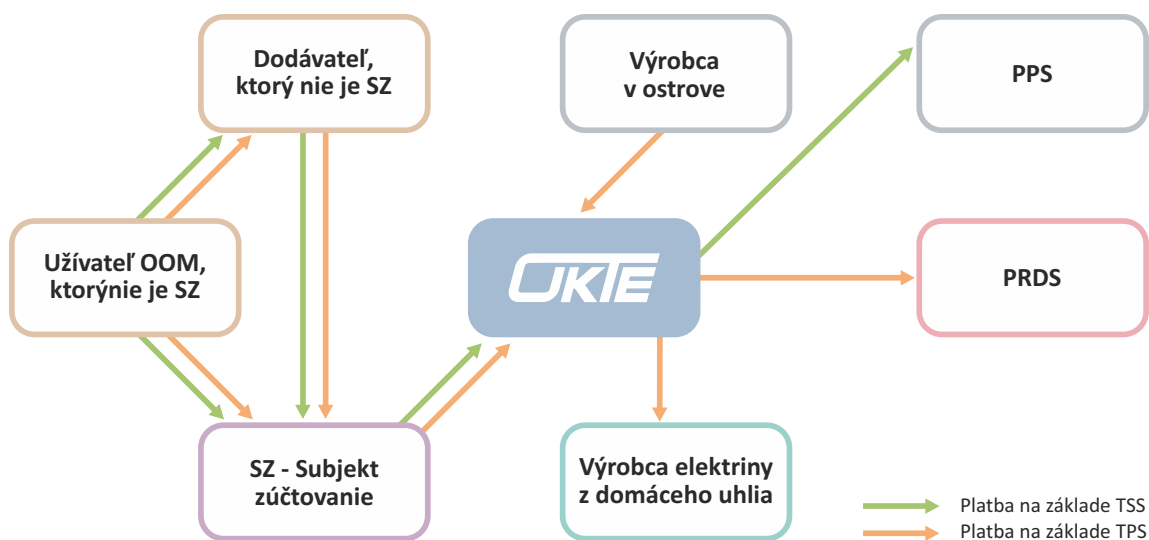


Schéma č.3: Aktuálny model centrálnej fakturácie TPS a TSS

ZÚČTOVANIE ODCHÝLOK A ZÚČTOVANIE ROZDIELOV

Najvýznamnejšia zmena v zúčtovaní odchýlok za rok 2020 nastala na základe novely Pravidiel trhu, v ktorej bol zadefinovaný postup pri vyhodnotení a zúčtovaní odchýlky a regulačnej elektriny pri stave núdze v elektroenergetike, pri predchádzaní stavu núdze v elektroenergetike a pri skúške stavu núdze v elektroenergetike. Model, ktorý sa používa na zúčtovanie odchýlok je v platnosti od 01. 01. 2014. Najzásadnejšie zmeny, ktoré tento model priniesol, sú:

- skrátenie doby pre konečné vyhodnotenie na dva mesiace,
- zrušenie opraveného mesačného a upraveného konečného vyhodnotenia,
- zadefinovanie predbežného mesačného vyhodnotenia do legislatívy,
- agregáciu nameraných hodnôt vykonáva OKTE, a.s. v rámci systému ISOM podľa jednotlivých typov meraní,
- výpočet nominačných hodnôt pri meraniach typu C v systéme ISOM, ktoré sa používajú pri všetkých vyhodnoteniach odchýlky,
- zavedenie platby za podiel na nákladoch na RE pri meraniach typu C,
- zavedenie zúčtovania rozdielov pre merania typu C a straty.

Na konci roka 2020 bolo v systéme zúčtovateľa odchýlok evidovaných 80 subjektov zúčtovania odchýlok. Viac informácií sa nachádza v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2020. Zúčtovanie a vysporiadanie odchýlok prebiehalo v dekadnom, mesačnom a konečnom cykle, pričom konečné zúčtovania odchýlok prebiehalo po dvoch mesiacoch po skončení príslušného mesiaca.

Od 01. 01. 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. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave („EB GL“). OKTE, a.s. 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. Zmena znamienkovej konvencie sa uskutočnila k termínu 01. 01. 2019. Zmena znamienkovej konvencie sa týka aj platieb za podiel na nákladoch na RE.

OKTE, a.s. naďalej vykonávala v roku 2020 aj 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 pre 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. decembra 2014 sa zúčtovanie rozdielov vykonáva na základe odpočtov, ktoré boli zadane do systému ISOM do termínu vykonania mesačného zúčtovania rozdielov, s dátumom odpočtu najneskôr do konca predchádzajúceho mesiaca, ktoré neboli zohľadnené v predchádzajúcom zúčtovaní rozdielov a zároveň sa nejedná 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 01. 01. 2019 znamienková konvencia aj pri vyhodnotení a zúčtovaní rozdielov.

Komunikácia so subjektmi zúčtovania a zverejňovanie informácií v zmysle platnej legislatívy je realizovaná prostredníctvom informačného systému zúčtovateľa odchýlok (ISZO). Verejne prístupné informácie o odchýlkach sú k dispozícii na webovom sídle OKTE, a.s. v sekcii Zúčtovanie odchýlok.

ORGANIZOVANIE A ZÚČTOVANIE PODPORY VÝROBY ELEKTRINY Z OZE A VÚKV

OKTE, a. s. v roku 2020 na základe prijatej legislatívy prevzala niekoľko významných funkcií na trhu s elektrickou energiou na Slovensku, a to najmä v dôsledku novely 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 01. 01. 2020 došlo tiež k prevodu kompetencií v súvislosti s evidenciou záruk pôvodu elektriny z OZE a vysoko účinnej kombinovanej výroby (VÚKV) z ÚRSO na OKTE, a. s. Do tretice na základe rozhodnutia MH 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, prešli kompetencie troch regionálnych distribučných sústav spojené s týmto druhom podpory. Všetky tri projekty boli napriek svojej komplexnosti a náročnej implementácii úspešne ukončené a OKTE, a. s. všetky nové činnosti v roku 2020 zaviedla do praxe.

Novela zákona o podpore OZE určila OKTE, a. s. ako zúčtovateľa podpory od 01. 01. 2020. 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 2020 vykonávala činnosti zúčtovateľa podpory doplatkom a správu podpory povinného výkupu. Prvé mesiace sa niesli v znamení dodatočného vysvetľovania a edukácie výrobcov o fungovaní nového informačného systému ISOZE. Prechod na nový spôsob výpočtu doplatku sa stretol v prvých mesiacoch so značnou mierou nepochopenia, ale v priebehu roka sa situácia stabilizovala a počet chybných nahlásení a opráv sa postupne znižoval. Reálna prevádzka informačného systému ISOZE priniesla niekoľko námetov na zlepšenie, ktoré boli postupne implementované. Vylepšovanie procesov nakoniec viedlo k bezproblémovej prevádzke celého informačného systému ISOZE. Viac informácií sa nachádza v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2020.

ZÁRUKY PÔVODU ELEKTRINY

OKTE, a. s. od začiatku roka 2020 má v kompetencii evidenciu a vydávanie záruk pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ako aj elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou. OKTE, a. s. zabezpečila plynulý prechod kompetencií z Úradu pre reguláciu sieťových odvetví tým, že prevádzkuje evidenciu tzv. národných záruk pôvodu a evidenciu záruk pôvodu certifikovaných celoeurópskou schémou EECS (European Energy Certificate System). OKTE, a. s. po úspešnej certifikácii zo strany Asociácie vydavateľov záruk – AIB dňa 05. 02. 2020 úspešne spustila informačný systém ISZPE, ktorý spravuje evidenciu záruk pôvodu EECS. Počas roka sa tento systém neustále vylepšoval a míliaom bolo spustenie prvej aukcie záruk pôvodu 05. 11. 2020. V závere roka OKTE, a. s. absolvovala audit zo strany AIB.

V informačnom systéme ISZPE bolo do konca roka 2020 zaregistrovaných 31 držiteľov účtu. V prípade národných záruk pôvodu (NON AIB) OKTE, a.s. v roku 2020 evidovala v svojich informačných systémoch vydané záruky pôvodu v objeme presahujúcom 2 TWh, prevedené záruky pôvodu v objeme presahujúcom 1,5 TWh, uplatnené záruky pôvodu v objeme 1,4 TWh a uznané záruky pôvodu v objeme 1,2 TWh. V prípade EECS záruk pôvodu (AIB) OKTE, a.s. v roku 2020 evidovala v svojich informačných systémoch vydané záruky pôvodu v objeme takmer 2,7 TWh, uznané záruky pôvodu v objeme takmer 2,0 TWh, prevedené záruky pôvodu v objeme presahujúcom 1,9 TWh a uplatnené záruky pôvodu v objeme presahujúcom 900 GWh. Viac informácií sa nachádza v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2020.



L'UDSKÉ ZDROJE A SOCIÁLNA POLITIKA



Cieľom spoločnosti v oblasti ľudských zdrojov bolo aj v roku 2020 stabilizovanie personálneho zabezpečenia existujúcich činností zamestnancami s adekvátnou odbornosťou a znalosťami a rozšírenie personálnej kapacity na zabezpečenie nových činností. Počas roka 2020 sa začala nová činnosť zúčtovania a administrácie podpory pre OZE a vysoko účinnej kombinovanej výroby (VÚKV) a záruk pôvodu elektriny. Vzhľadom k tejto skutočnosti došlo k nárastu ľudských zdrojov pre zabezpečenie týchto legislatívnych povinností. Pri analýzach potreby nových pracovných síl na rok 2020 vychádzala spoločnosť z množstva a náročnosti práce plánovanej na rok 2020 pri prevádzke a podpore jestvujúcich systémov a z kvalifikovaných odhadov náročnosti pri zabezpečení prevádzky s tým, že bude potrebné zreorganizovať a v niektorých prípadoch posilniť i existujúce útvary, predovšetkým v oblasti medzinárodnej spolupráce a manažmentu dát.

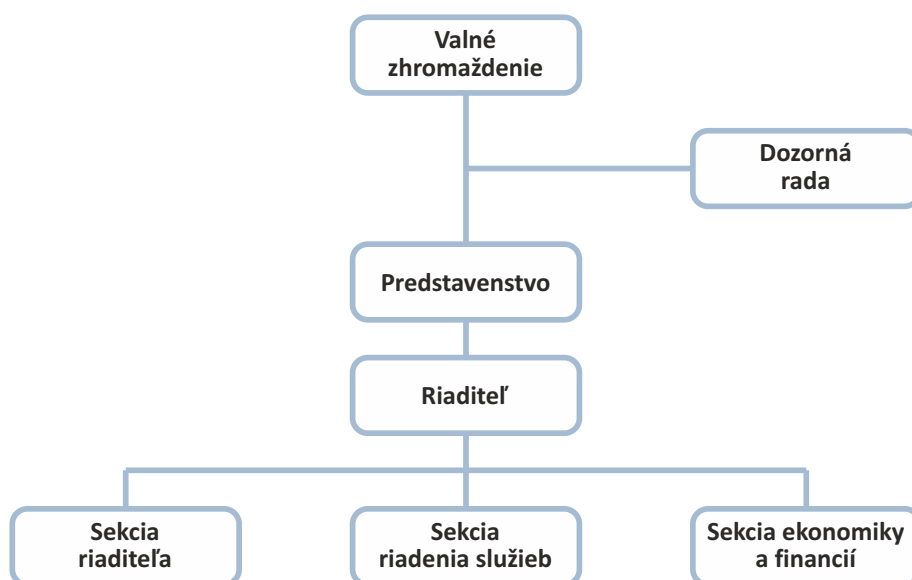
OKTE, a.s. sa v oblasti rozvoja ľudských zdrojov trvale zameriava na zvyšovanie odbornej spôsobilosti zamestnancov. Cieľom spoločnosti je predovšetkým zefektívňovanie pracovných činností.

Spoločnosť sa vo veľkej miere zameriava na sociálnu a zdravotnú starostlivosť o zamestnancov a realizáciou sociálnej politiky vytvára podmienky pre ich seberealizáciu a stabilizáciu. Prispieva tým k sociálnej spokojnosti svojich zamestnancov, ktorá vedie k zvyšovaniu kvality práce.

Vzdelávací program je pripravovaný a priebežne realizovaný na základe potrieb spoločnosti a jednotlivých organizačných zložiek spoločnosti, na základe požiadaviek na konkrétne pracovné pozície, pričom v roku 2020 pokračoval vzdelávací program orientovaný predovšetkým na oblasť odbornej a jazykovej prípravy zamestnancov.

Ku koncu roka 2020 mala spoločnosť 44 zamestnancov.

ORGANIZAČNÁ ŠTRUKTÚRA OKTE, a.s.



Predstavenstvo OKTE, a.s.

Predseda **Ing. Michal Cabala, PhD.**
Člen **Ing. Milan Lipovský**
Člen **Ing. Milan Lodňanek**

Dozorná rada OKTE, a.s.

Predseda **Ing. František Pecho**
Podpredseda **Ing. Ján Petrovič**
Člen **JUDr. Milan Švec**

Od 01.02.2021 je Predsedom Dozornej rady OKTE, a.s. p. Ing. Milan Jarás.



EKONOMICKÉ VÝSLEDKY SPOLOČNOSTI



HOSPODÁRSKY VÝSLEDOK ZA ROK 2020

K 31.12.2020 dosiahla OKTE, a.s. výsledok hospodárenia pred zdanením vo výške -90 946 tis. EUR.

Porovnanie rokov 2018, 2019 a 2020 (tisíc EUR)	2018	2019	2020
Tržby za služby	866 015	812 540	747 910
Tržby z predaja tovaru	520 637	289 397	275 737
Ostatné výnosy	1	1	0
Výnosy celkom	1 386 653	1 101 938	1 023 647
Spotrebovaný materiál a služby	859 254	807 961	365 790
Náklady na obstaranie tovaru	520 637	289 397	275 737
Osobné náklady	1 932	2 065	2 156
Odpisy a opravné položky k dlhod. majetku	3 728	2 227	2 465
Ostatné náklady	105	96	468 444
Výsledok hospodárenia pred zdanením	997	192	-90 946
Daň	239	72	0
Výsledok hospodárenia po zdanení	758	119	-90 946

Tabuľka č. 1: Tvorba výsledku hospodárenia OKTE, a.s.

Porovnanie rokov 2018, 2019 a 2020 (tisíc EUR)	2018	2019	2020
(1) Recipročné náklady celkom	1 376 601	1 093 444	1 105 575
(2) Recipročné výnosy celkom	1 376 612	1 093 450	1 013 197
(3) Disproporcia reciprocity (2)-(1)	11	6	-92 378
(4) Prevádzkové náklady celkom	9 055	8 302	9 018
(5) Prevádzkové výnosy celkom	10 043	8 487	10 450
(6) Výsledky hospodárenia z prevádzky (5)-(4)	988	185	1 432
(7) Výsledky hospodárenia pred zdanením (6)+(3)	997	192	-90 946

Tabuľka č. 2: Členenie výsledku hospodárenia OKTE, a.s.

Celkové prevádzkové náklady (bez recipročných nákladov) dosiahli v roku 2020 úrovne 9 018 tis. EUR a celkové prevádzkové výnosy (bez recipročných výnosov) v roku 2020 dosiahli úrovne 10 450 tis. EUR. Prevádzkový výsledok hospodárenia OKTE, a.s. za rok 2020 dosiahol úrovne 1 432 tis. EUR.

Recipročné náklady (sumárne za všetky regulované činnosti), dosiahli úrovne 1 105 575 tis. EUR a recipročné výnosy (sumárne za všetky regulované činnosti), dosiahli úrovne 1 013 197 tis. EUR. Rozdiel medzi recipročnými výnosmi a recipročnými nákladmi vytvára disproporciu reciprocity – 92 378 tis. EUR, ktorá je príčinou straty vykázanej v roku 2020.

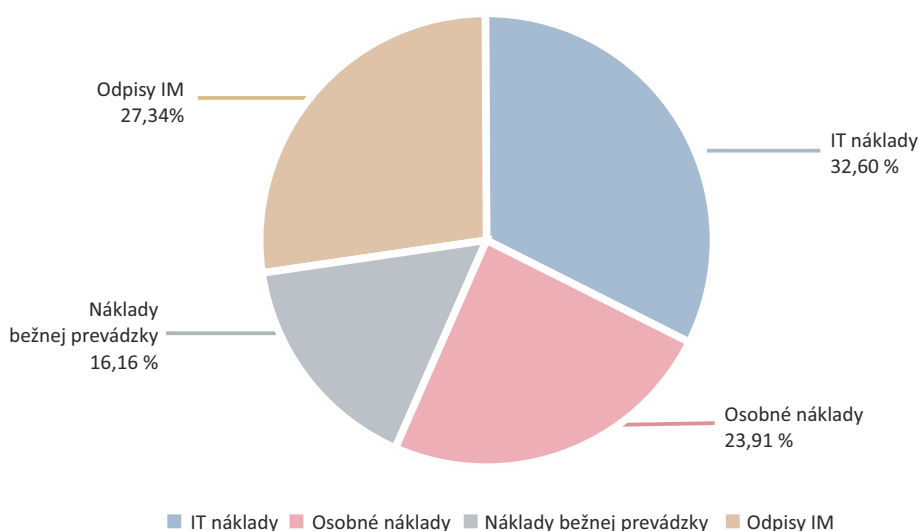
Dôvodom vzniku rozdielu medzi recipročnými výnosmi a recipročnými nákladmi v roku 2020 v OKTE, a.s. bolo poddimenzované stanovenie tarify TPS v rámci cenového konania ÚRSO (príliš vysoko stanovený objem koncovej spotreby elektriny na rok 2020 a príliš nízke zohľadnené náklady na podporu formou doplatku) na konci roku 2019 v kombinácii s výrazne negatívnymi hospodárskymi dopadmi opatrení na zabránenie šírenia sa pandémie Covid-19 (výrazný prepád koncovej spotreby elektriny a cien elektriny na krátkodobom trhu v roku 2020).

Finančný deficit v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKV v roku 2020 predstavoval pre spoločnosť OKTE, a.s. významný problém z hľadiska zabezpečenia chýbajúceho peňažného toku ako aj z hľadiska vykazovania súvisiacej účtovnej straty. Priama dotácia chýbajúcich výnosov spoločnosti OKTE z rozpočtu MH SR nebola realizovaná. Z dôvodu potreby zabezpečenia finančných zdrojov na úhradu podpory jej nárokovateľom (výrobcom z OZE a VÚKV s právom na podporu) OKTE, a.s. musela čerpať externé finančné zdroje a využívala komerčné kontokorentné financovanie ako aj financovanie od materskej spoločnosti SEPS, a.s.. Tento postup zvyšoval v priebehu roka 2020 zadlženie OKTE, a.s. Z účtovného pohľadu predmetná strata spôsobila vznik záporného vlastného imania OKTE, a.s. a riziko jej úpadku. Spoločnosť mala pred vznikom deficitu vlastné imanie na úrovni cca 7,9 mil. EUR a nebola žiadnym spôsobom schopná kompenzovať vzniknutú situáciu.

Finančná kríza v OKTE, a.s. bola vyriešená dotáciou od materskej spoločnosti SEPS, a.s. do ostatných kapitálových fondov OKTE, a.s. v objeme 130 mil. EUR. Zdroje boli poskytnuté z rozpočtu Ministerstva financií SR do vlastného imania spoločnosti SEPS, a.s. a následne dňa 23.12.2020 boli použité na posilnenie kapitálovej štruktúry OKTE, a.s..

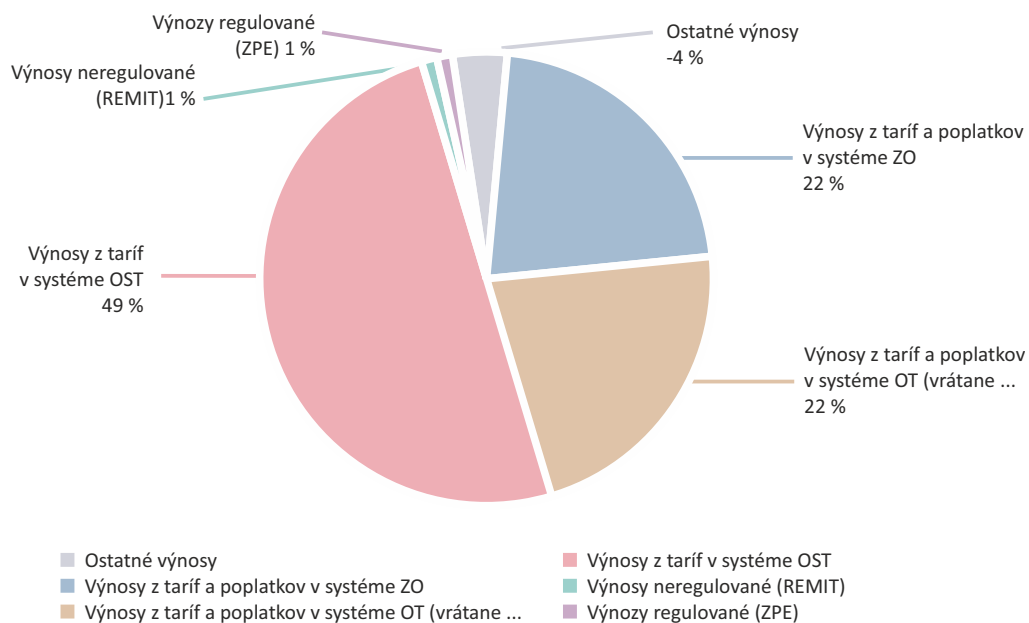
Najvýznamnejšími zložkami prevádzkových nákladov boli v roku 2020 odpisy dlhodobého hmotného a nehmotného majetku, ďalej náklady na výpočtovú techniku a výpočtové systémy a osobné náklady.

Štruktúra nákladov OKTE, a.s. (EUR) Skutočnosť 2020 (Auditované)



V štruktúre prevádzkových výnosov v roku 2020 boli najvýznamnejšími výnosy z ostatných regulovaných činností (centrálne fakturácia), výnosy z taríf a poplatkov za zúčtovanie a vysporiadanie odchýlok a výnosy z taríf a poplatkov za organizovanie a vysporiadanie krátkodobého trhu s elektrinou.

Štruktúra výnosov OKTE, a.s. (EUR) Skutočnosť 2020 (Auditované)



Porovnanie rokov 2018, 2019 a 2020 (tisíc EUR)	2018	2019	2020
Recipročné výnosy na činnosť ZO	92 845	85 100	88 254
Recipročné výnosy na činnosť OT	521 361	289 826	276 865
Recipročné výnosy na činnosť OST	762 395	718 517	648 079
Výnosy z taríf a poplatkov ZO	2 817	2 556	2 497
Výnosy z taríf a poplatkov OT + PNOT	2 426	2 242	2 600
Výnosy z taríf v systéme OST	4 746	4 667	5 579
Výnosy neregulované REMIT	58	55	55
Výnosy neregulované ZPE	0	0	161
Ostatné prevádzkové výnosy	3	37	0
Ostatné výnosy (korekcia t-2)	574	600	581
Ostatné výnosy (korekcia (t+2))	-581	-1 669	-1 024
Disproporcía ZO, OT, OST	11	6	12
Výnosy celkom	1 386 653	1 101 936	1 023 657

Tabuľka č. 3: Štruktúra výnosov OKTE, a. s.

NÁVRH NA ROZDELENIE ZISKU ZA ROK 2020

Výsledok hospodárenia OKTE, a.s. za rok 2020 po zdanení dosiahol úrovne – 90 946 tis. EUR. Výsledok hospodárenia (strata) bude v plnom rozsahu zaúčtovaný na položku „neuhradená strata minulých rokov“ (účet 429), kde bude vykazovaný až do úplného vysporiadania. Strata – 90 946 198,00 EUR v roku 2020 je spôsobená nevyrovnanou bilanciou nákladov a výnosov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKV v roku 2020.

Neuhradená strata minulých rokov by mala byť postupne vysporiadaná zo ziskov, ktoré OKTE, a.s. realizuje v budúcich rokoch. Nevybrané finančné zdroje z roku 2020 budú predmetom regulačnej korekcie v časovom horizonte t+2, teda už pred koncom roku 2021 by ÚRSO mal riešiť kompenzáciu týchto zdrojov v rámci cenového konania k tarife TPS na rok 2022. Podmienky kompenzácie nevybraných finančných zdrojov v roku 2020 prostredníctvom štandardnej regulačnej korekcie a adekvátneho zvýšenia tarify TPS v roku 2022 nie sú v súčasnosti známe.

PREHĽAD EKONOMICKÝCH UKAZOVATEĽOV ZA ROK 2020

Porovnanie rokov 2018, 2019 a 2020 (tisíc EUR)	2018	2019	2020
Tržby	1 386 653	1 101 938	1 023 647
Závazky	98 898	96 448	154 943
Výsledok hospodárenia pred zdanením	997	192	-90 946
Výsledok hospodárenia po zdanení	758	119	-90 946
EBITDA	4 751	2 427	-88 281
Rentabilita aktív - ROA* (%)	0,69%	0,11%	-44,29%
Rentabilita vlastného kapitálu - ROE* (%)	9,63%	1,51%	-194,13%
Celková zadlženosť* (%)	90,52%	89,49%	75,46%
Rentabilita tržieb - ROS* (%)	0,05%	0,01%	-8,88%
Bilančná suma	109 256	107 777	205 320
Dlhodobý majetok	4 725	7 561	8 678
Vlastné imanie	7 868	7 859	46 848
Cudzie zdroje	98 898	96 448	154 943
Priemerný počet zamestnancov	34	35	43

*ROA = zisk po zdanení / bilančná suma

*ROE = zisk po zdanení / vlastné imanie

*Celková zadlženosť = celkové záväzky / celkové aktíva

*ROS = zisk po zdanení / tržby

AKTÍVA, MAJETOK A INVESTÍCIE K 31.12.2020

K 31.12.2020 celková hodnota aktív OKTE, a.s. dosiahla objem 205 320 tisíc EUR. Najväčšou položkou aktív je obežný majetok v objeme 196 564 tis. EUR s podielom 96% z celkových aktív. Finančné účty sú vo výške 171 075 tisíc EUR a tvoria 87% obežného majetku. Jedná sa o finančné zábezpeky z procesov denného trhu s elektrinou a zúčtovania odchýlok a významnou položkou sú finančné zdroje v objeme 130 000 tis. EUR prijaté od materskej spoločnosti SEPS, a.s. v podobe dotácie do ostatných kapitálových fondov na posilnenie vlastného imania OKTE, a.s.

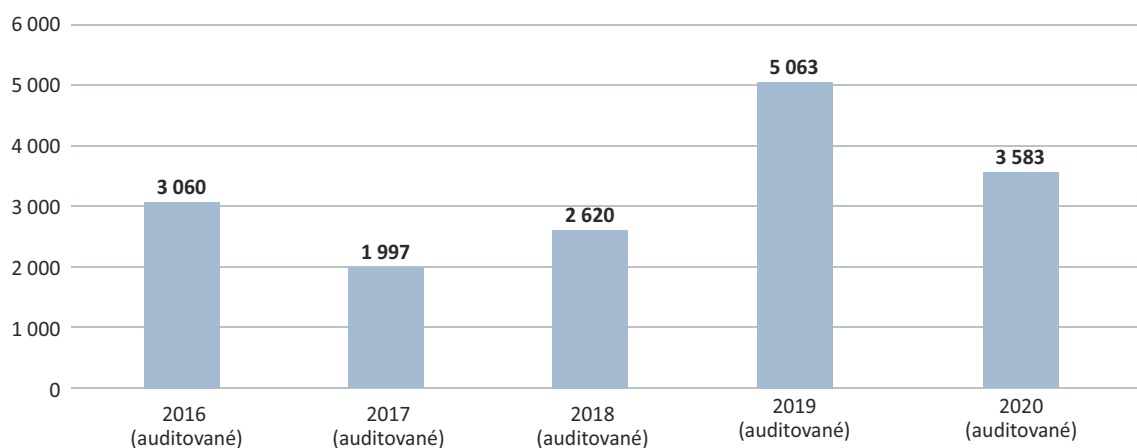
Porovnanie rokov 2018, 2019 a 2020 (tisíc EUR)	2018	2019	2020
Dlhodobý nehmotný majetok	4 328	7 147	7 692
Dlhodobý hmotný majetok	398	414	987
Obežný majetok a časové rozlíšenie	104 530	100 216	196 641
Bilančná suma	109 256	107 777	205 320
Vlastné imanie	7 868	7 859	46 848
Závazky a časové rozlíšenie	101 388	99 918	158 472

Neobežný majetok je tvorený najmä dlhodobým nehmotným majetkom s podielom 3,75% z celkových aktív. Softvérové vybavenie systémov pre organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou, zúčtovanie odchýlok, zber nameraných údajov od účastníkov trhu a centrálnu fakturáciu, ako aj ekonomický a kancelársky softvér tvoria až 67% neobežného majetku OKTE, a.s. Významnými položkami záväzkov sú úvery, ktoré boli použité na pokrytie výdavkov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKV počas roku 2020. Materská spoločnosť SEPS, a.s. poskytla OKTE, a.s. úver v objeme 50 000 tis. EUR a OKTE, a.s. tiež čerpala externé bankové financovanie v objeme 7 000 tis. EUR.

Investičné aktivity OKTE, a.s. sa v roku 2020 sústredili na plnenie úloh vyplývajúcich z domácej a Európskej legislatívy tak, aby bola plnohodnotne zabezpečená prevádzkyschopnosť informačného systému XMtrade®/ISO.

V období od 1. 1. 2020 do 31. 12. 2020 bola celková výška investícií 3 583 tis. EUR, čo zodpovedalo plánovanej výške pre rok 2020 na úrovni 114 %. Oproti predchádzajúcemu roku bol objem investícií nižší o 29 %. OKTE, a. s., v súvislosti s novými činnosťami podľa novely zákona o podpore OZE v roku 2020 rozširovala 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 VÚKV. Investície smerovali tiež do rozvoja informačného systému pre operátora trhu s elektrinou v rámci budovania medzinárodnej obchodnej platformy.

Objem investícií od roku 2016 do roku 2020:



Graf č. 3: Investície OKTE, a.s. do dlhodobého majetku v rokoch 2016 - 2020 (tis. EUR)

OSTATNÉ INFORMÁCIE ROKA 2020

Po skončení účtovného obdobia OKTE, a.s. použila významnú časť finančných zdrojov z kapitálového navýšenia od materskej spoločnosti SEPS, a.s. na splatenie všetkých záväzkov súvisiacich s nevyrovnanou bilanciou nákladov a výnosov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKV v roku 2020. Žiadne iné udalosti osobitného významu, ktoré by významne ovplyvnili finančné výkazy OKTE, a.s. za rok 2020 nenastali. Spoločnosť nemá zriadenú organizačnú zložku v zahraničí. Spoločnosť nevynaložila počas roku 2020 náklady na výskum a vývoj.

V Bratislave 30.04.2021

Ing. Michal Cabala, PhD.
predseda predstavenstva

Ing. Milan Lipovský
člen predstavenstva

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

k účtovnej závierke
zostavenej k 31. decembru 2020

spoločnosti

OKTE, a.s.

IČO: 45 687 862

**Mlynské nivy 48
821 09 Bratislava**

www.mandat.sk

MANDAT AUDIT, s.r.o., Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava, Slovenská republika

TEL: 00421 2 571 042 11

FAX: 00421 2 571 042 99

EMAIL: office@mandat.sk

Spoločnosť zapísaná v Obchodnom registri súdu Bratislava I., Oddiel: Sro, vložka: 33134/B, IČO:35900172, IČ DPH: SK2021877242
MANDAT AUDIT, s.r.o. is a member of HLB International, the global advisory and accounting network

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA



Správa nezávislého audítora

akcionárovi, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti OKTE, a.s.

Správa z auditu účtovnej závierky

Názor

Uskutočnili sme audit účtovnej závierky spoločnosti OKTE, a.s. („Spoločnosť“), ktorá obsahuje súvahu k 31. decembru 2020, výkaz ziskov a strát 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 2020 a výsledku jej hospodárenia za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa zákona č. 431/2002 Z.z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o účtovníctve“).

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 a osôb poverených spravovaním za účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie tejto účtovnej závierky tak, aby poskytovala pravdivý a verný obraz podľa zákona o účtovníctve a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávnosti, 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 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 účtovnej závierky.

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA



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

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnej 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 nesprávnej účtovnej závierky 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 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 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.

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 2020 sú v súlade s účtovnou závierkou za daný rok,

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA



- 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, 18. februára 2021

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

Ing. Martin Šiagi
Zodpovedný audítor
Dekrét SKAU č. 871





DODATOK SPRÁVY NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

k výročnej správe zostavenej k 31. decembru 2020
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

OKTE, a.s.

IČO: 45 687 862

**Mlynské nivy 48
821 09 Bratislava**

www.mandat.sk

MANDAT AUDIT, s.r.o., Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava, Slovenská republika

TEL: 00421 2 571 042 11

FAX: 00421 2 571 042 99

EMAIL: office@mandat.sk

Spoločnosť zapísaná v Obchodnom registri súdu Bratislava I., Oddiel: Sro, vložka: 33134/B, IČO:35900172, IČ DPH: SK2021877242
MANDAT AUDIT, s.r.o. is a member of HLB International, the global advisory and accounting network



Akcionárovi, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti OKTE, a.s.

- I. Overili sme účtovnú závierku spoločnosti OKTE, a.s. (ďalej aj „Spoločnosť“) k 31. decembru 2020, uvedenú v prílohe výročnej správy Spoločnosti, ku ktorej sme dňa 18. februára 2021 vydali správu nezávislého audítora z auditu účtovnej závierky v nasledujúcom znení:

Správa z auditu

Názor

Uskutočnili sme audit účtovnej závierky spoločnosti OKTE, a.s., ktorá obsahuje súvahu k 31. decembru 2020, výkaz ziskov a strát 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 2020 a výsledku jej hospodárenia za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa zákona č. 431/2002 Z.z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o účtovníctve“).

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 a osôb poverených spravovaním za účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie tejto účtovnej závierky tak, aby poskytovala pravdivý a verný obraz podľa zákona o účtovníctve a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávnosti, 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.

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA



Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky

Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či 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 auditorských 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 účtovnej závierky.

V rámci auditu uskutočneného podľa medzinárodných auditorských štandardov, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachovávame 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.

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA



II. 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 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.

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

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

- informácie uvedené vo výročnej správe zostavenej za rok 2020 sú v súlade s 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 účtovnej závierky, sme povinní uviesť, či sme zistili významné nesprávnosti vo výročnej správe, ktorú sme sa obdržali po dátume vydania tejto správy audítora. V tejto súvislosti neexistujú zistenia, ktoré by sme mali uviesť.

Bratislava, 11. mája 2021

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

Ing. Martin Šiagi
Zodpovedný audítor
Dekrét SKAU č. 871



UZPODV14_1

Úč POD

ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA

podnikateľov v podvojnóm účtovníctve

zostavená k 31.12.2020



Číselné údaje sa zarovnávajú vpravo, ostatné údaje sa píšú zľava. Nevyplnené riadky sa ponechávajú prázdne.
 Údaje sa vyplňajú paličkovým písmom (podľa tohto vzoru), písacím strojom alebo tlačiarňou, a to čiernou alebo tmavomodrou farbou.

Á Ā B Ć D Ě F G H Í J K L M N O P Q R Š T Ú V X Ý Ž 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9

Daňové identifikačné číslo 2023089728 IČO 45687862 SK NACE 46.18.0	Účtovná závierka X riadna mimoriadna priebežná	Účtovná jednotka malá X veľká (vyznačí sa x)	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th colspan="2">Mesiac Rok</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Za obdobie od</td> <td>1 2 0 2 0</td> </tr> <tr> <td>do</td> <td>1 2 2 0 2 0</td> </tr> <tr> <td>Bezprostredne predchádzajúce obdobie od</td> <td>1 2 0 1 9</td> </tr> <tr> <td>do</td> <td>1 2 2 0 1 9</td> </tr> </tbody> </table>	Mesiac Rok		Za obdobie od	1 2 0 2 0	do	1 2 2 0 2 0	Bezprostredne predchádzajúce obdobie od	1 2 0 1 9	do	1 2 2 0 1 9
Mesiac Rok													
Za obdobie od	1 2 0 2 0												
do	1 2 2 0 2 0												
Bezprostredne predchádzajúce obdobie od	1 2 0 1 9												
do	1 2 2 0 1 9												

Priložené súčasti účtovnej závierky

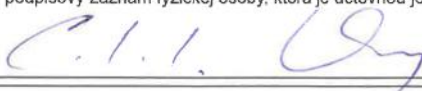
☒ Súvaha (Úč POD 1-01) (v celých eurách)
 ☒ Výkaz ziskov a strát (Úč POD 2-01) (v celých eurách)
 ☒ Poznámky (Úč POD 3-01) (v celých eurách alebo eurocentoch)

Obchodné meno (názov) účtovnej jednotky

OKTE, a.s.

Sídlo účtovnej jednotky

Ulica
MLYNSKÉ NIVY
 PSČ Obec
82109 BRATISLAVA
 Označenie obchodného registra a číslo zápisu obchodnej spoločnosti
Obch. register Okr. súdu Bratislava I
Oddiel Sa, vložka č. 5087/B
 Telefónne číslo Faxové číslo
+421916432651
 E-mailová adresa
IVAN.LOVISEK@OKTE.SK

Zostavená dňa: 18.02.2021	Schválená dňa: . . 20	Podpisový záznam štatutárneho orgánu účtovnej jednotky alebo člena štatutárneho orgánu účtovnej jednotky alebo podpisový záznam fyzickej osoby, ktorá je účtovnou jednotkou: 
-------------------------------------	--------------------------	--

Záznamy daňového úradu

Miesto pre evidenčné číslo

Odtlačok prezentačnej pečiatky daňového úradu

ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA 2020

SÚVAHA, VÝKAZ ZISKOV A STRÁT, POZNÁMKY

UZPODv14_2

Súvaha

Úč POD 1 - 01

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2



Označenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie		
			1	2	1	2	
			Brutto - časť 1	Netto	Brutto - časť 1	Netto	
			Korekcia - časť 2			Netto	3
	SPOLU MAJETOK r. 02 + r. 33 + r. 74	01	2 2 7 9 1 4 4 1 1	2 0 5 3 1 9 8 6 7			
			2 2 5 9 4 5 4 4			1 0 7 7 7 6 8 9 5	
A.	Neobežný majetok r. 03 + r. 11 + r. 21	02	3 0 2 0 1 6 8 6	8 6 7 8 3 9 5			
			2 1 5 2 3 2 9 1			7 5 6 1 2 0 2	
A.I.	Dlhodobý nehmotný majetok súčet (r. 04 až r. 10)	03	2 4 7 3 2 4 0 0	7 6 9 1 8 1 0			
			1 7 0 4 0 5 9 0			7 1 4 7 1 4 5	
A.I.1.	Aktivované náklady na vývoj (012) - /072, 091A/	04					
2.	Softvér (013) - /073, 091A/	05	2 1 7 1 0 0 0 4	5 8 3 1 6 1 2			
			1 5 8 7 8 3 9 2			6 3 6 0 2 0 4	
3.	Oceniteľné práva (014) - /074, 091A/	06	2 0 8 0 3 1 6	9 1 8 1 1 8			
			1 1 6 2 1 9 8			7 8 6 9 4 1	
4.	Goodwill (015) - /075, 091A/	07					
5.	Ostatný dlhodobý nehmotný majetok (019, 01X) - /079, 07X, 091A/	08					
6.	Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok (041) - /093/	09	9 4 2 0 8 0	9 4 2 0 8 0			
7.	Poskytnuté preddavky na dlhodobý nehmotný majetok (051) - /095A/	10					
A.II.	Dlhodobý hmotný majetok súčet (r. 12 až r. 20)	11	5 4 6 9 2 8 6	9 8 6 5 8 5			
			4 4 8 2 7 0 1			4 1 4 0 5 7	
A.II.1.	Pozemky (031) - /092A/	12					
2.	Stavby (021) - /081, 092A/	13					
3.	Samostatné hnuteľné veci a súbory hnuteľných vecí (022) - /082, 092A/	14	5 4 6 9 2 8 6	9 8 6 5 8 5			
			4 4 8 2 7 0 1			4 1 4 0 5 7	

MF SR č. 18009/2014

Strana 2

MF SR č. 18009/2014

Strana 2

ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA 2020

SÚVAHA, VÝKAZ ZISKOV A STRÁT, POZNÁMKY

UZPODv14_3

Súvaha

Úč POD 1 - 01

DČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2



Ozna- enie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
			1	2	
			Brutto - časť 1	Netto	3
			Korekcia - časť 2		
4.	Pestovateľské celky trvalých porastov (025) - /085, 092A/	15			
5.	Základné stádo a ťažné zvieratá (026) - /086, 092A/	16			
6.	Ostatný dlhodobý hmotný majetok (029, 02X, 032) - /089, 08X, 092A/	17			
7.	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok (042) - /094/	18			
8.	Poskytnuté preddavky na dlhodobý hmotný majetok (052) - /095A/	19			
9.	Opravná položka k nadobudnutému majetku (+/- 097) +/- 098	20			
A.III.	Dlhodobý finančný majetok súčet (r. 22 až r. 32)	21			
A.III.1.	Podielové cenné papiere a podiely v prepojených účtovných jednotkách (061A, 062A, 063A) - /096A/	22			
2.	Podielové cenné papiere a podiely s podielovou účasťou okrem v prepojených účtovných jednotkách (062A) - /096A/	23			
3.	Ostatné realizovateľné cenné papiere a podiely (063A) - /096A/	24			
4.	Pôžičky prepojeným účtovným jednotkám (066A) - /096A/	25			
5.	Pôžičky v rámci podielovej účasti okrem prepojeným účtovným jednotkám (066A) - /096A/	26			
6.	Ostatné pôžičky (067A) - /096A/	27			
7.	Dlhové cenné papiere a ostatný dlhodobý finančný majetok (065A, 069A,06XA) - /096A/	28			

ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA 2020

SÚVAHA, VÝKAZ ZISKOV A STRÁT, POZNÁMKY

UZPODV14_4

Súvaha

Úč POD 1 - 01

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2



Ozna- čenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie	
			1	2		
			Brutto - časť 1 Korekcia - časť 2	Netto	Netto 3	
8.	Pôžičky a ostatný dlhodobý finančný majetok so zostatkovou dobou splatnosti najviac jeden rok (066A, 067A, 069A, 06XA) - /096A/	29				
9.	Účty v bankách s dobou viazanosti dlhšou ako jeden rok (22XA)	30				
10.	Obstarávaný dlhodobý finančný majetok (043) - /096A/	31				
11.	Poskytnuté preddavky na dlhodobý finančný majetok (053) - /095A/	32				
B.	Obežný majetok r. 34 + r. 41 + r. 53 + r. 66 + r. 71	33	1 9 7 6 3 5 5 3 7	1 9 6 5 6 4 2 8 4		
			1 0 7 1 2 5 3		1 0 0 1 1 8 5 6 5	
B.I.	Zásoby súčet (r. 35 až r. 40)	34				
B.I.1.	Materiál (112, 119, 11X) - /191, 19X/	35				
2.	Nedokončená výroba a polotovary vlastnej výroby (121, 122, 12X) - /192, 193, 19X/	36				
3.	Výrobky (123) - /194/	37				
4.	Zvieratá (124) - /195/	38				
5.	Tovar (132, 133, 13X, 139) - /196, 19X/	39				
6.	Poskytnuté preddavky na zásoby (314A) - /391A/	40				
B.II.	Dlhodobé pohľadávky súčet (r. 42 + r. 46 až r. 52)	41	1 1 6 7 1 3	1 1 6 7 1 3		
					1 1 6 7 1 3	
B.II.1.	Pohľadávky z obchodného styku súčet (r. 43 až r. 45)	42				

ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA 2020

SÚVAHA, VÝKAZ ZISKOV A STRÁT, POZNÁMKY

UZPODv14_5

Súvaha

Úč POD 1 - 01

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2



Označenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie	
			1	2	3	
			Brutto - časť 1	Netto		
			Korekcia - časť 2			
1.a.	Pohľadávky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	43				
1.b.	Pohľadávky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	44				
1.c.	Ostatné pohľadávky z obchodného styku (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	45				
2.	Čistá hodnota zákazky (316A)	46				
3.	Ostatné pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	47				
4.	Ostatné pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	48				
5.	Pohľadávky voči spoločníkom, členom a združeniu (354A, 355A, 358A, 35XA) - /391A/	49				
6.	Pohľadávky z derivátových operácií (373A, 376A)	50				
7.	Iné pohľadávky (335A, 336A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	51	3 2 5 4 2	3 2 5 4 2	3 2 5 4 2	
8.	Odoľžená daňová pohľadávka (481A)	52	8 4 1 7 1	8 4 1 7 1	8 4 1 7 1	
B.III.	Krátkodobé pohľadávky súčet (r. 54 + r. 58 až r. 65)	53	2 6 4 4 3 3 9	2 5 3 7 2 0 8 6	3 0 4 0 5 0 8 3	
B.III.1.	Pohľadávky z obchodného styku súčet (r. 55 až r. 57)	54	2 6 0 2 2 6 2 4	2 4 9 5 1 3 7 1	2 8 0 7 0 4 7 8	
1.a.	Pohľadávky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	55	1 7 2 6 4 7 6 0	1 7 2 6 4 7 6 0	1 8 5 6 1 8 3 7	
1.b.	Pohľadávky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	56				

ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA 2020

SÚVAHA, VÝKAZ ZISKOV A STRÁT, POZNÁMKY

UZPODv14_6

Súvaha

Úč POD 1 - 01

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2



Označenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie		
			1	2	1	2	
			Brutto - časť 1	Netto	Brutto - časť 1	Netto	
			Korekcia - časť 2			Netto	3
1.c.	Ostatné pohľadávky z obchodného styku (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	57	8 7 5 7 8 6 4	7 6 8 6 6 1 1			
			1 0 7 1 2 5 3			9 5 0 8 6 4 1	
2.	Čistá hodnota zákazky (316A)	58					
3.	Ostatné pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	59					
4.	Ostatné pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	60					
5.	Pohľadávky voči spoločníkom, členom a združeniu (354A, 355A, 358A, 35XA, 398A) - /391A/	61					
6.	Sociálne poistenie (336A) - /391A/	62					
7.	Daňové pohľadávky a dotácie (341, 342, 343, 345, 346, 347) - /391A/	63	7 0 8 8 8	7 0 8 8 8		2 3 3 3 9 9 6	
8.	Pohľadávky z derivátových operácií (373A, 376A)	64					
9.	Iné pohľadávky (335A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	65	3 4 9 8 2 7	3 4 9 8 2 7		6 0 9	
B.IV.	Krátkodobý finančný majetok súčet (r. 67 až r. 70)	66					
B.IV.1.	Krátkodobý finančný majetok v prepojených účtovných jednotkách (251A, 253A, 256A, 257A, 25XA) - /291A, 29XA/	67					
2.	Krátkodobý finančný majetok bez krátkodobého finančného majetku v prepojených účtovných jednotkách (251A, 253A, 256A, 257A, 25XA) - /291A, 29XA/	68					
3.	Vlastné akcie a vlastné obchodné podiely (252)	69					
4.	Obstarávaný krátkodobý finančný majetok (259, 314A) - /291A/	70					

ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA 2020

SÚVAHA, VÝKAZ ZISKOV A STRÁT, POZNÁMKY

UZPODv14_7

Súvaha

Úč POD 1 - 01

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2



Ozna- čenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie	
			1	2	3	
			Brutto - časť 1 Korekcia - časť 2	Netto	Netto	
B.V.	Finančné účty r. 72 + r. 73	71	1 7 1 0 7 5 4 8 5	1 7 1 0 7 5 4 8 5	6 9 5 9 6 7 6 9	
B.V.1.	Peniaze (211, 213, 21X)	72	6 5 5	6 5 5	7 5 0 8	
2.	Účty v bankách (221A, 22X, +/- 261)	73	1 7 1 0 7 4 8 3 0	1 7 1 0 7 4 8 3 0	6 9 5 8 9 2 6 1	
C.	Časové rozlíšenie súčet (r. 75 až r. 78)	74	7 7 1 8 8	7 7 1 8 8	9 7 1 2 8	
C.1.	Náklady budúcich období dlhodobé (381A, 382A)	75				
2.	Náklady budúcich období krátkodobé (381A, 382A)	76	7 7 1 8 8	7 7 1 8 8	9 7 1 2 8	
3.	Prijmy budúcich období dlhodobé (385A)	77				
4.	Prijmy budúcich období krátkodobé (385A)	78				

Ozna- čenie a	STRANA PASÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie 4		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 5	
	SPOLU VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY r. 80 + r. 101 + r. 141	79	2 0 5 3 1 9 8 6 7	1 0 7 7 7 6 8 9 5		
A.	Vlastné imanie r. 81 + r. 85 + r. 86 + r. 87 + r. 90 + r. 93 + r. 97 + r. 100	80	4 6 8 4 8 0 1 3	7 8 5 9 0 5 2		
A.I.	Základné imanie súčet (r. 82 až r. 84)	81	4 6 4 4 0 0 0	4 6 4 4 0 0 0		
A.I.1.	Základné imanie (411 alebo +/- 491)	82	4 6 4 4 0 0 0	4 6 4 4 0 0 0		
2.	Zmena základného imania +/- 419	83				
3.	Pohľadávky za upísané vlastné imanie (/-353)	84				
A.II.	Emisné ážio (412)	85				
A.III.	Ostatné kapitálové fondy (413)	86	1 3 0 0 0 0 0 0 0			
A.IV.	Zákonné rezervné fondy r. 88 + r. 89	87	4 1 0 5 0 6	3 9 8 6 1 2		
A.IV.1.	Zákonný rezervný fond a nedeliteľný fond (417A, 418, 421A, 422)	88	4 1 0 5 0 6	3 9 8 6 1 2		
2.	Rezervný fond na vlastné akcie a vlastné podieľy (417A, 421A)	89				

ME SR č. 18009/2014

Strana 7

MF SR č. 18009/2014

Strana 7

ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA 2020

SÚVAHA, VÝKAZ ZISKOV A STRÁT, POZNÁMKY

UZPODv14_8

Súvaha

Úč POD 1 - 01

Dič 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

Ičo 4 5 6 8 7 8 6 2



Ozna- čenie a	STRANA PASÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie 4	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 5
A.V.	Ostatné fondy zo zisku r. 91 + r. 92	90	2 7 3 9 7 0 5	2 6 9 7 4 9 2
A.V.1.	Štatutárne fondy (423, 42X)	91	2 7 3 9 7 0 5	2 6 9 7 4 9 2
2.	Ostatné fondy (427, 42X)	92		
A.VI.	Oceňovacie rozdiely z precenenia súčet (r. 94 až r. 96)	93		
A.VI.1.	Oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov (+/- 414)	94		
2.	Oceňovacie rozdiely z kapitálových účasí (+/- 415)	95		
3.	Oceňovacie rozdiely z precenenia pri zlúčení, splynutí a rozdelení (+/- 416)	96		
A.VII.	Výsledok hospodárenia minulých rokov r. 98 + r. 99	97		
A.VII.1.	Nerozdelený zisk minulých rokov (428)	98		
2.	Neuhradená strata minulých rokov (-/429)	99		
A.VIII.	Výsledok hospodárenia za účtovné obdo- bie po zdanení (+/- r. 01 - (r. 81 + r. 85 + r. 86 + r. 87 + r. 90 + r. 93 + r. 97 + r. 101 + r. 141)	100	- 9 0 9 4 6 1 9 8	1 1 8 9 4 8
B.	Závazky r. 102 + r. 118 + r. 121 + r. 122 + r. 136 + r. 139 + r. 140	101	1 5 4 9 4 3 3 2 9	9 6 4 4 8 3 1 9
B.I.	Dlhodobé záväzky súčet (r. 103 + r. 107 až r. 117)	102	1 4 9 7 7	6 9 2 3
B.I.1.	Dlhodobé záväzky z obchodného styku súčet (r. 104 až r. 106)	103		
1.a.	Závazky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 475A, 476A)	104		
1.b.	Závazky z obchodného styku v rámci podielo- vej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 475A, 476A)	105		
1.c.	Ostatné záväzky z obchodného styku (321A, 475A, 476A)	106		
2.	Čistá hodnota zákazky (316A)	107		
3.	Ostatné záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám (471A, 47XA)	108		
4.	Ostatné záväzky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (471A, 47XA)	109		
5.	Ostatné dlhodobé záväzky (479A, 47XA)	110		
6.	Dlhodobé prijaté preddavky (475A)	111		
7.	Dlhodobé zmenky na úhradu (478A)	112		
8.	Vydané dlhopisy (473A/-/255A)	113		
9.	Závazky zo sociálneho fondu (472)	114	1 4 9 7 7	6 9 2 3
10.	Iné dlhodobé záväzky (336A, 372A, 474A, 47XA)	115		
11.	Dlhodobé záväzky z derivátových operácií (373A, 377A)	116		
12.	Odlžený daňový záväzok (481A)	117		

ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA 2020

SÚVAHA, VÝKAZ ZISKOV A STRÁT, POZNÁMKY

UZPODV14_9

Súvaha

Úč POD 1 - 01

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2



Označenie a	STRANA PASÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie 4	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 5
B.II.	Dlhodobé rezervy r. 119 + r. 120	118	2 2 0 0 0	1 9 0 0 0
B.II.1.	Zákonné rezervy (451A)	119		
2.	Ostatné rezervy (459A, 45XA)	120	2 2 0 0 0	1 9 0 0 0
B.III.	Dlhodobé bankové úvery (461A, 46XA)	121		
B.IV.	Krátkodobé záväzky súčet (r. 123 + r. 127 až r. 135)	122	1 4 6 6 5 8 1 4 7	9 6 0 8 7 4 9 6
B.IV.1.	Záväzky z obchodného styku súčet (r. 124 až r. 126)	123	8 5 7 4 5 9 2 4	9 5 8 6 5 9 1 0
1.a.	Záväzky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	124	2 2 2 7 7 0 5 5	3 7 6 6 0 8 5 1
1.b.	Záväzky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	125		
1.c.	Ostatné záväzky z obchodného styku (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	126	6 3 4 6 8 8 6 9	5 8 2 0 5 0 5 9
2.	Čistá hodnota zákazky (316A)	127		
3.	Ostatné záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám (361A, 36XA, 471A, 47XA)	128		
4.	Ostatné záväzky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (361A, 36XA, 471A, 47XA)	129	5 0 0 0 0 0 0 0	
5.	Záväzky voči spoločníkom a združeniu (364, 365, 366, 367, 368, 398A, 478A, 479A)	130		
6.	Záväzky voči zamestnancom (331, 333, 33X, 479A)	131	1 3 5 1 7 1	1 1 6 2 0 5
7.	Záväzky zo sociálneho poistenia (336A)	132	8 4 6 4 0	6 8 9 7 9
8.	Daňové záväzky a dotácie (341, 342, 343, 345, 346, 347, 34X)	133	5 7 3 5 1 9 0	3 0 7 6 8
9.	Záväzky z derivátových operácií (373A, 377A)	134		
10.	Iné záväzky (372A, 379A, 474A, 475A, 479A, 47XA)	135	4 9 5 7 2 2 2	5 6 3 4
B.V.	Krátkodobé rezervy r. 137 + r. 138	136	1 2 4 8 2 0 5	3 3 4 9 0 0
B.V.1.	Zákonné rezervy (323A, 451A)	137	6 9 0 0 0	8 4 0 0 0
2.	Ostatné rezervy (323A, 32X, 459A, 45XA)	138	1 1 7 9 2 0 5	2 5 0 9 0 0
B.VI.	Bežné bankové úvery (221A, 231, 232, 23X, 461A, 46XA)	139	7 0 0 0 0 0 0	
B.VII.	Krátkodobé finančné výpomoci (241, 249, 24X, 473A, /-255A)	140		
C.	Časové rozlíšenie súčet (r. 142 až r. 145)	141	3 5 2 8 5 2 5	3 4 6 9 5 2 4
C.1.	Výdavky budúcich období dlhodobé (383A)	142		
2.	Výdavky budúcich období krátkodobé (383A)	143	1 1 0 9	
3.	Výnosy budúcich období dlhodobé (384A)	144	1 0 2 3 9 0 9	1 6 6 8 5 1 3
4.	Výnosy budúcich období krátkodobé (384A)	145	2 5 0 3 5 0 7	1 8 0 1 0 1 1

UZPODv14_10

Výkaz ziskov a strát
Úč POD 2 - 01

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2



Ozna- čenie a	Text b	Číslo riadku c	Skutočnosť	
			bežné účtovné obdobie 1	bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 2
*	Čistý obrat (časť účt. tr. 6 podľa zákona)	01	1 0 2 3 6 4 6 9 1 8	1 1 0 1 9 3 7 2 0 4
**	Výnosy z hospodárskej činnosti spolu súčet (r. 03 až r. 09)	02	1 0 2 3 6 4 6 9 6 2	1 1 0 1 9 3 7 6 4 7
I.	Tržby z predaja tovaru (604, 607)	03	2 7 5 7 3 6 8 7 1	2 8 9 3 9 7 1 5 4
II.	Tržby z predaja vlastných výrobkov (601)	04		
III.	Tržby z predaja služieb (602, 606)	05	7 4 7 9 1 0 0 4 7	8 1 2 5 4 0 0 5 0
IV.	Zmeny stavu vnútroorganizačných zásob (+/-) (účtová skupina 61)	06		
V.	Aktivácia (účtová skupina 62)	07		
VI.	Tržby z predaja dlhodobého nehmotného majetku, dlhodobého hmotného majetku a materiálu (641, 642)	08		
VII.	Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti (644, 645, 646, 648, 655, 657)	09	4 4	4 4 3
**	Náklady na hospodársku činnosť spolu r. 11 + r. 12 + r. 13 + r. 14 + r. 15 + r. 20 + r. 21 + r. 24 + r. 25 + r. 26	10	1 1 1 4 3 6 0 2 9 7	1 1 0 1 7 3 1 0 6 6
A.	Náklady vynaložené na obstaranie predaného tovaru (504, 507)	11	2 7 5 7 3 6 8 7 0	2 8 9 3 9 7 1 5 4
B.	Spotreba materiálu, energie a ostatných neskladovateľných dodávok (501, 502, 503)	12	2 0 7 0 6	3 9 5 3 6
C.	Opravné položky k zásobám (+/-) (505)	13		
D.	Služby (účtová skupina 51)	14	3 6 5 7 6 9 7 0 3	8 0 7 9 2 1 7 5 4
E.	Osobné náklady (r. 16 až r. 19)	15	2 1 5 5 9 1 7	2 0 6 5 1 0 6
E.1.	Mzdové náklady (521, 522)	16	1 4 9 2 8 6 0	1 4 4 0 9 0 8
2.	Odmeny členom orgánov spoločnosti a družstva (523)	17	3 3 6 0 0	3 3 6 0 0
3.	Náklady na sociálne poistenie (524, 525, 526)	18	5 6 5 7 0 0	5 2 7 5 0 2
4.	Sociálne náklady (527, 528)	19	6 3 7 5 7	6 3 0 9 6
F.	Dane a poplatky (účtová skupina 53)	20	2 4 3	4 1 2
G.	Odpisy a opravné položky k dlhodobému nehmotnému majetku a dlhodobému hmotnému majetku (r. 22 + r. 23)	21	2 4 6 5 4 8 8	2 2 2 6 9 3 1
G.1.	Odpisy dlhodobého nehmotného majetku a dlhodobého hmotného majetku (551)	22	2 4 6 5 4 8 8	2 2 2 6 9 3 1
2.	Opravné položky k dlhodobému nehmotnému majetku a dlhodobému hmotnému majetku (+/-) (553)	23		
H.	Zostatková cena predaného dlhodobého majetku a predaného materiálu (541, 542)	24		
I.	Opravné položky k pohľadávkam (+/-) (547)	25		
J.	Ostatné náklady na hospodársku činnosť (543, 544, 545, 546, 548, 549, 555, 557)	26	4 6 8 2 1 1 3 7 0	8 0 1 7 3
***	Výsledok hospodárenia z hospodárskej činnosti (+/-) (r. 02 - r. 10)	27	- 9 0 7 1 3 3 3 5	2 0 6 5 8 1

UZPODV14_11

Výkaz ziskov a strát
Úč POD 2 - 01

Dič 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

Ičo 4 5 6 8 7 8 6 2



Ozna- čenie a	Text b	Číslo riadku c	Skutočnosť	
			bežné účtovné obdobie 1	bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 2
*	Pridaná hodnota (r. 03 + r. 04 + r. 05 + r. 06 + r. 07) - (r. 11 + r. 12 + r. 13 + r. 14)	28	3 8 2 1 1 9 6 3 9	4 5 7 8 7 6 0
**	Výnosy z finančnej činnosti spolu r. 30 + r. 31 + r. 35 + r. 39 + r. 42 + r. 43 + r. 44	29	7	2 4
VIII.	Tržby z predaja cenných papierov a podielov (661)	30		
IX.	Výnosy z dlhodobého finančného majetku súčet (r. 32 až r. 34)	31		
IX.1.	Výnosy z cenných papierov a podielov od prepojených účtovných jednotiek (665A)	32		
2.	Výnosy z cenných papierov a podielov v podielovej účasti okrem výnosov prepojených účtovných jednotiek (665A)	33		
3.	Ostatné výnosy z cenných papierov a podielov (665A)	34		
X.	Výnosy z krátkodobého finančného majetku súčet (r. 36 až r. 38)	35		
X.1.	Výnosy z krátkodobého finančného majetku od prepojených účtovných jednotiek (666A)	36		
2.	Výnosy z krátkodobého finančného majetku v podielovej účasti okrem výnosov prepojených účtovných jednotiek (666A)	37		
3.	Ostatné výnosy z krátkodobého finančného majetku (666A)	38		
XI.	Výnosové úroky (r. 40 + r. 41)	39		
XI.1.	Výnosové úroky od prepojených účtovných jednotiek (662A)	40		
2.	Ostatné výnosové úroky (662A)	41		
XII.	Kurzové zisky (663)	42	7	2 4
XIII.	Výnosy z precenenia cenných papierov a výnosy z derivátových operácií (664, 667)	43		
XIV.	Ostatné výnosy z finančnej činnosti (668)	44		
**	Náklady na finančnú činnosť spolu r. 46 + r. 47 + r. 48 + r. 49 + r. 52 + r. 53 + r. 54	45	2 3 2 8 7 0	1 5 0 4 7
K.	Predané cenné papiere a podiely (561)	46		
L.	Náklady na krátkodobý finančný majetok (566)	47		
M.	Opravné položky k finančnému majetku (+/-) (565)	48		
N.	Nákladové úroky (r. 50 + r. 51)	49	1 9 9 3 5 5	8 9 7 2
N.1.	Nákladové úroky pre prepojené účtovné jednotky (562A)	50	1 2 9 0 7 0	
2.	Ostatné nákladové úroky (562A)	51	7 0 2 8 5	8 9 7 2
O.	Kurzové straty (563)	52	2 4	5 7
P.	Náklady na precenenie cenných papierov a náklady na derivátové operácie (564, 567)	53		
Q.	Ostatné náklady na finančnú činnosť (568, 569)	54	3 3 4 9 1	6 0 1 8

UZPODV14_12

Výkaz ziskov a strát
Úč POD 2 - 01

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2



Ozna- čenie a	Text b	Číslo riadku c	Skutočnosť	
			bežné účtovné obdobie 1	bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 2
***	Výsledok hospodárenia z finančnej činnosti (+/-) (r. 29 - r. 45)	55	- 2 3 2 8 6 3	- 1 5 0 2 3
****	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie pred zdanením (+/-) (r. 27 + r. 55)	56	- 9 0 9 4 6 1 9 8	1 9 1 5 5 8
R.	Daň z príjmov (r. 58 + r. 59)	57	0	7 2 6 1 0
R.1.	Daň z príjmov splatná (591, 595)	58		7 0 8 8 8
2.	Daň z príjmov odložená (+/-) (592)	59		1 7 2 2
S.	Prevod podielov na výsledku hospodárenia spoločníkom (+/- 596)	60		
****	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie po zdanení (+/-) (r. 56 - r. 57 - r. 60)	61	- 9 0 9 4 6 1 9 8	1 1 8 9 4 8



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

A. VŠEOBECNÉ INFORMÁCIE

1. Obchodné meno a sídlo spoločnosti:

OKTE, a.s.
Mlynské nivy 48
821 09 Bratislava

Spoločnosť OKTE, a.s. (ďalej len Spoločnosť), bola založená 20. júla 2010 a do obchodného registra bola zapísaná 11. augusta 2010 (Obchodný register Okresného súdu Bratislava I v Bratislave, oddiel Sa, vložka č. 5087/B).

Hlavnými činnosťami Spoločnosti sú:

- organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou,
- zúčtovanie odchýlok,
- centrálna fakturácia.

Nosnou činnosťou Spoločnosti je s účinnosťou od 1. januára 2011 v súlade so zákonom č. 656/2004 Z. z. o energetike v znení neskorších predpisov a na základe povolenia na podnikanie v energetike, výkon organizovania a vyhodnotenia krátkodobého trhu s elektrinou pre účastníkov krátkodobého trhu s elektrinou a výkon zúčtovania odchýlok subjektov zúčtovania na území Slovenskej republiky.

2. Údaje o neobmedzenom ručení

Spoločnosť nie je neobmedzene ručiacim spoločníkom v iných spoločnostiach podľa § 56 ods. 5 Obchodného zákonníka.

3. Dátum schválenia účtovnej závierky za predchádzajúce účtovné obdobie

Účtovná závierka Spoločnosti k 31. decembru 2019, za predchádzajúce účtovné obdobie, bola schválená valným zhromaždením Spoločnosti 7. apríla 2020.

4. Právny dôvod na zostavenie účtovnej závierky

Účtovná závierka Spoločnosti k 31. decembru 2020 je zostavená ako riadna účtovná závierka podľa § 17 ods. 6 zákona NR SR č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve za účtovné obdobie od 1. januára 2020 do 31. decembra 2020.

Účtovná závierka je určená pre používateľov, ktorí majú primerané znalosti o obchodných a ekonomických činnostiach a účtovníctve a ktorí analyzujú tieto informácie s primeranou pozornosťou. Účtovná závierka neposkytuje a ani nemôže poskytovať všetky informácie, ktoré by existujúci a potenciálni investori, poskytovatelia úverov a pôžičiek a iní veritelia, mohli potrebovať. Títo používatelia musia relevantné informácie získať z iných zdrojov.

5. Informácie o skupine

Spoločnosť sa zahŕňa do konsolidovanej účtovnej závierky spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.. Konsolidovaná účtovná závierka je prístupná v sídle Spoločnosti v Bratislave, Mlynské nivy 59/A a je uložená v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, ktorý vedie registrovaný súd v Bratislave, Záhradnícka 10.

Materská spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. vlastní 100 % podiel v Spoločnosti a zostavuje svoju konsolidovanú účtovnú závierku podľa IFRS v znení prijatom Európskou úniou. Do tejto konsolidovanej účtovnej závierky zahŕňa svoje dcérske spoločnosti.

6. Počet zamestnancov

Priemerný prepočítaný počet zamestnancov Spoločnosti v účtovnom období 2020 bol 43 (v účtovnom období 2019 bol 35).

Počet zamestnancov k 31. decembru 2020 bol 44 z toho 5 vedúci zamestnanci (k 31. decembru 2019 to bolo 38 zamestnancov, z toho 4 vedúci zamestnanci).



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

7. Zverejnenie účtovnej závierky za predchádzajúce účtovné obdobie

Účtovná závierka Spoločnosti k 31. decembru 2019 spolu so správou audítora o overení účtovnej závierky k 31. decembru 2019 bola uložená do registra účtovných závierok 31. marca 2020 a výročná správa dňa 26. augusta 2020.

8. Schválenie audítora

Valné zhromaždenie 14.08.2018 schválilo spoločnosť MANDAT AUDIT, s.r.o. ako audítora na overenie individuálnej účtovnej závierky za účtovné obdobie od 1. januára 2020 do 31. decembra 2020.

B. INFORMÁCIE O ORGÁNOCH ÚČTOVNEJ JEDNOTKY

Predstavenstvo Ing. Michal Cabala, PhD. - predseda
Ing. Milan Lipovský – člen predstavenstva
Ing. Milan Loďňanek – člen predstavenstva

Dozorná rada Ing. Milan Jarás, PhD. - predseda
Ing. František Pecho – predseda
Ing. Ján Petrovič – podpredseda
JUDr. Milan Švec – člen

C. INFORMÁCIE O AKCIONÁROCH ÚČTOVNEJ JEDNOTKY

Spoločnosť bola založená zakladateľskou listinou zo dňa 20.7.2010. Štruktúra akcionárov Spoločnosti k 31. decembru 2020 je takáto:

	Podiel na základnom imaní EUR	%	Hlasovacie práva %
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	4 644 000	100	100
Spolu	4 644 000	100	100

D. INFORMÁCIE O PRIJATÝCH POSTUPOCH

1. Východiská pre zostavenie účtovnej závierky

Účtovná závierka bola zostavená za predpokladu, že Spoločnosť bude nepretržite pokračovať vo svojej činnosti (going concern) v súlade so zákonom o účtovníctve platným v Slovenskej republike a platnými postupmi účtovania pre podnikateľov.

Účtovné metódy a všeobecné účtovné zásady boli účtovnou jednotkou konzistentne aplikované.

Posúdili sme vplyv pandémie COVID-19 na účtovnú závierku za rok končiaci sa 31. decembra 2020. Toto posúdenie zahŕňalo náš najlepší odhad zhodnotenia vplyvu pandémie COVID-19 na našu schopnosť inkasovať pohľadávky a splácať záväzky, dosahovať budúce výnosy, ako aj na posúdenie vplyvu potenciálneho poklesu cien, prístupu k financovaniu a jeho obmedzení, prehodnotenie našich úsudkov použitých pri stanovení odhadov, ako aj všetkých uvedených položiek. Dospeli sme k názoru, že dopady COVID-19 nemajú významný vplyv na schopnosť spoločnosti pokračovať nepretržite v činnosti nasledujúcich 12 mesiacov.

2. Informácie o charaktere a účele transakcií, ktoré sa neuvádzajú v súvahe

Informácie o transakciách, ktoré sa neuvádzajú v súvahe sú uvedené v časti podmienený majetok (časť J. 1), podmienené záväzky (časť J. 2) a najatý majetok (časť J. 3).



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO

4	5	6	8	7	8	6	2
---	---	---	---	---	---	---	---

DIC

2	0	2	3	0	8	9	7	2	8
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

3. Použitie odhadov a úsudkov

Zostavenie účtovnej závierky si vyžaduje, aby manažment Spoločnosti urobil úsudky, odhady a predpoklady, ktoré ovplyvňujú aplikáciu účtovných metód a účtovných zásad a hodnotu vykazovaného majetku, záväzkov, výnosov a nákladov. Odhady a súvisiace predpoklady sú založené na minulých skúsenostiach a iných rozličných faktoroch, považovaných za primerané okolnostiam, na základe ktorých sa formuje východisko pre posúdenie účtovných hodnôt majetku a záväzkov, ktoré nie sú zrejme z iných zdrojov. Skutočné výsledky sa preto môžu líšiť od odhadov.

Odhady a súvisiace predpoklady sú neustále prehodnocované. Korekcie účtovných odhadov nie sú vykázané retrospektívne, ale sú vykázané v období, v ktorom je odhad korigovaný, ak korekcia ovplyvňuje iba toto obdobie, alebo v období korekcie a v budúcich obdobiach, ak korekcia ovplyvňuje toto aj budúce obdobia.

Neistoty v odhadoch a predpokladoch

Informácie o tých neistotách v predpokladoch a odhadoch, pri ktorých existuje významné riziko, že by mohli viesť k významnej úprave v nasledujúcom účtovnom období sú bližšie opísané v nasledujúcich bodoch poznámok:

- bod D.4.) dlhodobý nehmotný a dlhodobý hmotný majetok – určenie predpokladanej doby používania a predpokladaného priebehu opotrebenia
- bod D.7.) opravné položky k pohľadávkam – kľúčové predpoklady týkajúce sa odhadu zníženia budúcich ekonomických úžitkov
- bod J.1.) podmienený majetok – pravdepodobnosť a výška budúceho zvýšenia ekonomických úžitkov
- bod J.2.) podmienený záväzok – pravdepodobnosť a výška budúceho zníženia ekonomických úžitkov

4. Dlhodobý nehmotný majetok a dlhodobý hmotný majetok

Dlhodobý majetok nakupovaný sa oceňuje obstarávacou cenou, ktorá zahŕňa cenu obstarania a náklady súvisiace s obstaraním (clo, prepravu, montáž, poistné a pod.), zníženú o dobropisy, skontá, rabaty, zľavy z ceny, bonusy a pod.

Súčasťou obstarávacej ceny dlhodobého hmotného majetku sú úroky z cudzích zdrojov a realizované kurzové rozdiely, ktoré vznikli do momentu uvedenia dlhodobého majetku do používania.

Súčasťou obstarávacej ceny dlhodobého nehmotného majetku sú úroky z cudzích zdrojov, ktoré vznikli do momentu zaradenia dlhodobého nehmotného majetku do používania.

Hodnota obstarávaného dlhodobého hmotného majetku, ktorý sa používa, sa zníži o opravnú položku vo výške zodpovedajúcej opotrebeniu.

Dlhodobý majetok nadobudnutý bezodplatne sa oceňuje reálnou hodnotou.

Náklady na výskum sa neaktivujú a účtujú sa do nákladov v účtovných obdobiach, v ktorých vznikli. Dlhodobý nehmotný majetok vytvorený vývojom alebo v priebehu jeho vývoja sa aktivuje, ak je možné preukázať:

- a) možnosť jeho technického dokončenia tak, že ho bude možné použiť alebo predaj,
- b) zámer jeho dokončenia, používania alebo predaja,
- c) schopnosť účtovnej jednotky jeho používania a predaja,
- d) spôsob vytvárania budúcich ekonomických úžitkov a existenciu trhu pre výstupy dlhodobého nehmotného majetku alebo pre dlhodobý nehmotný majetok sám o sebe, alebo, ak bude používaný vo vnútri účtovnej jednotky jeho použiteľnosť,
- e) dostupnosť zodpovedajúcich technických zdrojov, finančných zdrojov a ostatných zdrojov pre dokončenie jeho vývoja, použitie alebo predaj,
- f) spoľahlivé ocenenie nákladov súvisiacich s jeho obstaraním v priebehu vývoja.

Náklady na vývoj sa aktivujú, ak ich suma neprevýši sumu, u ktorej je pravdepodobné, že sa získa z budúcich ekonomických úžitkov po odpočítaní ďalších nákladov vývoja, predaja a administratívnych nákladov, ktoré sa týkajú priamo marketingu alebo procesov. Aktivované náklady na vývoj sa odpisujú maximálne počas piatich rokov. Ak sa nepreukáže možnosť aktivovania nákladov na vývoj, účtujú sa do nákladov v účtovnom období, v ktorom vznikli.

Odpisy dlhodobého nehmotného majetku sú stanovené vychádzajúc z predpokladanej doby jeho používania a predpokladaného priebehu jeho opotrebenia.

Predpokladaná doba používania, metóda odpisovania a odpisová sadzba sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

	Predpokladaná doba používania v rokoch	Metóda odpisovania	Ročná odpisová sadzba v %
Softvér	rôzna	lineárna	5 až 25
Oceniťelné práva (licencia)	4	lineárna	25
Drobný dlhodobý nehmotný majetok	rôzna	jednorazový odpis	100

Metódy odpisovania, doby použiteľnosti a zostatkové hodnoty sa prehodnocujú ku dňu, ku ktorému sa zistia nové skutočnosti. Spoločnosť v roku 2018 prehodnotila dobu použiteľnosti softvéru ISOM s ohľadom na aktuálny stav príslušnej legislatívy a v roku 2020 softvéru ISOT a ISZO.

Odpisy dlhodobého hmotného majetku sú stanovené vychádzajúc z predpokladanej doby jeho používania a predpokladaného priebehu jeho opotrebenia.

Drobný dlhodobý hmotný majetok, ktorého obstarávací cena (resp. vlastné náklady) je 1 700 EUR a nižšia, sa odpisuje jednorazovo pri uvedení do používania.

Výdavky na dokončené nadstavby, prístavby a stavebné úpravy, rekonštrukcie a modernizácie prevyšujúce pri jednotlivom hmotnom majetku sumu 1 700 EUR sa považujú za technické zhodnotenie daného majetku. Technické zhodnotenie majetku zvyšuje obstarávaciu hodnotu dlhodobého hmotného majetku z ktorej sa kalkulujú odpisy v mesiaci, v ktorom bolo zaradené do používania.

Pozemky sa neodpisujú.

Predpokladaná doba používania, metóda odpisovania a odpisová sadzba sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

	Predpokladaná doba používania v rokoch	Metóda odpisovania	Ročná odpisová sadzba v %
Stroje, prístroje a zariadenia	4 až 12	lineárna	8,3 až 25
Drobný dlhodobý hmotný majetok	rôzna	jednorazový odpis	100

Metódy odpisovania, doby použiteľnosti a zostatkové hodnoty sa prehodnocujú ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, a ak je to potrebné, urobí sa úprava.

Posúdenie zníženia hodnoty majetku

Opravné položky sa tvoria na základe zásady opatrnosti, ak je opodstatnené predpokladať, že došlo k zníženiu hodnoty majetku oproti jeho oceneniu v účtovníctve. Opravná položka sa účtuje v sume opodstatneného predpokladu zníženia hodnoty majetku oproti jeho oceneniu v účtovníctve.

Faktory, ktoré sú považované za dôležité pri posudzovaní zníženia hodnoty majetku sú:

- technologický pokrok,
- významne nedostatočné prevádzkové výsledky v porovnaní s historickými alebo plánovanými prevádzkovými výsledkami,
- významné zmeny v spôsobe použitia majetku Spoločnosti alebo celkovej zmeny stratégie Spoločnosti,
- zastaralosť produktov.

Ak Spoločnosť zistí, že na základe existencie jedného alebo viacerých indikátorov zníženia hodnoty majetku možno predpokladať, že došlo k zníženiu hodnoty majetku oproti jeho oceneniu v účtovníctve, vypočíta zníženie hodnoty majetku na základe odhadov projektovaných čistých diskontovaných peňažných tokov, ktoré sa očakávajú z daného majetku, vrátane jeho prípadného predaja. Odhadované zníženie hodnoty by sa mohlo preukázať ako nedostatočné, ak by analýzy nahodnotili peňažné toky alebo ak sa zmenia podmienky v budúcnosti. Pre viac informácií pozri bod D.12. Zníženie hodnoty majetku a opravné položky.



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

5. Dlhodobý finančný majetok

Spoločnosť v roku 2020 nevykazovala žiadny dlhodobý finančný majetok.

6. Zásoby

Zásoby nakupované sa oceňujú obstarávacou cenou, ktorá zahŕňa cenu zásob a náklady súvisiace s obstaraním (clo, prepravu, poistné, provízie, skonto a pod.). Úroky z cudzích zdrojov nie sú súčasťou obstarávacej ceny. Spoločnosť účtuje o zásobách spôsobom A, tak ako to definujú postupy účtovania. Úbytok zásob sa účtuje v cene zistenej metódou váženého aritmetického priemeru.

Zníženie hodnoty zásob sa zohľadňuje vytvorením opravnej položky.

7. Pohľadávky

Pohľadávky pri ich vzniku sa oceňujú ich menovitou hodnotou; postúpené pohľadávky a pohľadávky nadobudnuté vkladom do základného imania sa oceňujú obstarávacou cenou vrátane nákladov súvisiacich s obstaraním. Toto ocenenie sa znižuje o pochybné a nevymožiteľné pohľadávky.

Pri dlhodobých pohľadávkach, ak je zostatková doba splatnosti pohľadávky dlhšia ako jeden rok, upravuje sa hodnota tejto pohľadávky formou opravnej položky, ktorá predstavuje rozdiel medzi menovitou a súčasnou hodnotou pohľadávky. Súčasná hodnota pohľadávky sa počíta ako súčet súčinov budúcich peňažných príjmov a príslušných diskontných faktorov.

8. Krátkodobý finančný majetok

Krátkodobý finančný majetok predstavujú krátkodobé cenné papiere majetkového alebo úverového charakteru, ktoré sú v čase obstarania splatné do jedného roka, príp. určené na predaj do jedného roka od ich obstarania, vlastné akcie a vlastné obchodné podiely.

Spoločnosť k 31.12.2020 nevykazovala žiadny krátkodobý finančný majetok.

9. Vlastné akcie a vlastné obchodné podiely

Vlastné akcie a vlastné obchodné podiely sa oceňujú obstarávacou cenou. Na vlastné akcie a vlastné obchodné podiely sa vo vlastnom imaní vytvára rezervný fond.

10. Finančné účty

Finančné účty tvoria peňažná hotovosť, ceniny, zostatky na bankových účtoch a oceňujú sa menovitou hodnotou. Zníženie ich hodnoty sa vyjadruje opravnou položkou.

11. Náklady budúcich období a príjmy budúcich období

Náklady budúcich období a príjmy budúcich období sa vykazujú vo výške, ktorá je potrebná na dodržanie zásady vecnej a časovej súvislosti s účtovným obdobím.

12. Zníženie hodnoty majetku a opravné položky

Opravné položky sa tvoria na základe zásady opatrnosti, ak je opodstatnené predpokladať, že došlo k zníženiu hodnoty majetku oproti jeho oceneniu v účtovníctve. Opravná položka sa účtuje v sume opodstatneného predpokladu zníženia hodnoty majetku oproti jeho oceneniu v účtovníctve. Opravné položky sa zrušia alebo zmení sa ich výška, ak nastane zmena predpokladu zníženia hodnoty.



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO

4	5	6	8	7	8	6	2
---	---	---	---	---	---	---	---

DIČ

2	0	2	3	0	8	9	7	2	8
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Zníženie hodnoty dlhodobého majetku a zásob

Ku každému dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, je účtovná hodnota majetku Spoločnosti, iného ako odloženej daňovej pohľadávky (pozri bod D.16. Odložené dane) posudzovaná s cieľom zistiť, či existujú indikátory, že by mohlo dôjsť k zníženiu hodnoty majetku. Ak takéto indikátory existujú, potom sa odhadnú predpokladané budúce ekonomické úžitky z daného majetku.

Opravné položky vykázané v predchádzajúcich obdobiach sa prehodnocujú ku každému dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka s cieľom zistiť, či existujú indikátory, ktoré by naznačovali, že došlo k zmene v predpoklade zníženia hodnoty majetku alebo tento predpoklad prestal existovať. Opravná položka sa zruší, ak došlo k zmene predpokladov použitých na určenie predpokladaných ekonomických úžitkov z daného majetku. Opravná položka sa zruší len v rozsahu, v akom účtovná hodnota majetku neprevyšuje účtovnú hodnotu, ktorá by bola stanovená po zohľadnení odpisov, ak by opravná položka nebola vykázaná.

Zníženie hodnoty finančného majetku a pohľadávok

Ku každému dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka sa finančný majetok, ktorý nie je ocenený reálnou hodnotou posudzuje s cieľom zistiť, či existujú objektívne dôkazy zníženia jeho hodnoty.

Medzi objektívne dôkazy o znížení hodnoty finančného majetku patrí nesplácanie dlhu alebo protiprávne konanie dlžníka, reštrukturalizácia pohľadávok Spoločnosti za podmienok, o ktorých by Spoločnosť za normálnej situácie neuvažovala, indikácie, že na majetok dlžníka alebo emitenta bude vyhlásený konkurz, alebo skutočnosť, že pre cenný papier prestal existovať aktívny trh. Objektívnym dôkazom zníženia hodnoty investícií do majetkových cenných papierov je aj významné alebo dlhodobé zníženie ich reálnej hodnoty pod úroveň ich obstarávacej ceny.

Opravná položka sa zruší, ak následné zvýšenie predpokladaných budúcich ekonomických úžitkov možno objektívne spájať s udalosťou, ktorá nastala po vykázaní opravnej položky.

13. Záväzky

Záväzky pri ich vzniku sa oceňujú menovitou hodnotou. Záväzky pri ich prevzatí sa oceňujú obstarávacou cenou. Ak sa pri inventarizácii zistí, že suma záväzkov je iná ako ich výška v účtovníctve, uvedú sa záväzky v účtovníctve a v účtovej závierke v tomto zistenom ocenení.

14. Rezervy

Rezerva je záväzok predstavujúci existujúcu povinnosť Spoločnosti, ktorá vznikla z minulých udalostí a je pravdepodobné, že v budúcnosti zníži jej ekonomické úžitky. Rezervy sú záväzky s neurčitým časovým vymedzením alebo výškou a oceňujú sa odhadom v sume potrebnej na splnenie existujúcej povinnosti ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

Tvorba rezervy sa účtuje na vecne príslušný nákladový alebo majetkový účet, ku ktorému záväzok prísluša. Použitie rezervy sa účtuje na farchu vecne príslušného účtu rezerv so súvzťažným zápisom v prospech vecne príslušného účtu záväzkov. Rozpustenie nepotrebné rezervy alebo jej časti sa účtuje opačným účtovným zápisom ako sa účtovala tvorba rezervy.

Nevyfakturované dodávky majetku

Rezervy na nevyfakturované dodávky majetku sa nevykazujú vplyvom na výsledok hospodárenia a oceňujú sa v odhadovanej výške záväzku.

15. Zamestnanecké požitky

Platy, mzdy, príspevky do dôchodkových a poisťných fondov sa účtujú v účtovnom období, s ktorým vecne a časovo súvisia.

Dlhodobé zamestnanecké požitky

Zamestnanec má na základe interného predpisu nárok na odmenu pri životných jubileách zo sociálneho fondu. Spoločnosť vyvolala na strane zamestnancov oprávnené očakávania, že bude pokračovať v poskytovaní požitkov. Podľa usúdenia manažmentu Spoločnosti nie je prerušenie ich poskytovania v súčasnosti realistické. Spoločnosť má za rok 2020 dosiahnutý prevádzkový zisk. Celková strata je spôsobená nevyrovnaným nastavením systému podpory OZE a VÚK VET. Spoločnosť realizuje podporný mechanizmus pre OZE a VÚK VET, ktorým plní energetickú politiku SR. Tento systém (a predovšetkým jeho výsledky) sa žiadnym spôsobom neviaže na výkonnosť, či kvalitu vykonávanej práce v spoločnosti OKTE.



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO

4	5	6	8	7	8	6	2
---	---	---	---	---	---	---	---

DIČ

2	0	2	3	0	8	9	7	2	8
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

16. Odložené dane

Odložené dane (odložená daňová pohľadávka a odložený daňový záväzok) sa vzťahujú na:

- dočasné rozdiely medzi účtovnou hodnotou majetku a účtovnou hodnotou záväzkov vykázanou v súvahe a ich daňovou základňou,
- možnosť umorovať daňovú stratu v budúcnosti, ktorou sa rozumie možnosť odpočítať daňovú stratu od základu dane v budúcnosti,
- možnosť previesť nevyužitú daňovú odpočty a iné daňové nároky do budúcich období.

Odložená daňová pohľadávka ani odložený daňový záväzok sa neúčtuje pri:

- dočasných rozdieloch pri prvotnom zaúčtovaní (angl. initial recognition) majetku alebo záväzku v účtovníctve, ak v čase prvotného zaúčtovania nemá tento účtovný prípad vplyv ani na výsledok hospodárenia ani na základ dane a zároveň nejde o kombináciu podnikov (t. j. nejde o účtovný prípad vznikajúci u kupujúceho pri kúpe podniku alebo časti podniku, prijímateľa vkladu podniku alebo časti podniku alebo u nástupníckej účtovnej jednotke pri zlúčení, splynutí alebo rozdelení),
- dočasných rozdieloch súvisiacich s podielmi v dcérskych, spoločných a pridružených účtovných jednotkách, ak Spoločnosť je schopná ovplyvniť vyrovnanie týchto dočasných rozdielov a je pravdepodobné, že tieto dočasné rozdiely nebudú vyrovnané v blízkej budúcnosti,
- dočasných rozdieloch pri prvotnom zaúčtovaní goodwillu alebo záporného goodwillu.

O odloženej daňovej pohľadávke z odpočítateľných dočasných rozdielov, z nevyužitých daňových strát a nevyužitých daňových odpočtov a iných daňových nárokov sa účtuje len vtedy, ak je pravdepodobné, že budúci základ dane, voči ktorému ich bude možné využiť, je dosiahnuteľný. Odložená daňová pohľadávka sa preveruje ku každému dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka a znižuje sa vo výške, v akej je nepravdepodobné, že základ dane z príjmov bude dosiahnutý. Pri výpočte odloženej dane sa použije sadzba dane z príjmov, o ktorej sa predpokladá, že bude platiť v čase vyrovnania odloženej dane.

V súvahe sa odložená daňová pohľadávka a odložený daňový záväzok vykazujú samostatne. Ak sa vzťahujú na odloženú daň z príjmov toho istého daňovníka a ide o ten istý daňový úrad, môže sa vykázať len výsledný zostatok účtu 481 – Odložený daňový záväzok a odložená daňová pohľadávka.

17. Výdavky budúcich období a výnosy budúcich období

Výdavky budúcich období a výnosy budúcich období sa vykazujú vo výške, ktorá je potrebná na dodržanie zásady vecnej a časovej súvislosti s účtovným obdobím.

18. Dotácie zo štátneho rozpočtu

O nároku na dotácie zo štátneho rozpočtu, podporu alebo príspevok sa účtuje, ak je takmer isté, že sa splnia všetky podmienky súvisiace s dotáciou a súčasne, že sa dotácia poskytne.

Dotácie na obstaranie dlhodobého nehmotného majetku a dlhodobého hmotného majetku sa najskôr vykazujú ako výnosy budúcich období a do výkazu ziskov a strát sa rozpúšťajú ako výnosy z hospodárskej činnosti v časovej a vecnej súvislosti so zaúčtovaním odpisov z tohto dlhodobého majetku.

Dotácie na úhradu nákladov, ktoré kompenzujú konkrétne náklady spojené s činnosťou Spoločnosti sa najskôr vykazujú ako výnosy budúcich období a do výkazu ziskov a strát sa rozpúšťajú ako výnosy z hospodárskej činnosti v časovej a vecnej súvislosti s vynaložením nákladov na príslušný účel.

19. Prenájom (lízing) (Spoločnosť ako nájomca)

Finančný prenájom.

Finančný prenájom je obstaranie dlhodobého hmotného majetku na základe nájomnej zmluvy s dojednaným právom kúpy prenajatej veci za dohodnuté platby počas dohodnutej doby nájmu. Majetok prenajatý formou finančného prenájmu vykazuje ako svoj majetok a odpisuje ho jeho nájomca, nie vlastník.

Súčasťou dohodnutých platieb je aj kúpna cena, za ktorú na konci dohodnutej doby finančného prenájmu prechádza vlastnícke právo k prenajatému majetku z prenajímateľa na nájomcu.



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO

4	5	6	8	7	8	6	2
---	---	---	---	---	---	---	---

DIČ

2	0	2	3	0	8	9	7	2	8
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Dohodnutá doba nájmu je najmenej 60 % doby odpisovania podľa daňových predpisov. V prípade nájmu pozemku je doba nájmu najmenej 60 % doby odpisovania hmotného majetku zaradeného do daňovej odpisovacej skupiny 5 resp. 6 (budovy a stavby, doba odpisovania pre daňové účely 20 resp. 40 rokov).

Prijatie majetku nájomcom sa v účtovníctve nájomcu účtuje v deň prijatia majetku na ľarchu príslušného účtu majetku so súvzťažným zápisom v prospech účtu 474 – Záväzky z nájmu vo výške dohodnutých platieb znížených o nerealizované finančné náklady.

Platba nájomného je alokovaná medzi splátku istiny a finančné náklady, vypočítané metódou efektívnej úrokovej miery. Finančné náklady sa účtujú na ľarchu účtu 562 – Úroky.

Operatívny prenájom.

Majetok prenášaný na základe operatívneho prenájmu vykazuje ako svoj majetok jeho vlastník, nie nájomca. Prenájom majetku formou operatívneho leasingu sa účtuje do nákladov priebežne počas doby trvania leasingovej zmluvy. Bližšie informácie o nájme sú uvedené v časti J.3. Poznámok.

20. Prenájom (lízing) (Spoločnosť ako prenajímateľ)

Finančný prenájom.

Finančný prenájom je obstaranie dlhodobého hmotného majetku na základe nájomnej zmluvy s dojednaným právom kúpy prenájateľa veci za dohodnuté platby počas dohodnutej doby nájmu. Majetok prenášaný formou finančného prenájmu vykazuje ako svoj majetok a odpisuje ho jeho nájomca, nie vlastník.

Súčasťou dohodnutých platieb je aj kúpna cena, za ktorú na konci dohodnutej doby finančného prenájmu prechádza vlastnícke právo k prenášanému majetku z prenajímateľa na nájomcu.

Dohodnutá doba nájmu je najmenej 60 % doby odpisovania podľa daňových predpisov. V prípade nájmu pozemku je doba nájmu najmenej 60 % doby odpisovania hmotného majetku zaradeného do odpisovacej skupiny 5 resp. 6 (budovy a stavby, doba odpisovania pre daňové účely 20 resp. 40 rokov).

V deň odovzdania majetku nájomcovi sa v účtovníctve prenajímateľa účtuje pohľadávka z nájmu na účet 374 – Pohľadávky z nájmu vo výške dohodnutých platieb znížených o nerealizované finančné výnosy so súvzťažným zápisom v prospech príslušného účtu výnosov. Vyraďenie prenášaného majetku z účtovníctva prenajímateľa sa účtuje na ľarchu príslušného účtu nákladov so súvzťažným zápisom v prospech príslušného účtu majetku.

Platba nájomného je alokovaná medzi splátku istiny a finančné výnosy, vypočítané metódou efektívnej úrokovej miery. Finančné výnosy sa účtujú na ľarchu účtu 662 – Úroky.

Operatívny prenájom.

Majetok prenášaný na základe operatívneho prenájmu vykazuje ako svoj majetok jeho vlastník, nie nájomca. Prenájom majetku formou operatívneho leasingu sa účtuje do výnosov priebežne počas doby trvania leasingovej zmluvy.

21. Deriváty

Deriváty sa pri nadobudnutí oceňujú obstarávacou cenou a ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, reálnou hodnotou.

Zmeny reálnych hodnôt zabezpečovacích derivátov sa účtujú bez vplyvu na výsledok hospodárenia, priamo do vlastného imania ako oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov. Výsledok realizácie zabezpečovacích derivátov sa účtuje ako náklady na derivátové operácie a výnosy z derivátových operácií.

Zmeny reálnych hodnôt derivátov určených na obchodovanie na tuzemskej burze, zahraničnej burze alebo na inom verejnom trhu sa účtujú s vplyvom na výsledok hospodárenia ako náklady na derivátové operácie a výnosy z derivátových operácií.

Zmeny reálnych hodnôt derivátov určených na obchodovanie na neverejnom trhu sa účtujú bez vplyvu na výsledok hospodárenia, priamo do vlastného imania ako oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov. Výsledok realizácie týchto obchodov sa účtuje ako náklady na derivátové operácie a výnosy z derivátových operácií.

Reálna hodnota menových futúr je stanovená na základe kótovaných cien na burze.



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

Reálna hodnota úrokových swapov vychádza z makléřských odhadov. Primeranosť týchto odhadov sa testuje diskontovaním odhadovaných budúcich peňažných tokov podľa podmienok a splatnosti každého kontraktu a s použitím trhových úrokových sadzieb pre podobné nástroje ku dňu ocenenia.

Reálne hodnoty odrážajú úrokové riziko nástroja a zahŕňajú úpravy s prihliadnutím na úverové riziká Spoločnosti a protistrany, tam kde je to vhodné.

22. Majetok a záväzky zabezpečené derivátmi

Majetok a záväzky zabezpečené derivátmi sa oceňujú reálnou hodnotou. Zmeny reálnych hodnôt majetku a záväzkov zabezpečených derivátmi sa účtujú bez vplyvu na výsledok hospodárenia, priamo do vlastného imania ako oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov.

Reálna hodnota majetku a záväzkov zabezpečených derivátmi je založená na ich kótovanej trhovej cene, ak je táto cena k dispozícii. Ak kótovaná tržbová cena nie je k dispozícii, potom sa reálna hodnota odhadne na základe odhadovaných diskontovaných budúcich peňažných tokov.

23. Cudzia mena

Majetok a záväzky vyjadrené v cudzej mene sa ku dňu uskutočnenia účtovného prípadu prepočítavajú na menu euro referenčným výmenným kurzom určeným a vyhláseným Európskou centrálnou bankou alebo Národnou bankou Slovenska v deň predchádzajúci dňu uskutočnenia účtovného prípadu (ďalej ako referenčný kurz).

Na ocenenie prírastku cudzej meny (okrem ocenenia cudzej meny obstarávanej v rámci menového derivátu) nakúpenej za euro sa použije kurz, za ktorý bola táto cudzia mena nakúpená.

Na ocenenie prírastku cudzej meny (okrem ocenenia cudzej meny obstarávanej v rámci menového derivátu) nakúpenej za inú cudziu menu sa použije hodnota inej cudzej meny v eurách alebo na ocenenie prírastku cudzej meny v eurách sa použije referenčný kurz v deň uzavretia obchodu.

Na ocenenie cudzej meny obstarávanej v rámci menového derivátu

- ak je zmluvnou stranou banka alebo pobočka zahraničnej banky, použije sa ku dňu ocenenia kurz banky alebo pobočky zahraničnej banky, ktorá je zmluvnou stranou tohto menového derivátu alebo sa použije referenčný kurz ku dňu ocenenia,
- ak zmluvnou stranou nie je banka alebo pobočka zahraničnej banky, použije sa na ocenenie referenčný kurz ku dňu ocenenia.

Na úbytok rovnakej cudzej meny v hotovosti sa na prepočet cudzej meny na eurá použije tzv. metóda FIFO, t. j. spôsob, keď prvá cena na ocenenie prírastku cudzej meny v eurách sa použije ako prvá cena na ocenenie úbytku cudzej meny v eurách.

Prijaté a poskytnuté preddavky v cudzej mene prostredníctvom účtu vedeného v tejto cudzej mene sa prepočítavajú na menu euro referenčným výmenným kurzom určeným a vyhláseným Európskou centrálnou bankou alebo Národnou bankou Slovenska v deň predchádzajúci dňu uskutočnenia účtovného prípadu.

Prijaté a poskytnuté preddavky v cudzej mene na účet zriadený v eurách a z účtu zriadeného v eurách sa prepočítavajú na menu euro kurzom, za ktorý boli tieto hodnoty nakúpené alebo predané.

Ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, sa už neprepočítavajú.

Majetok a záväzky vyjadrené v cudzej mene (okrem prijatých a poskytnutých preddavkov) sa ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, prepočítavajú na menu euro referenčným výmenným kurzom určeným a vyhláseným Európskou centrálnou bankou alebo Národnou bankou Slovenska v deň, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, a účtujú sa s vplyvom na výsledok hospodárenia.

24. Výnosy

Tržby za vlastné výkony a tovar neobsahujú daň z pridanej hodnoty. Sú tiež znížené o zľavy a zrážky (rabaty, bonusy, skontá, dobropisy a pod.), bez ohľadu na to, či zákazník mal vopred na zľavu nárok, alebo či ide o dodatočne uznanú zľavu.

Tržby z predaja výrobkov a tovaru sa vykazujú v deň splnenia dodávky podľa Obchodného zákonníka, podľa Incoterms alebo iných podmienok dohodnutých v zmluve.



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO

4	5	6	8	7	8	6	2
---	---	---	---	---	---	---	---

DIČ

2	0	2	3	0	8	9	7	2	8
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Tržby z predaja služieb sa vykazujú v účtovnom období, v ktorom boli služby poskytnuté.
Výnosové úroky sa účtujú rovnomerne v účtovných obdobiach, ktorých sa vecne a časovo týkajú / na základe časového rozlíšenia metódou efektívnej úrokovej miery.

25. Porovnateľné údaje

Ak v dôsledku zmeny účtovných metód a účtovných zásad nie sú hodnoty za bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie v jednotlivých súčiastiach účtovnej závierky porovnateľné, uvádza sa vysvetlenie o neporovnateľných hodnotách v poznámkach.

26. Oprava chýb minulých období

Ak Spoločnosť zistí v bežnom účtovnom období významnú chybu týkajúcu sa minulých účtovných období, opraví túto chybu na účtoch 428 - Nerozdelaný zisk minulých rokov a 429 - Neuhradená strata minulých rokov, t. j. bez vplyvu na výsledok hospodárenia v bežnom účtovnom období. Opravy nevýznamných chýb minulých účtovných období sa účtujú v bežnom účtovnom období na príslušný nákladový alebo výnosový účet.

V roku 2020 Spoločnosť neúčtovala o oprave významných chýb minulých období.

Zverejnenie opráv nevýznamných chýb je dobrovoľné.

E. INFORMÁCIE K POLOŽKÁM SÚVAHY

1. Dlhodobý hmotný majetok

Prehľad o pohybe dlhodobého hmotného majetku od 1. januára 2020 do 31. decembra 2020 a za porovnateľné obdobie od 1. januára 2019 do 31. decembra 2019 je uvedený v tabuľkách na stranách 11 a 12.

K 31. decembru 2020 nebolo na dlhodobý hmotný majetok zriadené žiadne záložné právo v prospech veriteľa.

Dlhodobý hmotný majetok nie je poistený pre prípad škôd spôsobených krádežou a živelnou pohromou.

Drobný hmotný majetok zaúčtovaný priamo do nákladov predstavoval k 31. decembru 2020 čiastku 8 317 EUR.

2. Dlhodobý nehmotný majetok

Prehľad o pohybe dlhodobého nehmotného majetku od 1. januára 2020 do 31. decembra 2020 a za porovnateľné obdobie od 1. januára 2019 do 31. decembra 2019 je uvedený v tabuľkách na stranách 11 a 12.

Spoločnosť neeviduje v roku 2020 dlhodobý nehmotný majetok, na ktorý je zriadené záložné právo alebo s ktorým má obmedzené právo nakladať (v roku 2019: žiadny).

Nehmotný majetok zaúčtovaný priamo do nákladov predstavoval k 31. decembru 2020 čiastku 7 633 EUR.



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2
DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

OKTE, a.s.
Prehľad o pohybe neobčasných majetkov
31.12.2020

Názov	Prvotné ocenenie (Obstarávacia cena)/Vlastné náklady			Oprávky/Opravné položky			Zostatková cena		
	1.1.2020	Prírastky	Úbytky	Presuny	31.12.2020	EUR	EUR	EUR	EUR
Aktívované náklady na vývoj	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
Sofvér	20 520 952	0	0	1 189 052	21 710 004	14 160 748	1 717 644	0	5 831 612
Oceňovacie práva	1 529 054	0	0	551 262	2 080 316	742 113	420 085	0	918 118
Goodwill	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ostatný dlhodobý nehmotný majetok	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok	0	2 682 394	0	-1 740 314	942 080	0	0	0	942 080
Poskytnuté predávky na dlhodobý nehmotný majetok	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dlhodobý nehmotný majetok spolu	22 050 006	2 682 394	0	0	24 732 400	14 902 861	2 137 729	0	7 147 145
Pozemky	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stavby	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Samostatné hmotné veci a súbory hmotných vecí	4 568 999	0	0	900 287	5 469 286	4 154 942	327 759	0	414 057
Pestovateľské celky trvalých porastov	0	0	0	0	0	0	0	0	986 585
Základné súbory a ťažné zvieratá	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ostatný dlhodobý hmotný majetok	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	0	900 287	0	-900 287	0	0	0	0	0
Poskytnuté predávky na dlhodobý hmotný majetok	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dlhodobý hmotný majetok spolu	4 568 999	900 287	0	0	5 469 286	4 154 942	327 759	0	414 057
Podielové cenné papiere a podiely v prepojených účtovných jednotkách	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Podielové cenné papiere a podiely v podielovú účasťou okrem prepojených účtovných jednotkách	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ostatné realizovateľné cenné papiere a podiely	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pôžičky prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pôžičky v rámci podielovej účasti okrem prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ostatné pôžičky	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dlhové cenné papiere a ostatný dlhodobý finančný majetok	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pôžičky a ostatný dlhodobý finančný majetok so zosratkovou dobou splatnosti najviac jeden rok	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Účty v bankách a dobou viazanosti dlhová ako jeden rok	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Obstarávaný dlhodobý finančný majetok	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Poskytnuté predávky na dlhodobý finančný majetok	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dlhodobý finančný majetok spolu	26 619 005	3 582 682	0	0	30 201 686	19 057 803	2 465 488	0	7 561 202
Neobčasný majetok spolu									8 678 395

ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA 2020

SÚVAHA, VÝKAZ ZISKOV A STRÁT, POZNÁMKY



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2
DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

OKTE, a.s.
Prehľad o pohybe neobčejného majetku
31.12.2019

Názov	Prvotné ocenenie (Obstarávacia cena/Vlastné náklady)				Opravný/Opravné položky				Zostatková cena	
	1.1.2019		31.12.2019		1.1.2019		31.12.2019		31.12.2018	31.12.2019
	EUR	Prírastky	Úbytky	Presuny	EUR	Prírastky	Úbytky	Presuny	EUR	EUR
Aktivované náklady na vývoj	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Softvér	14 655 372	0	0	5 865 580	20 520 952	0	0	0	14 160 748	2 051 877
Oceniteľná práva	1 518 102	0	0	10 952	1 529 054	0	0	0	742 113	1 067 581
Goodwill	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ostatný dlhodobý nehmotný majetok	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok	1 208 260	4 668 272	0	-5 876 532	0	0	0	0	1 208 260	0
Poskytnuté prídavky na dlhodobý nehmotný majetok	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dlhodobý nehmotný majetok spolu	17 381 734	4 668 272	0	22 050 006	13 054 016	1 848 845	0	14 902 861	4 327 718	7 147 145
Pozemky	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stavby	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Samostatné hmotné veci a súbory hmotných vecí	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pestovateľské celky trvalých porastov	4 174 453	0	0	394 547	4 568 999	3 776 856	378 086	0	4 154 942	397 597
Základné stádo a ľahké zvieratá	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ostatný dlhodobý hmotný majetok	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	0	394 547	0	-394 547	0	0	0	0	0	0
Poskytnuté prídavky na dlhodobý hmotný majetok	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dlhodobý hmotný majetok spolu	4 174 453	394 547	0	4 568 999	3 776 856	378 086	0	4 154 942	397 597	414 057
Podielové cenné papiere a podiely v prepojených účtovných jednotkách	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Podielové cenné papiere a podiely s podielovou účasťou okrem v prepojených účtovných jednotkách	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ostatné realizovateľné cenné papiere a podiely	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pôžičky prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pôžičky v rámci podielovej účasti okrem prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ostatné pôžičky	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dlhové cenné papiere a ostatný dlhodobý finančný majetok	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pôžičky a ostatný dlhodobý finančný majetok so zostatkovou dobou splatnosti najviac jeden rok	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Účty v bankách s dobou viazanosti dlhšou ako jeden rok	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Obstarávaný dlhodobý finančný majetok	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Poskytnuté prídavky na dlhodobý finančný majetok	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dlhodobý finančný majetok spolu	21 556 187	5 062 819	0	26 619 005	16 830 872	2 226 931	0	19 057 803	4 725 315	7 561 202
Neobčejný majetok spolu										



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

3. Pohľadávky

Spoločnosť k 31. decembru 2020 eviduje voči významným odberateľom pohľadávky uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Spoločnosť	k 31.12.2020 EUR	k 31.12.2019 EUR
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	3 083 187	3 162 210
Stredoslovenská energetika, a.s.	4 140 443	4 391 232
Východoslovenská energetika a.s.	1 808 305	2 886 404
ZSE Energija, a.s.	6 507 270	6 378 029
Spolu	15 539 205	16 817 875

Vývoj opravnej položky v priebehu účtovného obdobia je zobrazený v nasledujúcom prehľade:

	Stav k 1.1.2020 EUR	Tvorba (zvýšenie) EUR	Zúčtovanie (použitie) EUR	Zúčtovanie (zrušenie) EUR	Stav k 31.12.2020 EUR
Pohľadávky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Pohľadávky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	1 071 253	0	0	0	1 071 253
Ostatné pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Ostatné pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Pohľadávky voči spoločníkom, členom a združeniu	0	0	0	0	0
Sociálne poistenie	0	0	0	0	0
Daňové pohľadávky a dotácie	0	0	0	0	0
Iné pohľadávky	0	0	0	0	0
Spolu	1 071 253	0	0	0	1 071 253

Opravné položky k pohľadávkam zohľadňujú bonitu klienta a jeho schopnosť splácať svoje záväzky.

K použitiu opravnej položky dochádza pri úhrade alebo odpísaní pohľadávky po splatnosti, ku ktorej bola v minulosti vytvorená opravná položka.

K zrušeniu opravnej položky dochádza v prípadoch, kedy pominulo resp. znížilo sa riziko, že dlžník pohľadávku úplne alebo čiastočne nespláti.



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

Veková štruktúra pohľadávok je uvedená v nasledujúcom prehľade:

	31. 12. 2020	31. 12. 2019
	EUR	EUR
Pohľadávky v lehote splatnosti	25 372 086	30 405 083
Pohľadávky po lehote splatnosti	1 071 253	1 071 253
Spolu	26 443 339	31 476 336

Súčasťou tabuliek o vekovej štruktúre pohľadávok za bežné a predchádzajúce účtovné obdobie nie je odložená daňová pohľadávka (účet 481). Informácie o odloženej dani sú uvedené v časti v bode 5.

4. Odložená daňová pohľadávka

Výpočet odloženej daňovej pohľadávky je uvedený v nasledujúcom prehľade:

	31. 12. 2020	31. 12. 2019
	EUR	EUR
Dočasné rozdiely medzi účtovnou hodnotou majetku a účtovnou hodnotou záväzkov a ich daňovou základňou	-91 064 795	-400 813
– odpočítateľné	-91 065 141	-401 159
– zdaniteľné	346	346
Nevyužitie daňové straty, daňové odpočty a iné daňové nároky		
Sadzba dane z príjmov (v %)	21	21
Odložená daňová pohľadávka	-19 123 607	-84 171
Vykázaná odložená daňová pohľadávka	-84 171	-84 171

V roku 2020 Spoločnosť neúčtovala o zmene (navýšení) odloženej dani z dôvodu opatrnosti.

	EUR
Stav k 31. decembru 2020	84 171
Stav k 31. decembru 2019	84 171
Zmena	0
z toho:	
– zaúčtované do výsledku hospodárenia	0
– zaúčtované do vlastného imania	0

Suma odloženej daňovej pohľadávky vo výške 84 171 EUR súvisí s rezervami, opravnými položkami k pohľadávkam, ktoré v budúcnosti budú zahrnuté do daňových nákladov, z položiek, ktoré budú v budúcnosti zahrnuté do daňových výdavkov po ich zaplatení a z položiek, ktoré sa budú v zmysle zákona o dani z príjmov zahŕňať do daňových výdavkov postupne v priebehu niekoľkých rokov (pozri časť F).

5. Finančné účty

Ako finančné účty sú vykázané peniaze v pokladnici, ceniny a účty v bankách. Účtami v bankách môže Spoločnosť voľne disponovať. Spoločnosť má zriadené dva bankové účty, na ktorých sú zložené zábezpeky na odchýlky a na denný trh s elektrickou energiou.



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

Prehľad jednotlivých položiek finančných účtov:

Názov položky	31. 12. 2020	31. 12. 2019
	EUR	EUR
Pokladnica, ceniny	655	7 508
Bežné bankové účty	150 073 830	69 590 341
Bankové účty termínované	21 000 000	0
Peniaze na ceste	1 000	-1 080
Spolu	171 075 485	69 596 768

6. Časové rozlíšenie

Ide o tieto položky:

	31. 12. 2020	31. 12. 2019
	EUR	EUR
Náklady budúcich období - dlhodobé		
Spolu náklady budúcich období - dlhodobé	0	0
Náklady budúcich období - krátkodobé		
Poistné	44 839	47 491
Ostatné	32 349	49 637
Spolu náklady budúcich období - krátkodobé	77 188	97 128
Príjmy budúcich období - dlhodobé		
Spolu príjmy budúcich období - dlhodobé	0	0
Príjmy budúcich období - krátkodobé		
Spolu príjmy budúcich období - krátkodobé	0	0
Spolu	77 188	97 128

7. Vlastné imanie

Základné imanie Spoločnosti vo výške 4 644 000 EUR tvorí 4 644 kusov kmeňových akcií s menovitou hodnotou jednej akcie 1 000 EUR, akcia zníže na meno a má podobu zaknihovaného cenného papiera (k 31. decembru 2019: 4 644 kusov kmeňových akcií s menovitou hodnotou 1 000 EUR).

Všetky akcie boli riadne splatené.

Držitelia akcií majú nárok na dividendy podľa rozhodnutia valného zhromaždenia a majú právo hlasovať, pričom každých 1 000 EUR predstavuje jeden hlas.

K 31. decembru 2019 bol čistý zisk vo výške 25 EUR na jednu kmeňovú akciu. V roku 2020 Spoločnosť dosiahla stratu, a preto sa zisk neprepočítava.

Ďalšie informácie o vlastnom imaní sú uvedené v časti N.



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

Účtovný zisk za rok 2019 vo výške 118 949 EUR bol rozdelený nasledovne:

	EUR
Výplata dividend	0
Prídel do zákonného rezervného fondu	11 895
Prídel do sociálneho fondu	36 023
Prídel do štatutárneho fondu	42 213
Iné	28 818
Spolu	118 949

Za účtovné obdobie 2020 dosiahla Spoločnosť stratu vo výške 90 946 198 EUR .

8. Rezervy

Prehľad o rezervách za bežné účtovné obdobie je uvedený v nasledujúcom prehľade:

	Stav k 1.1.2020 EUR	Tvorba EUR	Zúčtovanie (použitie) EUR	Zúčtovanie (zrušenie) EUR	Stav k 31. 12. 2020 EUR
Dlhodobé rezervy, z toho:	19 000	3 000	0	0	22 000
Ostatné rezervy dlhodobé					
Odchodné do dôchodku	19 000	3 000	0	0	22 000
Ostatné rezervy dlhodobé spolu	19 000	3 000	0	0	22 000
Krátkodobé rezervy, z toho:	334 900	1 204 205	204 853	86 047	1 248 205
Zákonné rezervy krátkodobé					
Mzdy za dovolenku vrátane sociálneho zabezpečenia	84 000	69 000	73 321	10 679	69 000
Zákonné rezervy krátkodobé spolu	84 000	69 000	73 321	10 679	69 000
Ostatné rezervy krátkodobé					
Overenie účtovnej závierky a zostavenie daňového priznania	33 000	33 000	30 007	2 993	33 000
Odmeny pracovníkom	56 000	56 000	56 000	0	56 000
Odchodné do dôchodku	53 000	0	0	9 000	44 000
Nevyfakturované dodávky	108 900	1 046 205	45 525	63 375	1 046 205
	250 900	1 135 205	131 532	75 368	1 179 205

Rezerva na odchodné do dôchodku bola vytvorená s použitím poistnej matematiky. Do krátkodobej rezervy na odchodné do dôchodku sú zahrnutí zamestnanci, ktorí spĺňajú podmienky odchodu do dôchodku v nasledovnom účtovnom období. Dlhodobá časť rezervy predstavuje záväzok voči zamestnancom, ktorí by mali splniť podmienky odchodu do dôchodku v období 1 roku a viac. Rezerva bude použitá, keď jednotliví zamestnanci budú odchádzať do dôchodku.



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

Rezerva na odmeny zamestnancov bola tvorená v očakávanej výške platby, ktorá sa má uskutočniť v roku 2021.

9. Závazky

Závazky (okrem bankových úverov, pôžičiek a návratných finančných výpomocí, záväzkov zo sociálneho fondu, odloženého daňového záväzku a rezerv) podľa doby splatnosti sú nasledovné:

	31. 12. 2020	31. 12. 2019
	EUR	EUR
Závazky po lehote splatnosti	7 690	6 275
Závazky v lehote splatnosti	146 650 457	96 081 221
	146 658 147	96 087 496

Štruktúra záväzkov (okrem bankových úverov, pôžičiek a návratných finančných výpomocí, záväzkov zo sociálneho fondu, odloženého daňového záväzku a rezerv) podľa zostatkovej doby splatnosti k 31. decembru 2020 je uvedená v nasledujúcom prehľade:

	Účtovná hodnota	Menej ako 1 rok	1 – 5 rokov	Viac ako 5 rokov
Závazky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám	22 277 055	22 277 055	0	0
Závazky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0
Ostatné záväzky z obchodného styku	63 468 869	63 468 869	0	0
Čistá hodnota zákazky	0	0	0	0
Ostatné záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0
Ostatné záväzky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	50 000 000	50 000 000	0	0
Ostatné dlhodobé záväzky	0	0	0	0
Dlhodobé prijaté preddavky	0	0	0	0
Dlhodobé zmenky na úhradu	0	0	0	0
Vydané dlhopisy	0	0	0	0
Iné dlhodobé záväzky	0	0	0	0
Závazky voči spoločníkom a združeniu	0	0	0	0
Závazky voči zamestnancom	135 171	135 171	0	0
Závazky zo sociálneho poistenia	84 640	84 640	0	0
Daňové záväzky a dotácie	5 735 190	5 735 190	0	0
Závazky z derivátových operácií	0	0	0	0
Iné záväzky	4 957 222	4 957 222	0	0
	146 658 147	146 658 147	0	0



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

Štruktúra záväzkov (okrem bankových úverov, pôžičiek a návratných finančných výpomocí, záväzkov zo sociálneho fondu, odloženého daňového záväzku a rezerv) podľa zostatkovej doby splatnosti k 31. decembru 2019 je uvedená v nasledujúcom prehľade:

	Účtovná hodnota	Menej ako 1 rok	1 – 5 rokov	Viac ako 5 rokov
Záväzky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám	37 660 851	37 660 851	0	0
Záväzky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0
Ostatné záväzky z obchodného styku	58 205 059	58 205 059	0	0
Čistá hodnota zákazky	0	0	0	0
Ostatné záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0
Ostatné záväzky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0
Ostatné dlhodobé záväzky	0	0	0	0
Dlhodobé prijaté preddavky	0	0	0	0
Dlhodobé zmenky na úhradu	0	0	0	0
Vydané dlhopisy	0	0	0	0
Iné dlhodobé záväzky	0	0	0	0
Záväzky voči spoločníkom a združeniu	0	0	0	0
Záväzky voči zamestnancom	116 205	116 205	0	0
Záväzky zo sociálneho poistenia	68 979	68 979	0	0
Daňové záväzky a dotácie	30 768	30 768	0	0
Záväzky z derivátových operácií	0	0	0	0
Iné záväzky	5 634	5 634	0	0
	96 087 496	96 087 496	0	0

10. Sociálny fond

Tvorba a čerpanie sociálneho fondu v priebehu účtovného obdobia sú znázornené v nasledujúcom prehľade:

	31. 12. 2020 EUR	31. 12. 2019 EUR
Stav k 1. januáru	6 923	13 149
Tvorba na ťarchu nákladov	19 686	18 027
Tvorba zo zisku	64 841	51 713
Čerpanie	-76 473	-75 966
Stav k 31. decembru	14 977	6 923

Časť sociálneho fondu sa podľa zákona o sociálnom fonde tvorí povinne na ťarchu nákladov a časť sa môže vytvárať zo zisku. Sociálny fond sa podľa zákona o sociálnom fonde čerpá na sociálne, zdravotné, rekreačné a iné potreby zamestnancov.

11. Úvery

Bankové úvery

Spoločnosť čerpala v roku 2020 na základe zmluvy č. S00153/2020 kontokorentný úver od Tatra banky vo výške 115 500 000 EUR. Úver je zabezpečený. Časť úveru vo výške 108 500 000 EUR bol v roku 2020 aj splatený. Splatenosť úveru je do 31.03.2022.



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

Štruktúra bankových úverov je uvedená v nasledujúcom prehľade:

Mena	Úrok p.a. %	v	Dátum splatnosti	Suma istiny v príslušnej mene k 31.12.2020	Suma istiny v eurách k 31.12.2020	Suma istiny v príslušnej mene k 31.12.2019
Dlhodobé bankové úvery						
Bankový úver				0	0	0
				<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
Krátkodobé bankové úvery						
Kontokorentný úver	EUR	1M EURIBOR+0,85	2022	7 000 000	7 000 000	0
				<u>7 000 000</u>	<u>7 000 000</u>	<u>0</u>
Spolu				<u>7 000 000</u>	<u>7 000 000</u>	<u>0</u>

Ostatné úvery

Spoločnosť čerpa v roku 2020 na základe zmluvy o úvere č. 2020-21-003 úver od spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. vo výške 50 000 000 EUR. Splatnosť úveru je do 31.03.2021.

Štruktúra ostatných úverov je uvedená v nasledujúcom prehľade:

Mena	Úrok p.a. v %	Dátum splatnosti	Suma istiny v príslušnej mene k 31.12.2020	Suma istiny v eurách k 31.12.2020	Suma istiny v príslušnej mene k 31.12.2019
Ostatné krátkodobé úvery					
Úver	EUR	1M EURIBOR+0,75	2021	50 000 000	50 000 000
				<u>50 000 000</u>	<u>50 000 000</u>
Spolu				<u>50 000 000</u>	<u>50 000 000</u>

Štruktúra úverov podľa zostatkovej doby splatnosti je uvedená v nasledujúcom prehľade:

	31.12.2020 EUR	31.12.2019 EUR
Úvery po splatnosti	0	0
Úvery so zostatkovou dobou splatnosti do 1 roka	57 000 000	0
Úvery so zostatkovou dobou splatnosti 1 až 5 rokov	0	0
Úvery so zostatkovou dobou splatnosti dlhšou ako 5 rokov	0	0
Spolu	<u>57 000 000</u>	<u>0</u>



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

12. Časové rozlíšenie

Štruktúra časového rozlíšenia je uvedená v nasledujúcom prehľade:

	31. 12. 2020 EUR	31. 12. 2019 EUR
Výdavky budúcich období - dlhodobé	0	0
Spolu výdavky budúcich období - dlhodobé	0	0
Výdavky budúcich období - krátkodobé		
Výdavky budúcich období	1 109	0
Spolu výdavky budúcich období - krátkodobé	1 109	0
Výnosy budúcich období - dlhodobé		
Výnosy budúcich období regulované	1 023 909	1 668 513
Spolu výnosy budúcich období - dlhodobé	1 023 909	1 668 513
Výnosy budúcich období - krátkodobé		
Odhýlky - prijaté platby na rok 2021	807 994	0
Denný trh - prístup - prijaté platby na rok 2021	27 000	0
Odhýlky - prístup - prijaté platby na rok 2020	0	1 193 950
Denný trh - prijaté platby na rok 2020	0	25 650
Výnosy budúcich období regulované	1 668 513	581 411
Spolu výnosy budúcich období - krátkodobé	2 503 507	1 801 011
Spolu	3 528 525	3 469 524

F. INFORMÁCIE O DANIACH Z PRÍJMOV

Prevod od teoretickej dane z príjmov k vykázanej dani z príjmov je uvedený v nasledujúcom prehľade:

	2020			2019		
	Základ dane EUR	Daň EUR	Daň %	Základ dane EUR	Daň EUR	Daň %
Výsledok hospodárenia pred zdanením	-90 946 198			191 558		
z toho teoretická daň 21%		-19 098 702	21,00 %		40 227	21,00 %
Daňovo neuznané náklady	1 451 732	304 864	-0,34 %	378 462	79 477	41,49 %
Výnosy nepodliehajúce dani	-244 491	-51 343	0,06 %	-232 460	-48 816	-25,48 %
Umorenie daňovej straty	0	0	0,00 %	0	0	0,00 %
Nevyužitá daňové straty, daňové odpočty a iné daňové nároky	0	0	0,00 %	0	0	0,00 %
Daň vyberaná zrážkou	0	0	0,00 %	0	0	0,00 %
	-89 738 957	-18 845 181	20,72 %	337 560	70 888	37,01 %
Splatná daň		0	20,72 %		70 888	37,01 %
Odložená daň		0	0,00 %		1 722	0,90 %
Celková vykázaná daň		0	20,72 %		72 610	37,91 %



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

Ďalšie informácie k odloženým daniam:

	2020 EUR	2019 EUR
Suma odloženej daňovej pohľadávky z príjmov účtovanej v bežnom účtovnom období ako náklad alebo výnos vyplývajúca zo zmeny sadzby dane z príjmov	0	0
Suma odloženého daňového záväzku z príjmov účtovaného v bežnom účtovnom období ako náklad alebo výnos vyplývajúca zo zmeny sadzby dane z príjmov	0	0
Suma odloženej daňovej pohľadávky účtovaná v bežnom účtovnom období týkajúca sa umorenia daňovej straty, nevyužitých daňových odpočtov a iných nárokov, ako aj dočasných rozdielov predchádzajúcich účtovných období, ku ktorým sa v predchádzajúcich účtovných obdobiach odložená daňová pohľadávka neúčtovala	0	0
Suma odloženého daňového záväzku, ktorý vznikol z dôvodu neúčtovania tej časti odloženej daňovej pohľadávky v bežnom účtovnom období, o ktorej sa účtovalo v predchádzajúcich účtovných obdobiach	0	0
Suma neuplatneného umorenia daňovej straty, nevyužitých daňových odpočtov a iných nárokov a odpočítateľných dočasných rozdielov, ku ktorým nebola účtovaná odložená daňová pohľadávka	0	0
Odložená daň z príjmov, ktorá sa vzťahuje k položkám účtovaným priamo na účty vlastného imania, bez účtovania na účty nákladov a výnosov	0	0

Sadzba dane z príjmov v Slovenskej republike je 21 %



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

I. INFORMÁCIE O POLOŽKÁCH VÝKAZU ZISKOV A STRÁT

1. Tržby za vlastné výkony a tovar

Tržby za vlastné výkony a tovar podľa jednotlivých segmentov, t. j. podľa typov výrobkov a služieb, sú uvedené v nasledujúcom prehľade:

	2020 EUR	2019 EUR
Tovar		
Predaj elektriny	275 736 871	289 397 154
	275 736 871	289 397 154
Služby		
Tržby za odchýlky	56 806 759	63 173 287
Tržby za systémové služby	135 147 246	135 045 457
Tržby za prevádzkovanie systému	520 038 202	588 193 344
Tržby za zúčtovanie rozdielov	34 366 808	24 966 888
Tržby za denný trh	1 334 053	1 070 268
REMIT	55 484	54 660
ZPE prístup, vydanie, prevod	74 202	0
Aukcie ZPE	87 293	0
Ostatné	0	36 147
	747 910 047	812 540 050
Spolu	1 023 646 918	1 101 937 204

2. Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti

	2020 EUR	2019 EUR
Odpis záväzkov	0	0
Iné	44	443
Spolu	44	443

3. Osobné náklady

	2020 EUR	2019 EUR
Mzdy	1 492 860	1 440 908
Ostatné náklady na závislú činnosť	33 600	33 600
Sociálne poistenie	365 229	346 616
Zdravotné poistenie	158 001	140 050
Doplnkové dôchodkové poistenie	42 469	40 836
Sociálne zabezpečenie	63 757	63 096
Spolu	2 155 917	2 065 106



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

4. Kurzové zisky

	2020 EUR	2019 EUR
Kurzové zisky	7	24
Kurzové zisky účtované ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná	0	0
Spolu	7	24

5. Finančné výnosy

Štruktúra finančných výnosov je uvedená v nasledujúcom prehľade:

	2020 EUR	2019 EUR
Výnosové úroky	0	0
Ostatné finančné výnosy	0	0
Spolu	0	0

6. Náklady na poskytnuté služby

	2020 EUR	2019 EUR
Náklady na softvér	7 633	2 874
Expertízy, analýzy, štúdie	140 060	106 760
Nájomné	373 581	258 543
Výkony spojov	26 828	40 747
Náklady na audit a zostavenie IFRS účtovnej závierky	59 197	59 199
Právne a ekonomické poradenstvo	277 654	122 023
Práce výpočtovej techniky	2 939 510	2 805 426
Náklady na inzerciu a reklamu	1 660	6 549
Nákup energie za záporné ceny	1 128 183	429 336
Zúčtovanie rozdielov	34 366 739	24 966 942
Náklady na systémové služby	135 147 010	135 045 405
Náklady na prevádzkovanie systému	134 071 263	583 471 855
Náklady na odchýlky	38 683 223	42 276 949
Náklady na regulačnú energiu	15 191 972	17 855 993
Odmena za činnosť výkupu	2 911 854	0
Iné	443 336	473 153
Spolu	365 769 703	807 921 754



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

7. Ostatné náklady na hospodársku činnosť

	2020 EUR	2019 EUR
Dary	6 500	8 100
Tvorba a zúčtovanie opravných položiek	0	0
Príspevky právnických osobám	31 352	22 113
Odmena za činnosť výkupcu	468 117 659	0
Poistné	53 221	0
Iné	2 638	49 960
Spolu	468 211 370	80 173

8. Kurzové straty

	2020 EUR	2019 EUR
Kurzové straty	12	56
Kurzové straty účtované ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	12	1
Spolu	24	57

9. Finančné náklady

	2020 EUR	2019 EUR
Tvorba a zúčtovanie opravných položiek k finančnému majetku	0	0
Nákladové úroky	199 355	8 972
Bankové poplatky	33 491	6 018
Spolu	232 846	14 990

10. Náklady za audit a poradenstvo

Náklady za audit a poradenstvo obsahujú náklady za overenie účtovnej závierky auditorskou spoločnosťou a iné služby poskytnuté touto spoločnosťou v nasledujúcom členení:

	2020 EUR	2019 EUR
Náklady na overenie individuálnej účtovnej závierky audítorom alebo auditorskou spoločnosťou	25 000	25 000
Iné uisťovacie služby	15 000	15 000
Daňové poradenstvo	0	0
Ostatné neauditorské služby	0	0
Spolu	40 000	40 000

11. Čistý obrat

Členenie čistého obratu podľa § 2 ods. 15 zákona o účtovníctve podľa jednotlivých typov výrobkov, tovarov a služieb alebo iných činností účtovnej jednotky a hlavných geografických oblastí odbytu:



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

Krajina	Výrobky, tovary a služby	2020 EUR	2019 EUR
SR	Služby organizátora trhu a centrálnej fakturácie	739 416 788	804 106 224
	ZPE	161 005	0
	REMIT	40 824	40 463
	Tovar	186 549 663	165 008 431
	Spolu	926 168 280	969 155 117
ČR	Služby organizátora trhu a centrálnej fakturácie	3 809 249	3 134 747
	ZPE	120	0
	REMIT	14 660	13 727
	Tovar	11 919 941	33 752 689
	Spolu	15 743 970	36 901 163
Nemecko	Služby organizátora trhu a centrálnej fakturácie	81 590	202 189
	Tovar	16 771 646	18 153 820
	Spolu	16 853 236	18 356 008
Dánsko	Služby organizátora trhu a centrálnej fakturácie	196 261	352 948
	Tovar	4 317 427	2 825 499
	Spolu	4 513 688	3 178 447
GB	Služby organizátora trhu a centrálnej fakturácie	130 076	153 570
	Tovar	1 543 788	2 056 230
	Spolu	1 673 864	2 209 801
Slovinsko	Služby organizátora trhu a centrálnej fakturácie	63 889	85 153
	Tovar	10 345 573	16 876 603
	Spolu	10 409 462	16 961 756
Švajčiarsko	Služby organizátora trhu a centrálnej fakturácie	3 954 421	4 398 334
	ZPE	370	0
	Tovar	41 441 720	47 851 658
	Spolu	45 396 511	52 249 992
Maďarsko	Služby organizátora trhu a centrálnej fakturácie	25 150	8 558
	Tovar	1 019 197	1 332 223
	Spolu	1 044 347	1 340 781
Poľsko	Služby organizátora trhu a centrálnej fakturácie	8 558	7 523
	Tovar	1 827 916	1 540 001
	Spolu	1 836 474	1 547 524
Iné	Služby organizátora trhu a centrálnej fakturácie	7 086	36 147
	REMIT	0	470
	Spolu	7 086	36 617
Spolu	Služby	747 910 047	812 540 050
	Tovar	275 736 871	289 397 154
	Spolu	1 023 646 918	1 101 937 204



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

J. INFORMÁCIE O INÝCH AKTÍVACH A INÝCH PASÍVACH

1. Podmieneny majetok

Účastníci krátkodobého trhu s elektrickou energiou a zúčtovanie odchýlok uzatvárajú s bankou zmluvy o bankových zárukách v prospech spoločnosti alebo zložia finančnú zábezpeku, ktoré Spoločnosť môže použiť pri ich prípadnej platobnej neschopnosti. Suma prijatých bankových záruk k 31. decembru 2020 predstavovala sumu 136 493 281 EUR (k 31. decembru 2019 predstavovala sumu 122 834 909 EUR) a je uvedená v nižšie uvedenej tabuľke v rámci položky iné práva.

Prehľad podmieneného majetku:

Druh podmieneného majetku	31.12.2020	31.12.2019
Práva zo servisných zmlúv	0	0
Práva z poisťovacích zmlúv	0	0
Práva z koncesionárskych zmlúv	0	0
Práva z licenčných zmlúv	0	0
Práva z investovania prostriedkov získaných oslobodením od dane z príjmov	0	0
Práva z privatizácie	0	0
Práva zo súdnych sporov	0	0
Iné práva	136 493 281	122 834 909

2. Podmienené záväzky

Spoločnosť má nasledujúce podmienené záväzky, ktoré sa nesledujú v bežnom účtovníctve a neuvádzajú sa v súvahe:

- Spoločnosť PB Power Trade, a.s. Žilina podala žalobu na Spoločnosť z dôvodu domáhania sa zaplata pohľadávky vo výške 43 538 EUR s príslušenstvom z titulu odchýlky za mesiace január až marec 2010. Dňa 22.11.2016 súd prvej inštancie vyhlásil rozsudok, pričom v celom rozsahu zamietol žalobu žalobcu a zaviazal ho zaplatiť aj trovy konania. Dňa 22.05.2018 odvolací súd potvrdil rozsudok súdu prvej inštancie, ktorým tento zamietol žalobu v celom rozsahu a priznal žalovanému náhradu trov konania v plnom rozsahu. Voči rozhodnutiu odvolacieho súdu nebolo podané dovolanie, spor je právoplatne ukončený.
- Spoločnosť má k dispozícii kreditné platobné karty od spoločnosti Tatra banka, a.s. v celkovej výške 30 000 EUR, úročením 19 % p.a., splatnými mesačne, ktoré k 31.12.2020 nečerpala.
- Vzhľadom na to, že mnohé oblasti slovenského daňového práva doteraz neboli dostatočne overené praxou, existuje neistota v tom, ako ich budú daňové orgány aplikovať. Mieru tejto neistoty nie je možné kvantifikovať a zanikne až potom, keď budú k dispozícii právne precedensy, prípadne oficiálne interpretácie príslušných orgánov. Vedenie Spoločnosti si nie je vedomé žiadnych okolností, v dôsledku ktorých by jej vznikol významný náklad.

3. Najatý majetok

Spoločnosť má v nájme (operatívny prenájom) motorové vozidlá s nájmom do roku 2021 a 2024. V roku 2020 zaplatila Spoločnosť nájomné za motorové vozidlá vo výške 47 259 EUR.

Spoločnosť má od 1.7.2017 v nájme administratívne priestory (862,18 m²) a skladové priestory (38,09 m²). Nájomná zmluva je uzatvorená na dobu určitú do 30.6.2022 s možnosťou predĺženia o ďalších 36 mesiacov ako aj s možnosťou výpovede v určených prípadoch. Výpovedná lehota je 3 mesiace. V roku 2020 bolo nájomné za kancelárske priestory vo výške 137 133 EUR.

Spoločnosť má v nájme výpočtovú techniku. Ročné nájomné predstavuje 49 715 EUR.

Spoločnosť má v nájme optické vlákna. V roku 2020 zaplatila Spoločnosť za prenájom optických vlákien nájomné vo výške 53 626 EUR.



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

Spoločnosť nepozná hodnotu majetku v nájme, náklady na jej určenie by boli niekoľkonásobne vyššie ako úžitok zo získania informácie o tejto hodnote.

K. INFORMÁCIE O EKONOMICKÝCH VZŤAHOCH ÚČTOVNEJ JEDNOTKY A SPRIAZNENÝCH OSÔB

Spriaznenými osobami Spoločnosti sú spriaznené účtovné jednotky v skupine, ako aj ich štatutárne orgány, riaditelia a výkonní riaditelia. Najvyššou kontrolujúcou účtovnou jednotkou je spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s..

Transakcie s materskou účtovnou jednotkou

Spoločnosť uskutočnila nasledujúce transakcie s materskou účtovnou jednotkou:

	2020 EUR	2019 EUR
Nákup elektriny	30 759 541	74 529 839
Odhýľky - nákup	4 257 902	4 630 115
Regulačná energia - nákup	8 560 244	3 881 471
Systémové služby - nákup	135 147 010	135 045 405
Prenájom nebytových priestorov - nákup	779	5 758
Telekomunikačné služby - nákup	144	144
Úroky a poplatky z úveru	151 805	0
Ostatné náklady	1 485	0
Nákupy spolu	178 878 910	218 092 732
	2020 EUR	2019 EUR
Predaj elektriny	63 532 459	40 772 198
Odhýľky - predaj	4 638 366	5 277 102
REMIT	19 280	19 280
Podiel na nákladoch	19 603	0
Výnosy spolu	68 209 708	46 068 581



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

Majetok a záväzky z transakcií s materskou účtovnou jednotkou sú uvedené v nasledujúcom prehľade:

	2020 EUR	2 019 EUR
Pohľadávky z obchodného styku	3 083 187	3 162 210
Majetok spolu	3 083 187	3 162 210
	2020 EUR	2 019 EUR
Záväzky z obchodného styku	11 958 108	11 037 829
Prijaté preddavky	1 500 000	1 000 000
Ostatné záväzky	50 000 000	
Záväzky spolu	63 458 108	12 037 829

Transakcie s pridruženými účtovnými jednotkami

Spoločnosť uskutočnila nasledujúce transakcie s pridruženými účtovnými jednotkami:

	2020 EUR	2 019 EUR
Nákup elektriny	121 753 797	51 096 565
Odchýlky - nákup	11 509 795	12 138 357
Regulačná energia - nákup	1 246 261	2 800 133
Zúčtovanie rozdielov - nákup	29 454 177	22 010 987
Prevádzkovanie systému	21 379 019	466 833 721
Podpora doplatkom	28 888 625	0
Odmena výkupu elektriny	2 911 854	0
Iné	56	20 781
Nákupy spolu	217 143 584	554 900 544
	2020 EUR	2 019 EUR
Predaj elektriny	48 481 334	40 585 619
Odchýlky - predaj	25 635 822	27 917 135
Zúčtovanie rozdielov - predaj	29 674 574	21 545 000
Prevádzkovanie systému	375 816 221	398 961 145
Systémové služby	98 676 041	91 409 301
Podiely na RE	2 222 359	0
ZPE	79 803	0
Refakturácia záporných úrokov	1 874	0
REMIT	6 757	7 224
Výnosy spolu	580 594 785	580 425 424



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

Majetok a záväzky z transakcií s pridruženými účtovnými jednotkami sú uvedené v nasledujúcom prehľade:

	31. 12. 2020 EUR	31. 12. 2019 EUR
Pohľadávky z obchodného styku	14 181 573	15 399 626
Iné pohľadávky	349 827	
Majetok spolu	14 531 400	15 399 626
	31. 12. 2020 EUR	31. 12. 2019 EUR
Záväzky z obchodného styku	8 265 110	15 774 184
Prijaté preddávky	553 837	9 848 837
Ostatné záväzky	68 787	0
Záväzky spolu	8 887 734	25 623 021

Transakcie s kľúčovým manažmentom

Kľúčovým manažmentom sú osoby, ktoré majú právomoc a zodpovednosť za plánovanie, riadenie a kontrolu činnosti účtovnej jednotky, priamo alebo nepriamo. Priemerný počet osôb kľúčového manažmentu v roku 2020 bol 3 a v roku 2019 bol 3.

Monetárne uvádzanie príjmov a výhod by umožnilo identifikovať finančnú situáciu konkrétneho člena štatutárneho orgánu, preto v súlade s čl. VII odst. 3 Opatrenia o zostavení účtovnej závierky pre veľké účtovné jednotky a subjekty verejného záujmu spoločnosť tieto informácie neuvádza.

Kľúčovému manažmentu neboli poskytnuté žiadne iné významné platby alebo výhody.

L. INFORMÁCIE O PRÍJMOCH A VÝHODÁCH ČLENOV ŠTATUTÁRNYCH ORGÁNOV, DOZORNÝCH ORGÁNOV A INÝCH ORGÁNOV ÚČTOVNEJ JEDNOTKY

Monetárne uvádzanie príjmov a výhod by umožnilo identifikovať finančnú situáciu konkrétneho člena štatutárneho orgánu, preto v súlade s čl. VII odst. 3 Opatrenia o zostavení účtovnej závierky pre veľké účtovné jednotky a subjekty verejného záujmu spoločnosť tieto informácie neuvádza.

Členom štatutárneho orgánu, ani členom dozorných orgánov neboli v roku 2020 poskytnuté žiadne pôžičky, záruky alebo iné formy zabezpečenia, ani finančné prostriedky alebo iné plnenia na súkromné účely členov, ktoré sa vyúčtovávajú (v roku 2019: žiadne).



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

M. PREHĽAD O POHYBE VLASTNÉHO IMANIA

Prehľad o pohybe vlastného imania v priebehu účtovného obdobia je uvedený v nasledujúcom prehľade:

	Stav k 1.1.2020 EUR	Prírastky EUR	Úbytky EUR	Presuny EUR	Stav k 31.12.2020 EUR
Základné imanie	4 644 000	0	0	0	4 644 000
Základné imanie	4 644 000	0	0		4 644 000
Zmena základného imania	0	0	0	0	0
imanie	0	0	0	0	0
Emisné ážio	0	0	0	0	0
Ostatné kapitálové fondy	0	130 000 000	0		130 000 000
Zákonné rezervné fondy	398 612	0	0	11 894	410 506
Zákonný rezervný fond (nedeliteľný fond)	398 612	0	0	11 894	410 506
Rezervný fond na vlastné akcie a vlastné podiely	0	0	0	0	0
Ostatné fondy zo zisku	2 697 492	0	0	42 213	2 739 705
Štatutárne fondy	2 697 492	0	0	42 213	2 739 705
Ostatné fondy zo zisku	0			0	0
Oceňovacie rozdiely z precenenia	0	0	0	0	0
Oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov	0	0	0	0	0
Oceňovacie rozdiely z kapitálových účastí	0	0	0	0	0
Oceňovacie rozdiely z precenenia pri zlúčení, splynutí a rozdelení	0	0	0	0	0
Výsledok hospodárenia minulých rokov	0	0	0	0	0
Nerozdelený zisk minulých rokov	0	0	0	0	0
Neuhradená strata minulých rokov	0	0	0	0	0
Výsledok hospodárenia bežného účtovného obdobia	118 948	-90 946 198	64 841	-54 107	-90 946 198
Spolu	7 859 052	39 053 802	64 841	0	46 848 013



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

Prehľad o pohybe vlastného imania za predchádzajúce účtovné obdobie je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

	Stav k 1.1.2019 EUR	Prírastky EUR	Úbytky EUR	Presuny EUR	Stav k 31.12.2019 EUR
Základné imanie	4 644 000	0	0	0	4 644 000
Základné imanie	4 644 000	0	0		4 644 000
Zmena základného imania	0	0	0	0	0
Pohľadávky za upísané vlastné imanie	0	0	0	0	0
Emisné ážio	0	0	0	0	0
Ostatné kapitálové fondy	0	0	0	0	0
Zákonné rezervné fondy	322 817	0	0	75 795	398 612
Zákonný rezervný fond (nedeliteľný fond)	322 817	0	0	75 795	398 612
Rezervný fond na vlastné akcie a vlastné podiely	0	0	0	0	0
Ostatné fondy zo zisku	2 142 845	0	0	554 646	2 697 492
Štatutárne fondy	2 142 845	0	0	554 646	2 697 492
Ostatné fondy zo zisku	0			0	0
Oceňovacie rozdiely z precenenia	0	0	0	0	0
Oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov	0	0	0	0	0
Oceňovacie rozdiely z kapitálových účastí	0	0	0	0	0
Oceňovacie rozdiely z precenenia pri zlíčení, splynutí a rozdelení	0	0	0	0	0
Výsledok hospodárenia minulých rokov	0	0	0	0	0
Nerozdelený zisk minulých rokov	0	0	0	0	0
Neuhrazená strata minulých rokov	0	0	0	0	0
Výsledok hospodárenia bežného účtovného obdobia	757 950	118 948	127 508	-630 441	118 948
Spolu	7 867 612	118 948	127 508	0	7 859 052



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

N. PREHLAD PEŇAŽNÝCH TOKOV K 31. DECEMBRU 2020

	2020 EUR	2019 EUR
Peňažné toky z prevádzkovej činnosti		
Peňažné toky z prevádzky	-81 853 371	17 943 135
Zaplatené úroky	-199 355	-8 972
Prijaté úroky	0	0
Zaplatená daň z príjmov	114 122	-339 635
Vyplatené dividendy	0	-75 795
Peňažné toky pred položkami výnimočného rozsahu alebo výskytu	-81 938 604	17 518 733
Prijmy z položiek výnimočného rozsahu alebo výskytu	0	0
Čisté peňažné toky z prevádzkovej činnosti	-81 938 604	17 518 733
Peňažné toky z investičnej činnosti		
Nákup dlhodobého majetku	-3 582 680	-5 062 818
Prijmy z predaja dlhodobého majetku	0	0
Prijmy z vkladov do vlastného imania	130 000 000	0
Obstaranie investícií	0	0
Prijaté dividendy	0	0
Čisté peňažné toky z investičnej činnosti	126 417 320	-5 062 818
Peňažné toky z finančnej činnosti		
Prijmy zo zvýšenia základného imania	0	0
Prijmy z úverov	165 500 000	0
Splátky dlhodobých záväzkov	0	0
Splátky prijatých úverov	-108 500 000	-843 309
Čisté peňažné toky z finančnej činnosti	57 000 000	-843 309
(Úbytok) prírastok peňažných prostriedkov a peňažných ekvivalentov	101 478 716	11 612 606
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na začiatku roka	69 596 769	57 984 163
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na konci roka	171 075 485	69 596 769



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31.decembru 2020

Poznámky Úč PODV 3 - 01

IČO 4 5 6 8 7 8 6 2

DIČ 2 0 2 3 0 8 9 7 2 8

Peňažné toky z prevádzky

	2020 EUR	2019 EUR
Čistý zisk/strata (pred odpočítaním úrokových, daňových a mimoriadnych položiek)	-90 946 198	191 558
Úpravy o nepeňažné operácie:		
Odpisy dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	2 465 488	2 226 931
Opravná položka k pohľadávkam	0	0
Opravná položka k zásobám	0	0
Opravná položka k dlhodobému hmotnému majetku	0	0
Opravná položka k dlhodobému finančnému majetku	0	0
Nerealizované kurzové straty	0	0
Nerealizované kurzové zisky	0	0
Rezervy	916 305	43 380
Strata (zisk) z predaja dlhodobého majetku	0	0
Výnosy z dlhodobého finančného majetku	0	0
Rozdiel medzi uznanou hodnotou vkladu a jeho účtovnou hodnotou	0	0
Iné nepeňažné operácie	134 514	-42 741
Zisk z prevádzky pred zmenou pracovného kapitálu	-87 429 891	2 419 128
Zmena pracovného kapitálu:		
Úbytok (prírastok) pohľadávok z obchodného styku a iných pohľadávok (vrátane časového rozlíšenia aktív)	2 789 828	12 781 373
Úbytok (prírastok) zásob	0	0
(Úbytok) prírastok záväzkov (vrátane časového rozlíšenia pasív)	2 786 692	2 742 634
Peňažné toky z prevádzky	-81 853 371	17 943 135

Peňažné prostriedky

Peňažnými prostriedkami (angl. cash) sa rozumie peňažná hotovosť, ekvivalenty peňažnej hotovosti, peňažné prostriedky na bežných účtoch v bankách alebo pobočkách zahraničných bánk, kontokorentný účet a časť zostatku účtu peniaze na ceste, ktorý sa viaže k prevodu medzi bežným účtom a pokladnicou alebo medzi dvoma bankovými účtami.

Ekvivalenty peňažnej hotovosti

Ekvivalentmi peňažnej hotovosti (angl. cash equivalents) sa rozumie krátkodobý finančný majetok zameniteľný za vopred známu sumu peňažných prostriedkov, pri ktorom nie je riziko výraznej zmeny jeho hodnoty v najbližších troch mesiacoch odo dňa, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, napríklad termínované vklady na bankových účtoch, ktoré sú uložené najviac na trojmesačnú výpovednú lehotu, likvidné cenné papiere určené na obchodovanie, prioritné akcie obstarané účtovnou jednotkou, ktoré sú splatné do troch mesiacov odo dňa, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.



Roční report o trhu s elektrinou

Rok 2020



Obsah

1.	ÚČEL DOKUMENTU	4
2.	POUŽITÉ SKRATKY	5
3.	ŠTATISTIKY O ÚČASTNÍKOCH TRHU S ELEKTRINOU	6
3.1.	POČTY ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2020)	6
4.	ŠTATISTIKY O ZMENÁCH DODÁVATEĽA	8
4.1.	POČET ZMIEN DODÁVATEĽA (ROK 2020)	8
5.	ŠTATISTIKY O ZARIADENIACH NA VÝROBU ELEKTRINY	10
5.1.	POČET ZARIADENÍ NA VÝROBU ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE (ROK 2020)	10
6.	ŠTATISTIKY O ZDROJOVEJ ZÁKLADNI SR	13
6.1.	INŠTALOVANÝ VÝKON PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE (ROK 2020)	13
7.	ŠTATISTIKY O VYROBENEJ ELEKTRINE	16
7.1.	MNOŽSTVO VYROBENEJ ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE (ROK 2020)	16
8.	ŠTATISTIKY O ODOBRATEJ ELEKTRINE	19
8.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ODOBRATEJ Z ES SR PODĽA TYPU SPOTREBY (ROK 2020)	19
9.	ŠTATISTIKY O PODPORE DOPLATKOM A PRÍPLATKOM	21
9.1.	POČET ZARIADENÍ S NÁROKOM NA DOPLATOK/PRÍPLATOK PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROK 2020)	21
9.2.	MNOŽSTVO ELEKTRINY S NÁROKOM NA DOPLATOK/PRÍPLATOK PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROK 2020)	24
9.3.	VYPLATENÁ PODPORA DOPLATKOM/PRÍPLATKOM PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROK 2020)	27
10.	ŠTATISTIKY O ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU	30
10.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2020)	30
10.2.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2014 – 2020)	32
10.3.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE HODINOVÉ MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA DENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2020)	34
10.4.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE HODINOVÉ MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA DENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2014 – 2020)	36
10.5.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE HODINOVÉ MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA VNÚTRODENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2020)	38



10.6.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE HODINOVÉ MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA VNÚTRODENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2016 – 2020)	40
10.7.	VYUŽITIE VNÚTRODENNÉHO TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2020)	42
10.8.	VYUŽITIE VNÚTRODENNÉHO TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2016 – 2020)	44
10.9.	INDEXY KRÁTKODOBÉHO TRHU (ROK 2020)	46
10.10.	INDEXY KRÁTKODOBÉHO TRHU (ROKY 2014 – 2020)	48
11.	ŠTATISTIKY O REGULAČNEJ ELEKTRINE	50
11.1.	OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA (ROK 2020)	50
11.2.	OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA (ROKY 2014 – 2020)	52
11.3.	NÁKLADY NA REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROK 2020)	54
11.4.	NÁKLADY NA REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROKY 2014 – 2020)	56
12.	ŠTATISTIKY O ODCHÝLKACH	58
12.1.	POČETNOSŤ VÝSKYTU Kladnej/zápornej odchýlky sústavy (ROK 2020)	58
12.2.	POČETNOSŤ VÝSKYTU Kladnej/zápornej odchýlky sústavy (ROKY 2014 – 2020)	60
12.3.	VEĽKOSŤ ODCHÝLOK SÚSTAVY A ODCHÝLOK SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROK 2020)	62
12.4.	VEĽKOSŤ ODCHÝLOK SÚSTAVY A ODCHÝLOK SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROKY 2014 – 2020)	64
12.5.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SÚSTAVY (ROK 2020)	66
12.6.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SÚSTAVY (ROKY 2014 – 2020)	68
12.7.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROK 2020)	70
12.8.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROKY 2014 – 2020)	72
13.	ŠTATISTIKY O CENÁCH ODCHÝLOK A REGULAČNEJ ELEKTRINY A O PLATBÁCH ZA ODCHÝLKY A REGULAČNÚ ELEKTRINU	74
13.1.	CENY REGULAČNEJ ELEKTRINY A CENY ODCHÝLKY (ROK 2020)	74
13.2.	CENY REGULAČNEJ ELEKTRINY A CENY ODCHÝLKY (ROKY 2014 – 2020)	76
13.3.	PLATBY ZA ODCHÝLKY A REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROK 2020)	78
13.4.	PLATBY ZA ODCHÝLKY A REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROKY 2014 – 2020)	80
14.	ŠTATISTIKY O ZÁRUKÁCH PÔVODU	82
14.1.	NÁRODNÉ ZÁRUKY PÔVODU – NON AIB (ROK 2020)	82
14.2.	EECS ZÁRUKY PÔVODU – AIB (ROK 2020)	84
15.	PRÍLOHA – VÝVOJ CIEN ELEKTRINY NA DENNOM TRHU A NA BURZE PXE	86
15.1.	ÚVOD	86
15.2.	ROK 2016	87
15.3.	ROK 2017	88
15.4.	ROK 2018	89
15.5.	ROK 2019	90
15.6.	ROK 2020	91
15.7.	ROKY 2016 – 2020	92



1. Účel dokumentu

OKTE, a.s. v súlade s ustanoveniami § 37 zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov vykonáva:

- a) organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou,
- b) zúčtovanie odchýlok,
- c) súvisiace činnosti, najmä
 - 1. správu a zber nameraných údajov v rozsahu podľa pravidiel trhu,
 - 2. centrálnu fakturáciu v rozsahu podľa pravidiel trhu,
- d) organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou podľa zákona 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,
- e) evidenciu, prevody a organizovanie trhu so zárukami pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a zárukami pôvodu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou podľa zákona 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.

Pre výkon uvedených činností OKTE, a.s. prevádzkuje nižšie uvedené informačné systémy:

- ISZO Informačný systém zúčtovania odchýlok
- ISOT Informačný systém organizátora trhu
- RRM Informačný systém registrovaného reportovacieho mechanizmu
- ISOM Informačný systém operátora meraní a centrálnej fakturácie
- OZE Informačný systém zúčtovateľa podpory OZE a KVET
- ZPE Informačný systém pre záruky pôvodu
- IMS Informačný systém pre inteligentné meracie systémy

OKTE, a.s. publikuje Ročný report o trhu s elektrinou, ktorý poskytuje základné informácie o trhu s elektrinou na základe údajov, ktoré OKTE, a.s. eviduje vo svojich informačných systémoch.



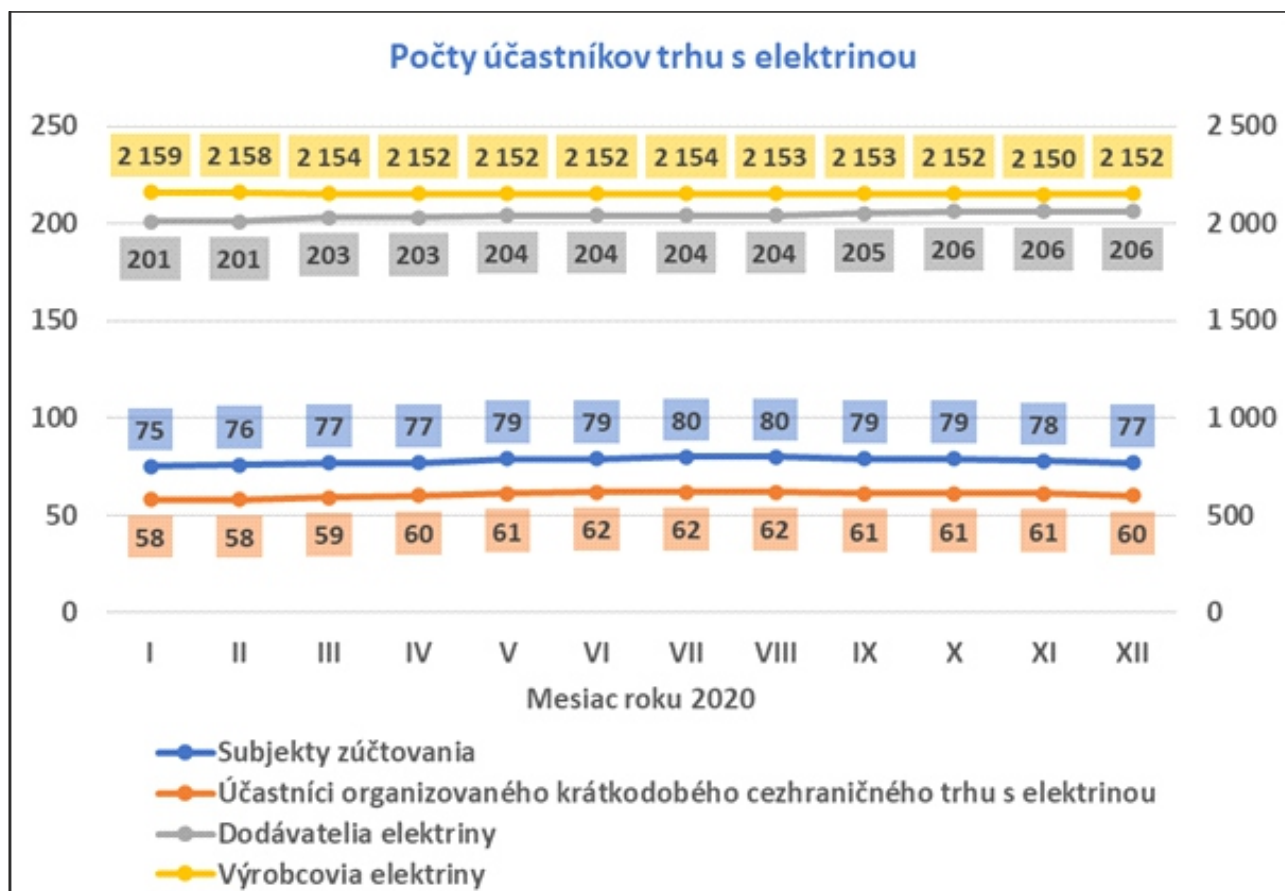
2. Použité skratky

DT	Denný trh
ES SR	Elektrizačná sústava Slovenskej republiky
KVET	Kombinovaná výroba elektriny a tepla
OZE	Obnoviteľné zdroje energie
PXE	Power Exchange Central Europe, a.s.
RE	Regulačná elektrina
RE-	Záporná regulačná elektrina
RE+	Kladná regulačná elektrina
SO	Odchýlka sústavy
SO-	Záporná odchýlka sústavy
SO+	Kladná odchýlka sústavy
TPS	Tarifa za prevádzkovanie systému
TSS	Tarifa za systémové služby
VDT	Vnútrodenný trh
ZP	Záruky pôvodu



3. Štatistiky o účastníkoch trhu s elektrinou

3.1. Počty účastníkov trhu s elektrinou (rok 2020)



Počty účastníkov trhu s elektrinou	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
Subjekty zúčtovania	75	76	77	77	79	79
Účastníci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	58	58	59	60	61	62
Dodávateľia elektriny	201	201	203	203	204	204
Výrobcovia elektriny	2 159	2 158	2 154	2 152	2 152	2 152

Počty účastníkov trhu s elektrinou	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Subjekty zúčtovania	80	80	79	79	78	77
Účastníci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	62	62	61	61	61	60
Dodávateľia elektriny	204	204	205	206	206	206
Výrobcovia elektriny	2 154	2 153	2 153	2 152	2 150	2 152

Počet subjektov zúčtovania sa v priebehu roka pohyboval medzi 75 až 80. OKTE, a.s. mal ku koncu roku 2020 uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so 77 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v priebehu roka pohyboval okolo 60. OKTE, a.s. mal ku koncu roku 2020 uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 60 subjektmi zúčtovania.

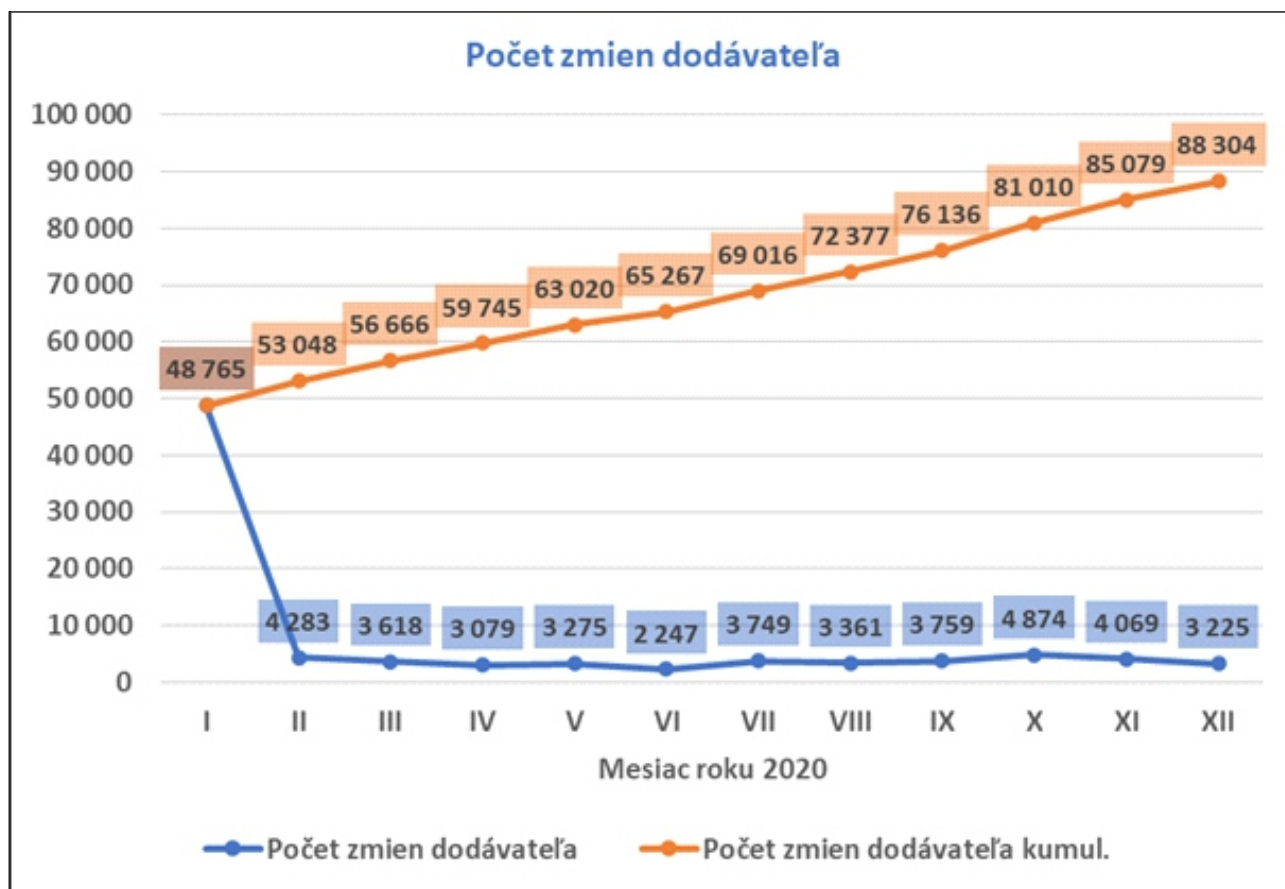
Počet dodávateľov elektriny sa v priebehu roka pohyboval mierne nad 200. Ku koncu roku 2020 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 206 dodávateľov elektriny.

Počet výrobcov elektriny sa v priebehu roka pohyboval okolo 2150. Ku koncu roku 2020 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2152 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa (rok 2020)



Počet zmien dodávateľa	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
Počet zmien dodávateľa	48 765	4 283	3 618	3 079	3 275	2 247

Počet zmien dodávateľa	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Počet zmien dodávateľa	3 749	3 361	3 759	4 874	4 069	3 225

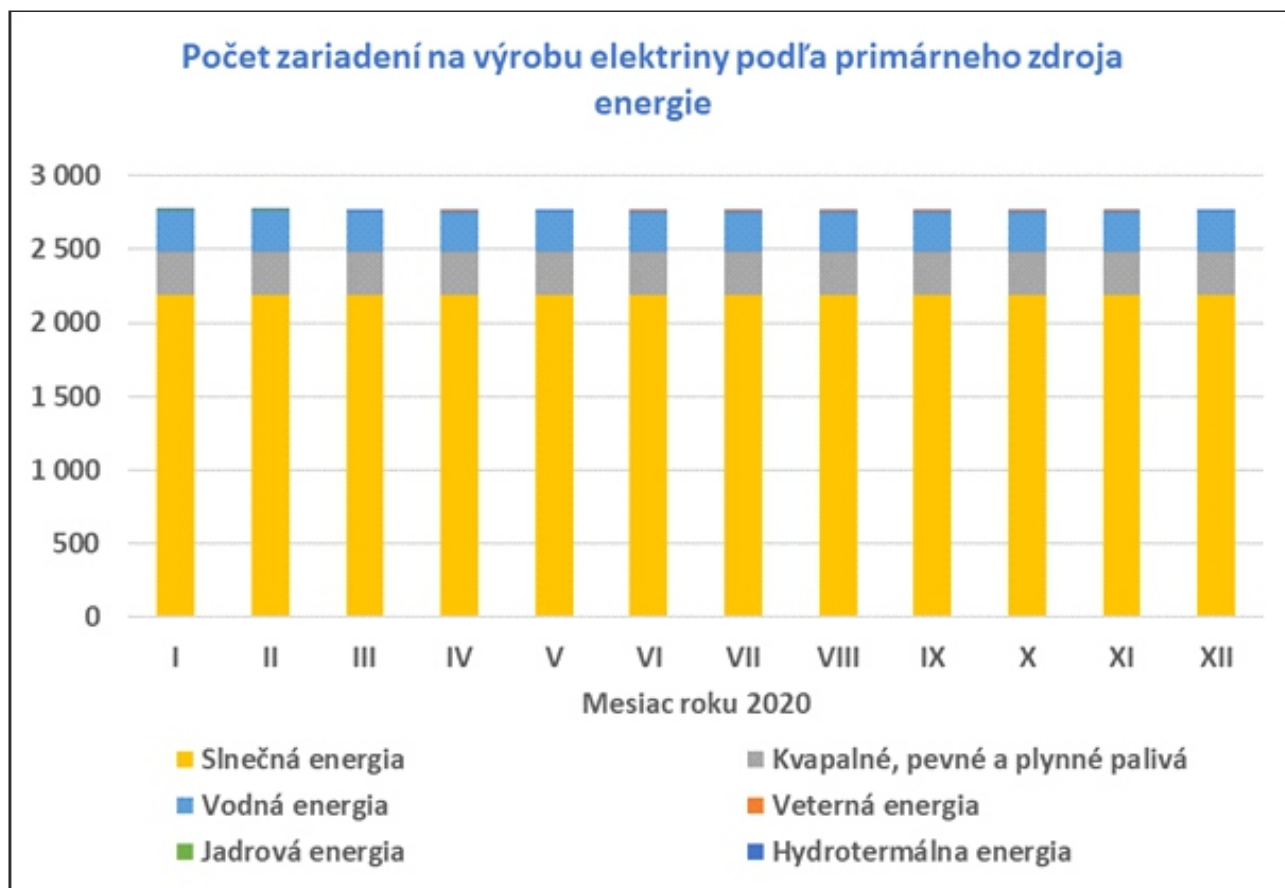
Počet zmien dodávateľa	Rok 2020
Počet zmien dodávateľa	88 304

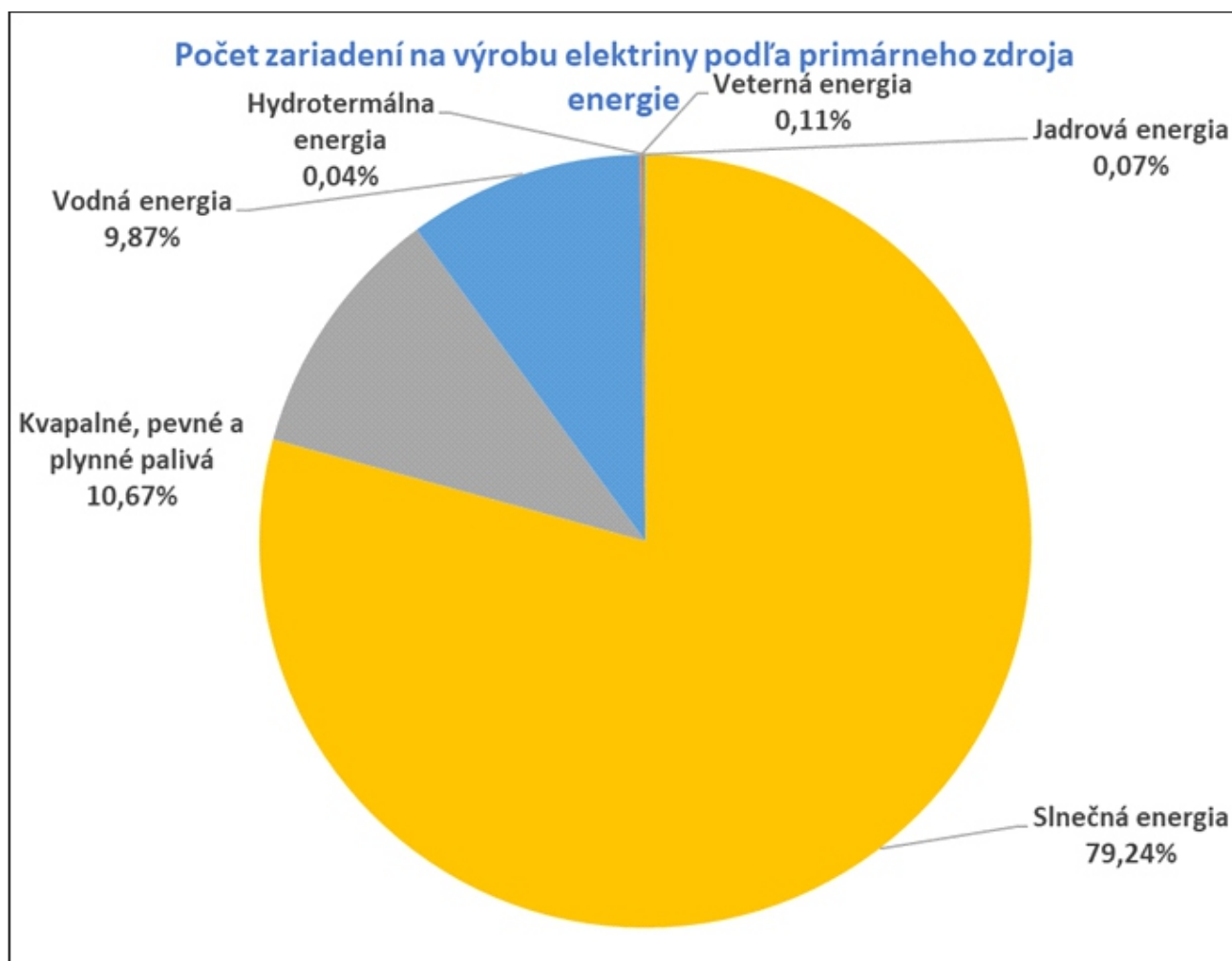
V roku 2020 nastala zmena dodávateľa elektriny pre viac ako 88 tis. odberných a odovzdávacích miest. Na viac ako polovici odberných a odovzdávacích miest bola zmena dodávateľa vykonaná k začiatku roku 2020.



5. Štatistiky o zariadeniach na výrobu elektriny

5.1. Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (rok 2020)





Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
Slnečná energia	2 187	2 187	2 187	2 187	2 189	2 187
Kvapalné, pevné a plynné palivá	300	300	297	296	296	296
Vodná energia	276	276	275	274	274	274
Veterná energia	3	3	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1	1	1
Spolu	2 769	2 769	2 765	2 763	2 765	2 763

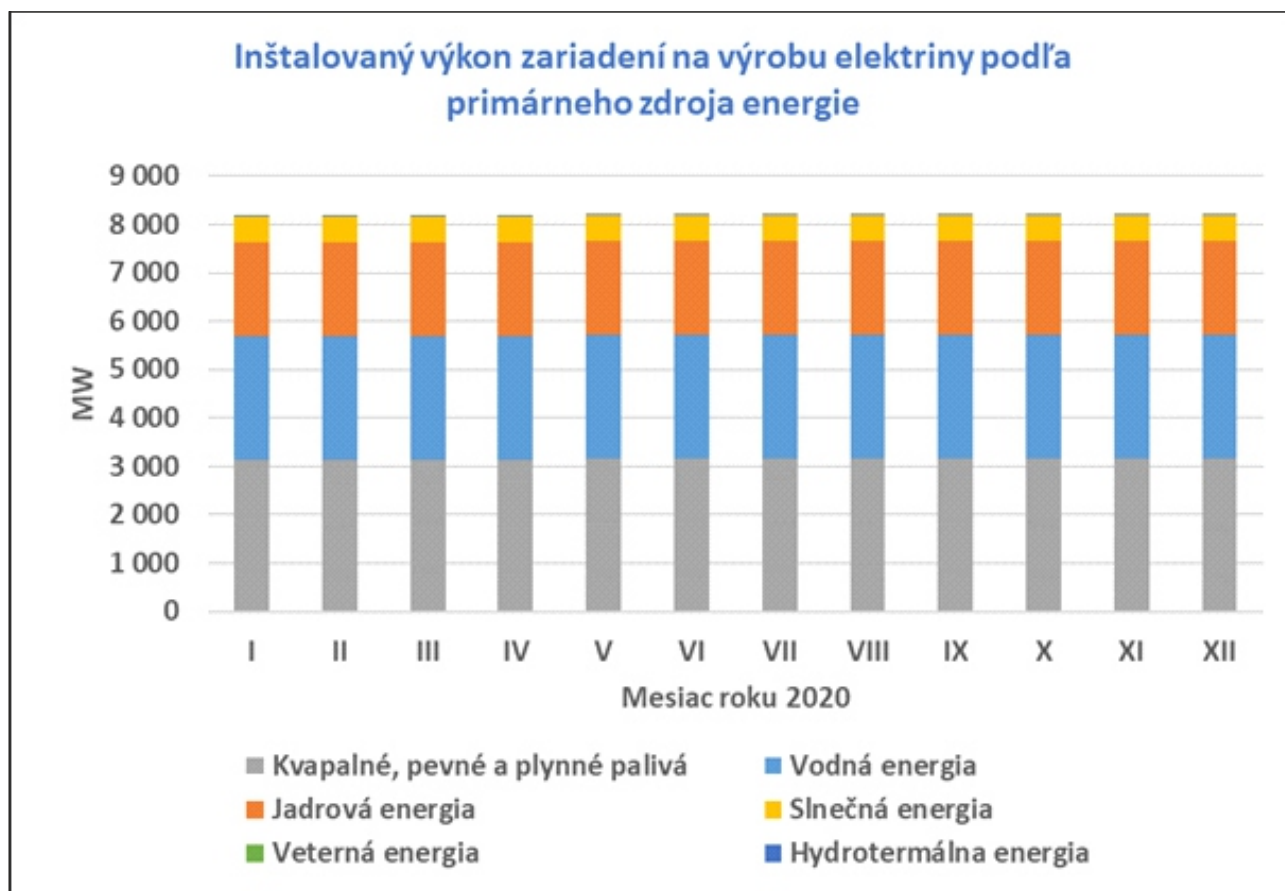
Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Slnečná energia	2 188	2 188	2 188	2 187	2 187	2 191
Kvapalné, pevné a plynné palivá	295	295	295	295	295	295
Vodná energia	274	274	274	274	274	273
Veterná energia	3	3	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1	1	1
Spolu	2 763	2 763	2 763	2 762	2 762	2 765

Počet zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. sa v priebehu roku 2020 pohyboval okolo hodnoty 2760. Ku koncu roku 2020 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2765 zariadení na výrobu elektriny, z toho najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (79 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plyných palív (11 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vody (10 %). Ostatné typy zariadení na výrobu elektriny sú v celkovom počte zastúpené iba jednotkami prípadov (ich celkový podiel na celkovom počte zariadení na výrobu elektriny je menej ako 1 %).

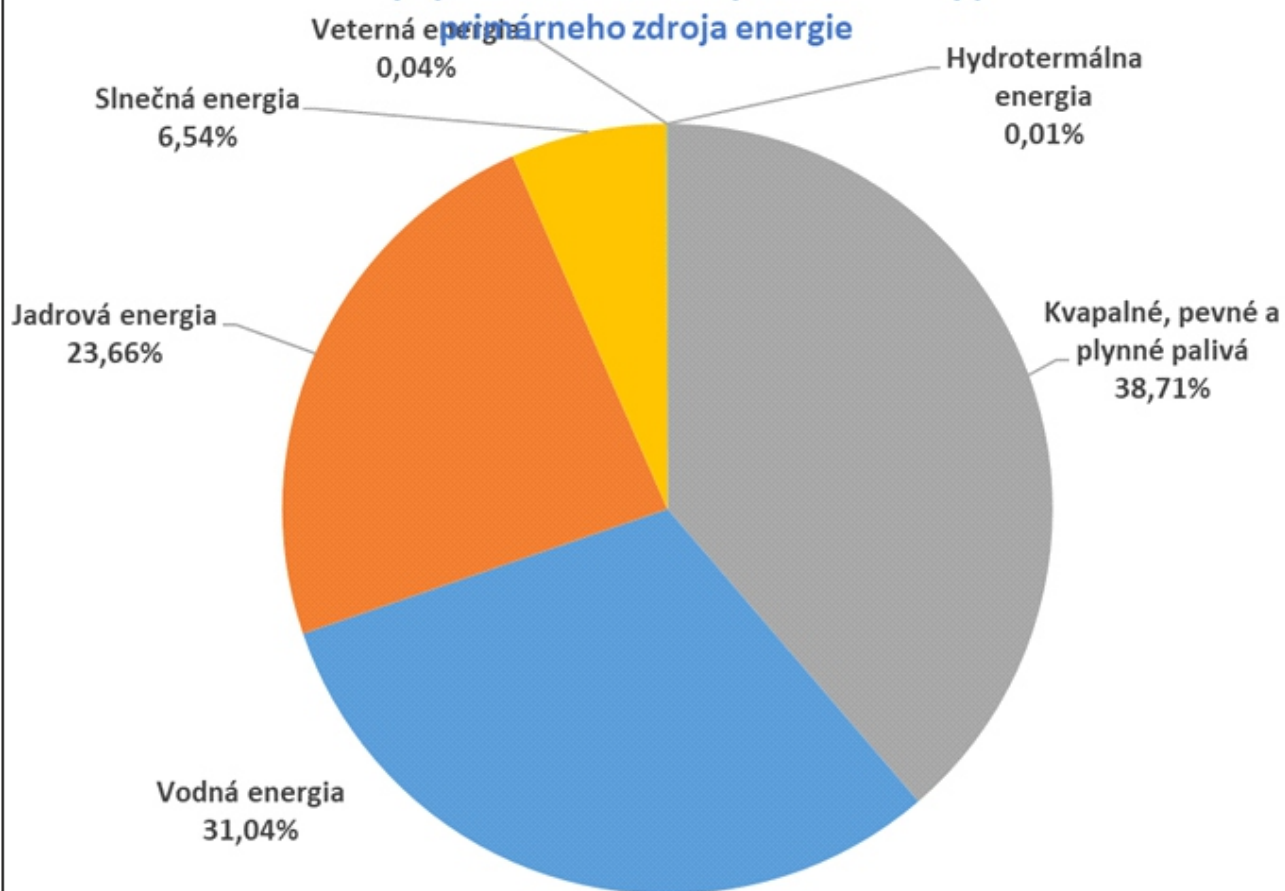


6. Štatistiky o zdrojovej základni SR

6.1. Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie (rok 2020)



Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie



Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
Kvapalné, pevné a plynné palivá	3 149,2	3 149,2	3 146,5	3 145,6	3 173,8	3 173,8
Vodná energia	2 544,9	2 544,9	2 544,5	2 544,5	2 544,5	2 544,9
Jadrová energia	1 940,0	1 940,0	1 940,0	1 940,0	1 940,0	1 940,0
Slnečná energia	535,2	535,2	535,1	535,1	535,2	535,5
Veterná energia	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Hydrotermálna energia	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Spolu	8 173,1	8 173,1	8 169,9	8 168,9	8 197,1	8 197,1

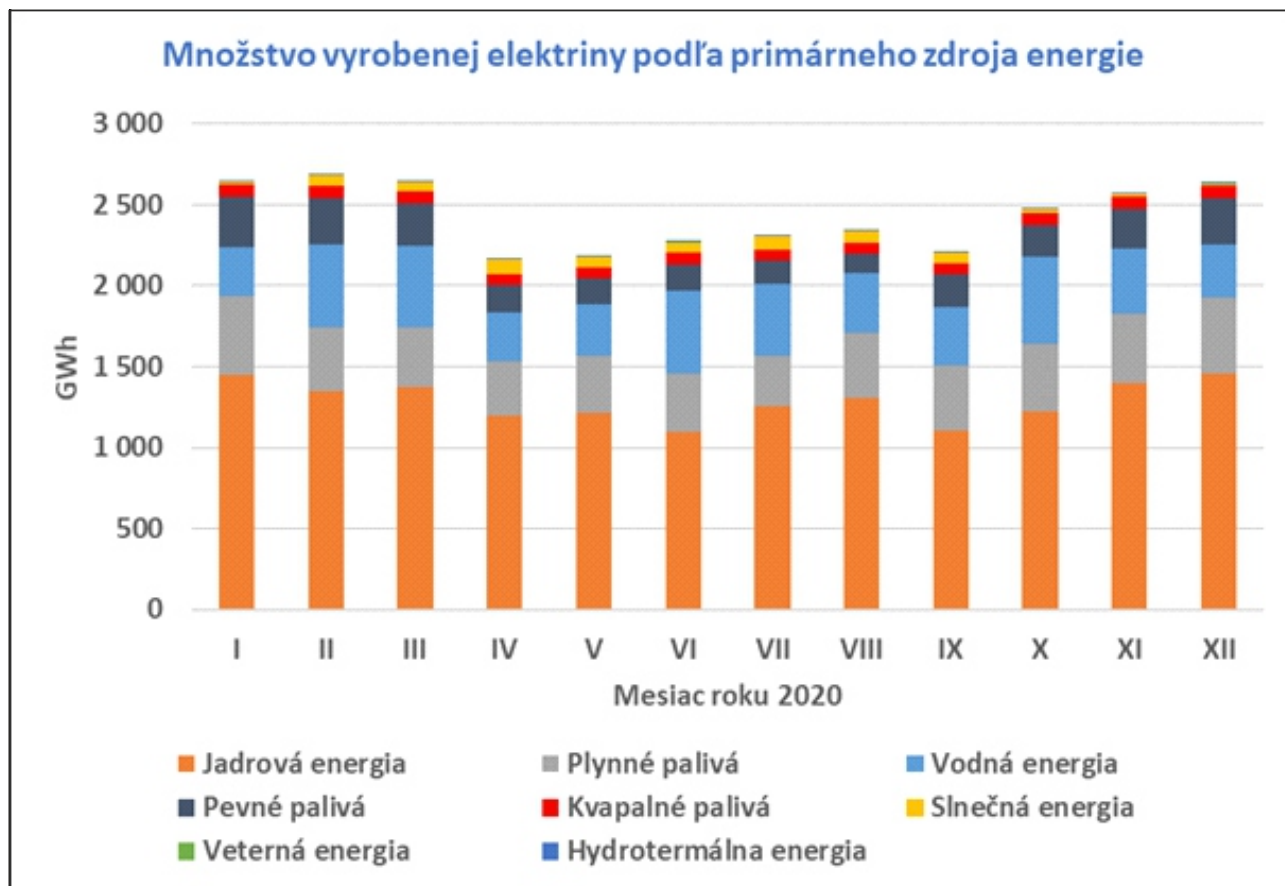
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Kvapalné, pevné a plynné palivá	3 173,6	3 173,6	3 173,6	3 173,6	3 173,6	3 173,6
Vodná energia	2 544,9	2 544,9	2 544,9	2 544,9	2 544,9	2 544,8
Jadrová energia	1 940,0	1 940,0	1 940,0	1 940,0	1 940,0	1 940,0
Slnečná energia	535,6	535,6	535,6	534,6	535,2	535,8
Veterná energia	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Hydrotermálna energia	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Spolu	8 197,8	8 197,8	8 197,8	8 196,8	8 197,3	8 197,9

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. sa v roku 2020 pohyboval okolo 8,2 GW. Ku koncu roku 2020 boli v informačných systémoch OKTE, a.s. evidované zariadenia na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom 8198 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (39 %) a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (31 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z jadra (24 %) a zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (7 %). Inštalované výkony ostatných typov zariadení na výrobu elektriny sa v súčte pohybujú iba v rádoch jednotiek MW (ich celkový podiel na celkovom inštalovanom výkone zariadení na výrobu elektriny je menej ako 0,1 %).

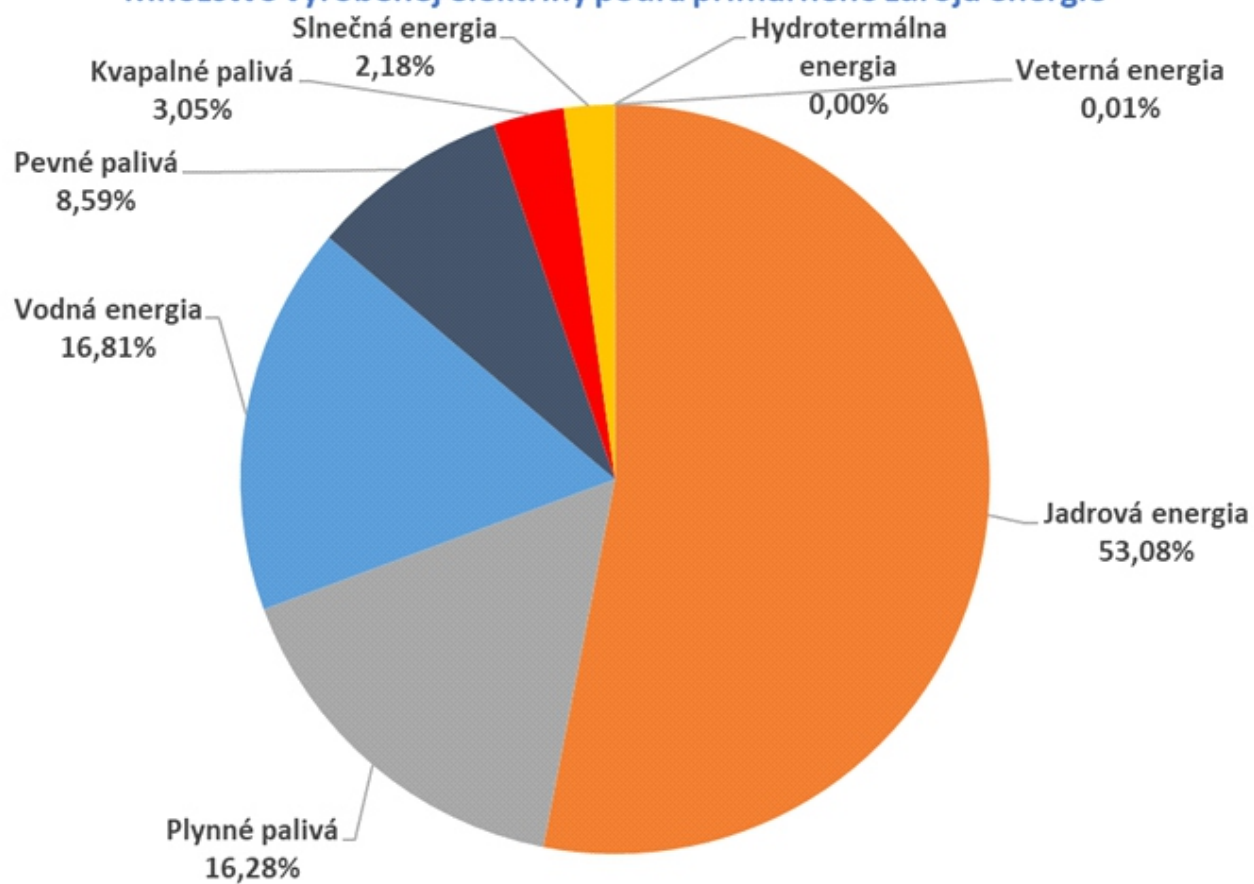


7. Štatistiky o vyrobenej elektrine

7.1. Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (rok 2020)



Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie



Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
Jadrová energia	1 446,9	1 347,7	1 376,9	1 202,2	1 217,9	1 094,6
Plynné palivá	493,4	393,5	370,2	333,9	353,2	365,6
Vodná energia	300,8	516,7	501,5	297,7	315,5	512,1
Pevné palivá	306,7	282,6	255,6	169,1	155,5	159,3
Kvapalné palivá	77,2	75,5	78,8	72,1	70,3	72,8
Slnčná energia	17,8	68,4	58,6	85,7	71,9	63,9
Veterná energia	0,3	0,5	0,3	0,2	0,3	0,4
Hydrotermálna energia	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1
Spolu	2 643,2	2 684,8	2 642,0	2 161,0	2 184,7	2 268,8

Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Jadrová energia	1 259,5	1 308,8	1 103,6	1 222,2	1 403,3	1 460,6
Plynné palivá	308,5	398,8	405,2	419,5	426,2	468,4
Vodná energia	443,9	375,3	358,0	538,9	402,0	327,9
Pevné palivá	141,3	111,0	206,3	190,9	239,4	283,3
Kvapalné palivá	72,3	68,4	69,0	75,5	75,4	80,1
Slnčná energia	76,9	74,8	60,4	30,1	17,0	9,3
Veterná energia	0,2	0,3	0,4	0,6	0,3	0,4
Hydrotermálna energia	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1
Spolu	2 302,6	2 337,4	2 202,9	2 477,8	2 563,6	2 630,0

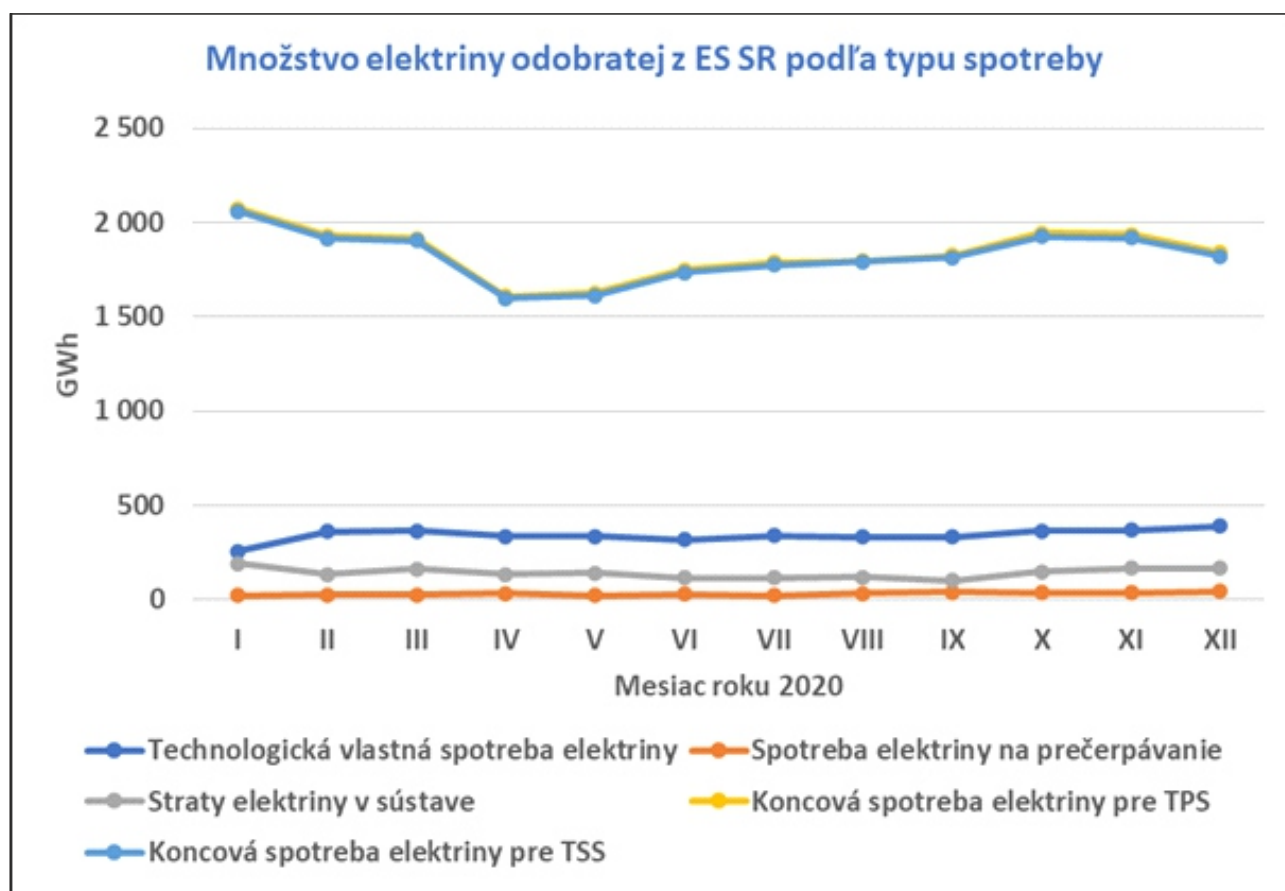
Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	Rok 2020
Jadrová energia	15 444,341
Plynné palivá	4 736,314
Vodná energia	4 890,157
Pevné palivá	2 500,976
Kvapalné palivá	887,449
Slnčná energia	634,839
Veterná energia	3,925
Hydrotermálna energia	0,720
Spolu	29 098,718

V roku 2020 bolo v zaradeniach na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. vyrobených 29,099 TWh elektriny. Nadpolovičná väčšina elektriny bola vyrobená z jadra (15,4 TWh, tzn. 53 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plynných a pevných palív (8,1 TWh, tzn. 28 %) a ďalej z vodnej energie (4,9 TWh, tzn. 17 %).



8. Štatistiky o odobratej elektrine

8.1. Množstvo elektriny odobratej z ES SR podľa typu spotreby (rok 2020)



Množstvo elektriny odobratej z ES SR podľa typu spotreby (GWh)	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
Technologická vlastná spotreba elektriny	257,2	361,1	364,7	334,9	335,3	318,2
Spotreba elektriny na prečerpávanie	23,4	26,1	25,6	32,7	24,0	31,3
Straty elektriny v sústave	193,2	134,3	162,8	133,2	142,6	115,0
Koncová spotreba elektriny pre TPS	2 073,2	1 927,9	1 915,8	1 608,3	1 624,9	1 747,5
Koncová spotreba elektriny pre TSS	2 060,5	1 915,8	1 903,1	1 596,1	1 613,8	1 735,9

Množstvo elektriny odobratej z ES SR podľa typu spotreby (GWh)	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Technologická vlastná spotreba elektriny	340,6	331,6	332,8	365,4	367,5	388,7
Spotreba elektriny na prečerpávanie	21,4	32,5	41,9	38,0	38,3	44,5
Straty elektriny v sústave	115,8	121,3	101,9	147,0	166,6	165,4
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 788,5	1 796,4	1 826,0	1 942,7	1 935,7	1 839,6
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 774,3	1 790,7	1 815,3	1 927,2	1 919,6	1 820,3

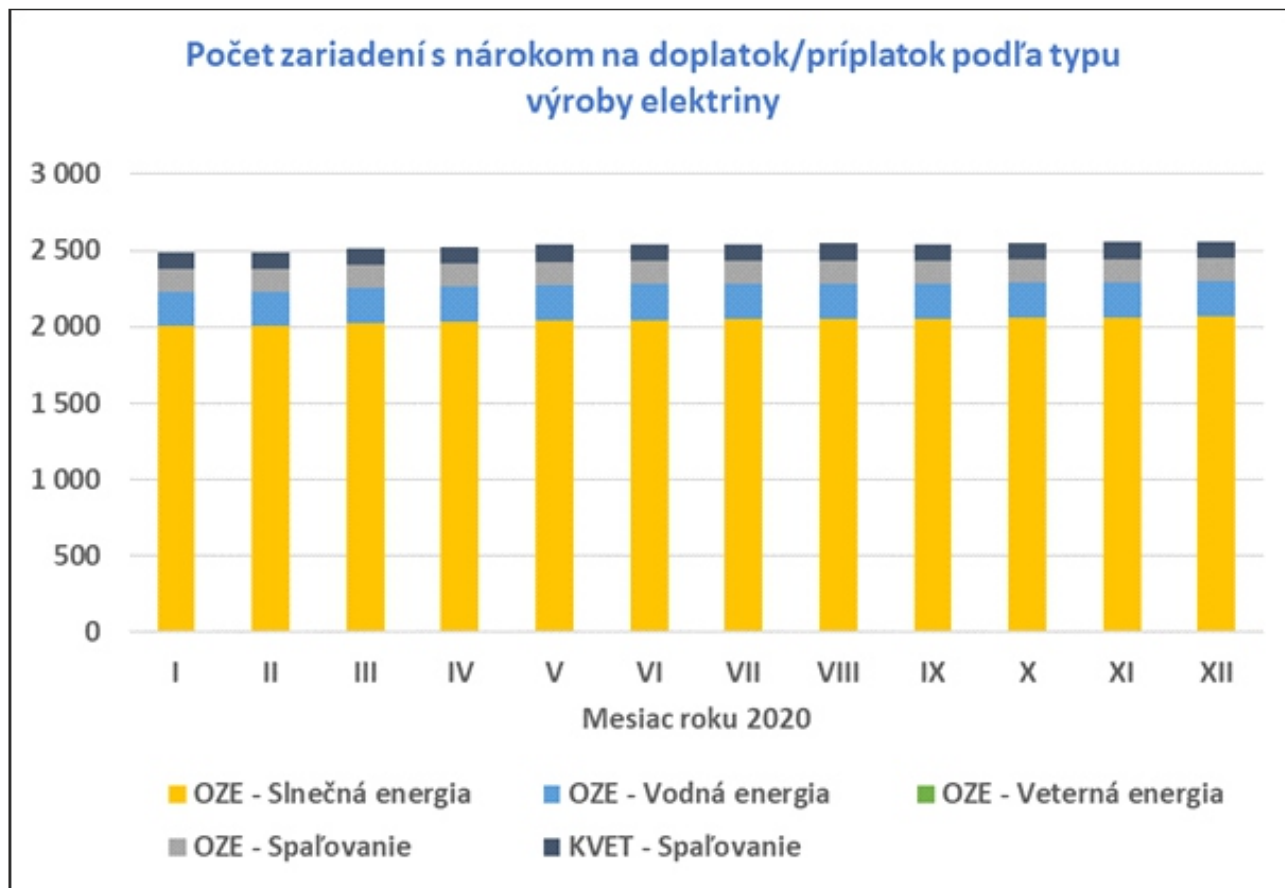
Množstvo elektriny odobratej z ES SR podľa typu spotreby (GWh)	Rok 2020
Technologická vlastná spotreba elektriny	4 097,993
Spotreba elektriny na prečerpávanie	379,576
Straty elektriny v sústave	1 698,999
Koncová spotreba elektriny pre TPS	22 026,412
Koncová spotreba elektriny pre TSS	21 872,613

Výška technologickej vlastnej spotreby elektriny sa v jednotlivých mesiacoch roku 2020 pohybovala medzi 250 GWh a 390 GWh (v priemere 341,5 GWh). Spotreba elektriny na prečerpávanie sa v jednotlivých mesiacoch roku 2020 pohybovala medzi 20 GWh a 45 GWh (v priemere 31,6 GWh). Straty elektriny v sústave v jednotlivých mesiacoch roku 2020 boli v rozmedzí 100 GWh a 200 GWh (v priemere 141,6 GWh). Hodnoty koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, a koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, sa v jednotlivých mesiacoch roku 2020 pohybovali medzi 1,6 TWh a 2,1 TWh (v priemere 1,83 TWh).

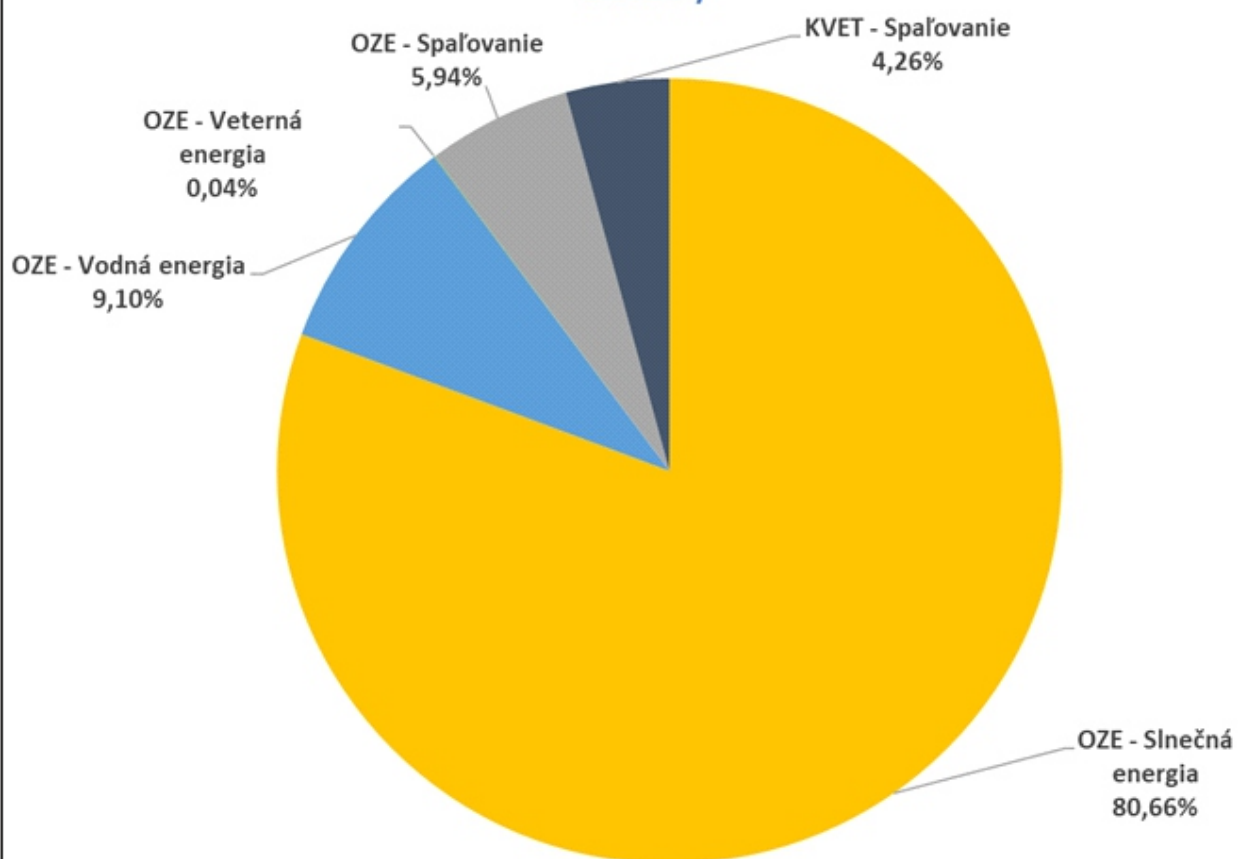


9. Štatistiky o podpore doplatkom a príplatkom

9.1. Počet zariadení s nárokom na doplatok/príplatok podľa typu výroby elektriny (rok 2020)



Počet zariadení s nárokom na doplatok/príplatok podľa typu výroby elektriny



Počet zariadení s nárokom na doplatok/príplatok podľa typu výroby elektriny	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
OZE - Slniečná energia	2 003	2 003	2 024	2 032	2 044	2 046
OZE - Vodná energia	228	228	231	231	231	233
OZE - Veterná energia	1	1	1	1	1	1
OZE - Spaľovanie	149	149	149	150	151	151
KVET - Spaľovanie	107	107	109	109	109	109
Spolu	2 488	2 488	2 514	2 523	2 536	2 540

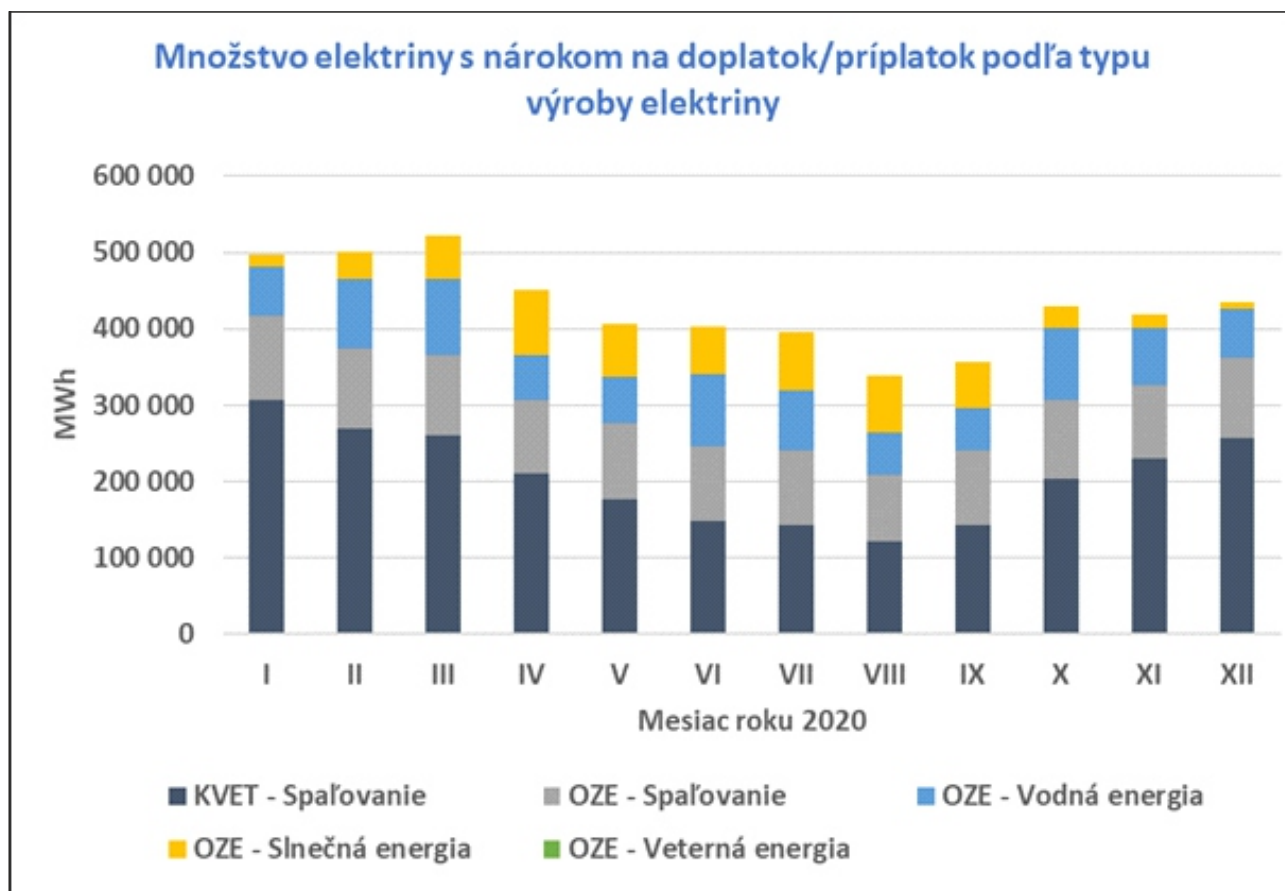
Počet zariadení s nárokom na doplatok/príplatok podľa typu výroby elektriny	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
OZE - Slniečná energia	2 049	2 051	2 051	2 056	2 060	2 065
OZE - Vodná energia	233	233	233	233	233	233
OZE - Veterná energia	1	1	1	1	1	1
OZE - Spaľovanie	151	151	151	151	151	152
KVET - Spaľovanie	109	109	108	109	109	109
Spolu	2 543	2 545	2 544	2 550	2 554	2 560

Počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok sa v priebehu roku 2020 pohyboval medzi 2000 a 3000. Najviac bolo zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie (81 %), nasledovali zariadenia spaľujúce kvapalné, plynné a pevné palivá (10 %) a zariadenia na výrobu elektriny z vody (9 %).

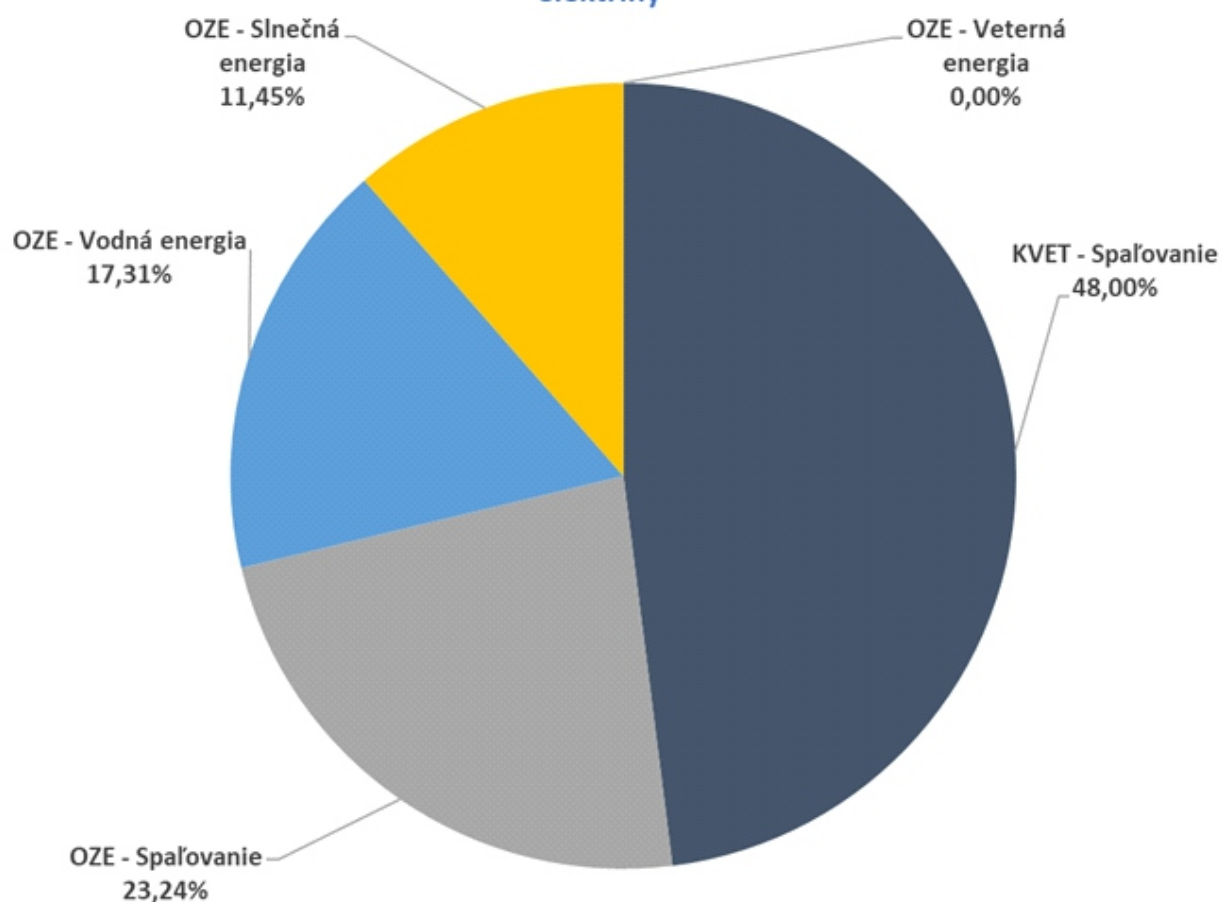
Ku koncu roku 2020 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2560 zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok, z toho bolo 81 % zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie, 10 % zariadení na výrobu elektriny spaľovaním, 9 % zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie a menej ako 0,1 % zariadení na výrobu elektriny z veternej energie.



9.2. Množstvo elektriny s nárokom na doplatok/príplatok podľa typu výroby elektriny (rok 2020)



Množstvo elektriny s nárokom na doplatok/príplatok podľa typu výroby elektriny



Množstvo elektriny s nárokom na doplatok/príplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
KVET - Spaľovanie	307 022	268 632	261 125	211 015	176 777	148 714
OZE - Spaľovanie	110 936	106 174	103 672	95 278	100 034	97 341
OZE - Vodná energia	63 562	90 059	100 440	59 624	59 515	95 293
OZE - Slniečná energia	16 105	35 379	56 819	84 648	70 955	62 527
OZE - Veterná energia	0	0	0	0	0	0
Spolu	497 625	500 244	522 056	450 565	407 281	403 875

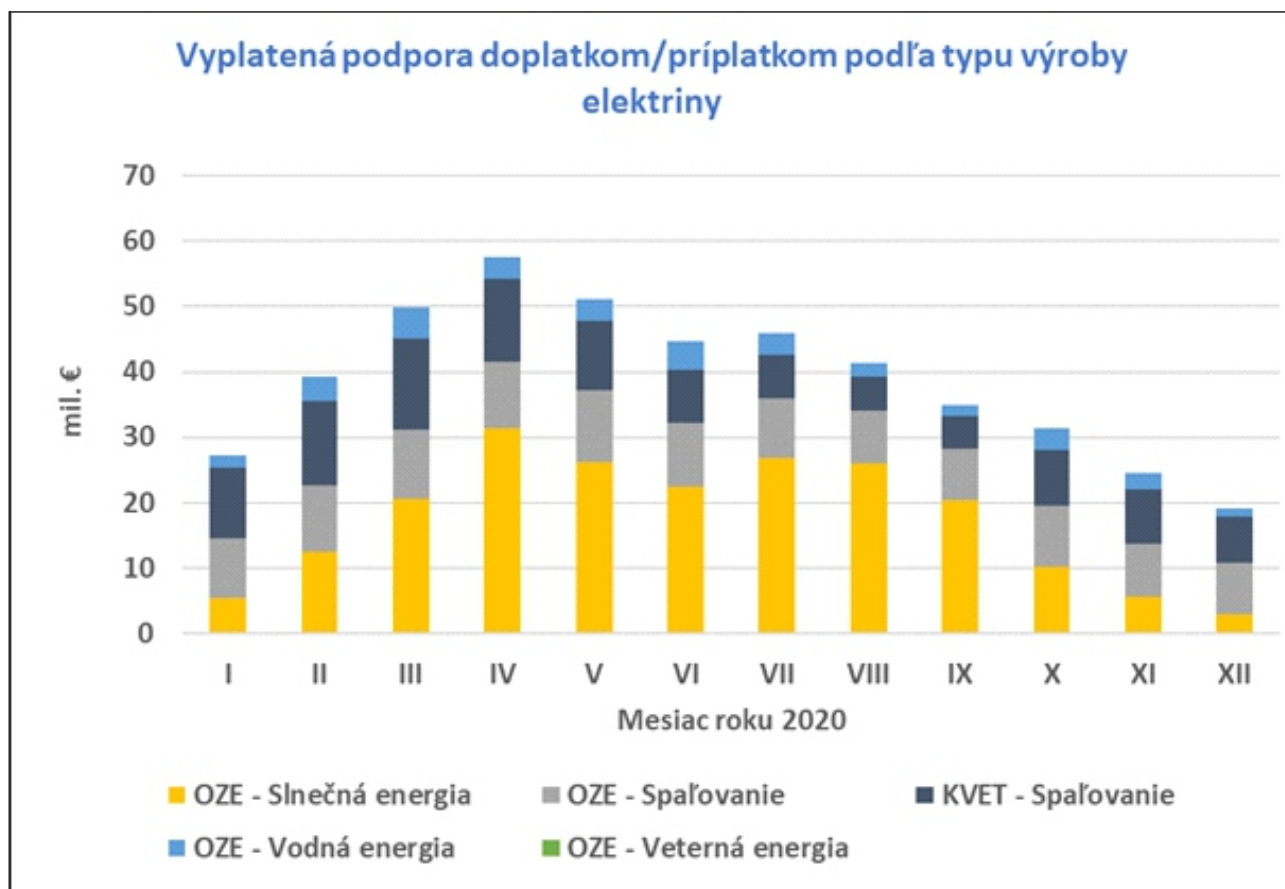
Množstvo elektriny s nárokom na doplatok/príplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
KVET - Spaľovanie	143 217	122 190	143 916	204 479	230 914	257 329
OZE - Spaľovanie	97 265	86 431	97 551	102 621	95 657	105 268
OZE - Vodná energia	79 646	56 297	55 259	93 519	75 541	63 883
OZE - Slniečná energia	75 860	73 810	59 509	29 451	16 576	8 832
OZE - Veterná energia	0	0	0	0	0	0
Spolu	395 988	338 728	356 235	430 071	418 689	435 313

Množstvo elektriny s nárokom na doplatok/príplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	Rok 2020
KVET - Spaľovanie	2 475 332
OZE - Spaľovanie	1 198 228
OZE - Vodná energia	892 639
OZE - Slniečná energia	590 472
OZE - Veterná energia	0
Spolu	5 156 671

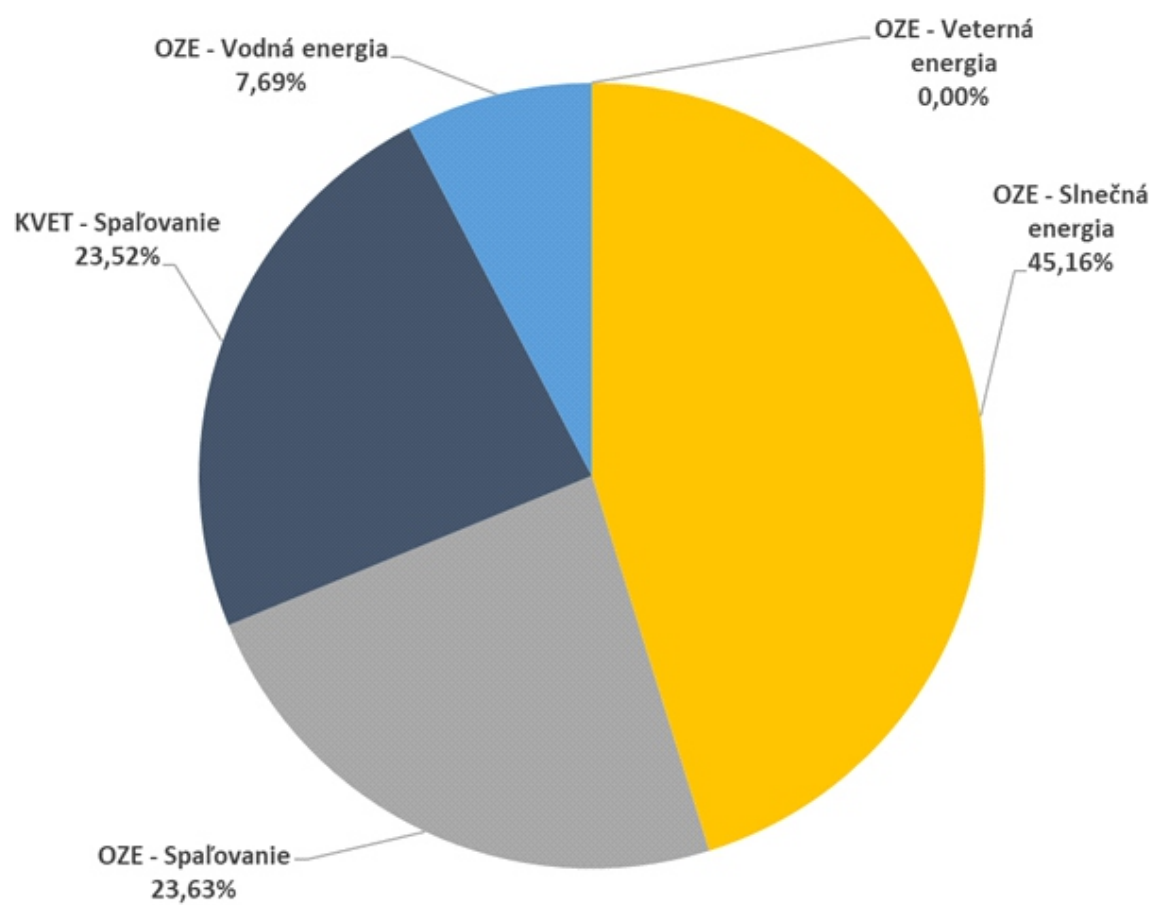
V priebehu roku 2020 bola podpora doplatkom/príplatkom vyplatená za takmer 5,2 TWh elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou. Väčšina podporovanej elektriny bola vyrobená spaľovaním (3,7 TWh, tzn. 71,2 % podporovanej elektriny), významné množstvá podporovanej elektriny boli vyrobené aj z vodnej energie (900 GWh, tzn. 17,3 %) a zo slnečnej energie (600 GWh, tzn. 11,5 %).



9.3. Vyplatená podpora doplatkom/príplatkom podľa typu výroby elektriny (rok 2020)



Vyplatená podpora doplatkom/príplatkom podľa typu výroby elektriny



Vyplatená podpora doplatkom/príplatkom podľa typu výroby elektriny (mil. €)	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
OZE - Slnčná energia	5,449	12,548	20,682	31,375	26,236	22,528
OZE - Spaľovanie	9,095	10,078	10,469	10,242	10,879	9,673
KVET - Spaľovanie	10,856	13,019	13,939	12,571	10,604	8,047
OZE - Vodná energia	1,916	3,712	4,860	3,468	3,482	4,359
OZE - Veterná energia	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Spolu	27,317	39,357	49,950	57,655	51,201	44,607

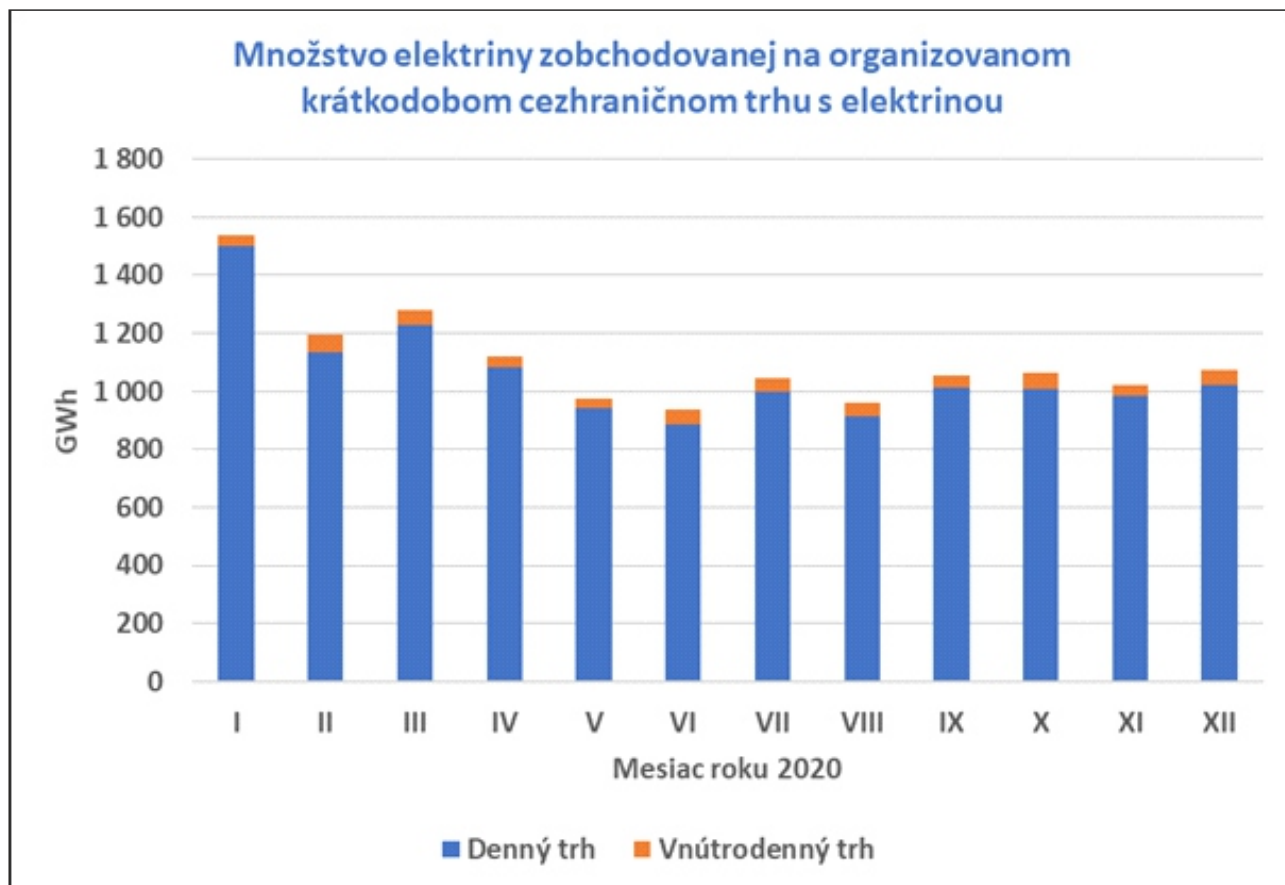
Vyplatená podpora doplatkom/príplatkom podľa typu výroby elektriny (mil. €)	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
OZE - Slnčná energia	26,830	26,008	20,460	10,306	5,707	2,893
OZE - Spaľovanie	9,090	7,979	7,851	9,165	8,016	7,852
KVET - Spaľovanie	6,660	5,257	4,979	8,583	8,350	7,043
OZE - Vodná energia	3,315	2,215	1,601	3,300	2,422	1,274
OZE - Veterná energia	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Spolu	45,895	41,459	34,892	31,354	24,495	19,061

V priebehu roku 2020 bola výrobcom elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou vyplatená podpora doplatkom/príplatkom vo výške presahujúcej 467 mil. €. Takmer polovica (47,1 %) celkovej podpory doplatkom/príplatkom bola vyplatená za výrobu elektriny spaľovaním, takmer polovica (45,2 %) celkovej podpory doplatkom/príplatkom bola vyplatená za výrobu elektriny zo slnečnej energie.



10. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

10.1. Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (rok 2020)



Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
Denný trh	1 500	1 133	1 231	1 081	940	886
Vnútrodenný trh	39	63	48	41	33	54
Spolu	1 539	1 196	1 279	1 122	973	940

Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Denný trh	998	916	1 011	1 009	984	1 020
Vnútrodenný trh	48	44	45	58	38	52
Spolu	1 046	960	1 056	1 066	1 022	1 072

Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	Rok 2020
Denný trh	12 710
Vnútrodenný trh	562
Spolu	13 272

V roku 2020 bolo na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou zobchodovaných 13,272 TWh elektriny, z toho 12,710 TWh elektriny bolo zobchodovaných na dennom trhu a 562 GWh elektriny bolo zobchodovaných na vnútrodennom trhu. Najviac elektriny bolo zobchodovanej v januári, a to viac ako 1,5 TWh, najmenej v júni, a to 940 GWh.



10.2. Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (roky 2014 – 2020)



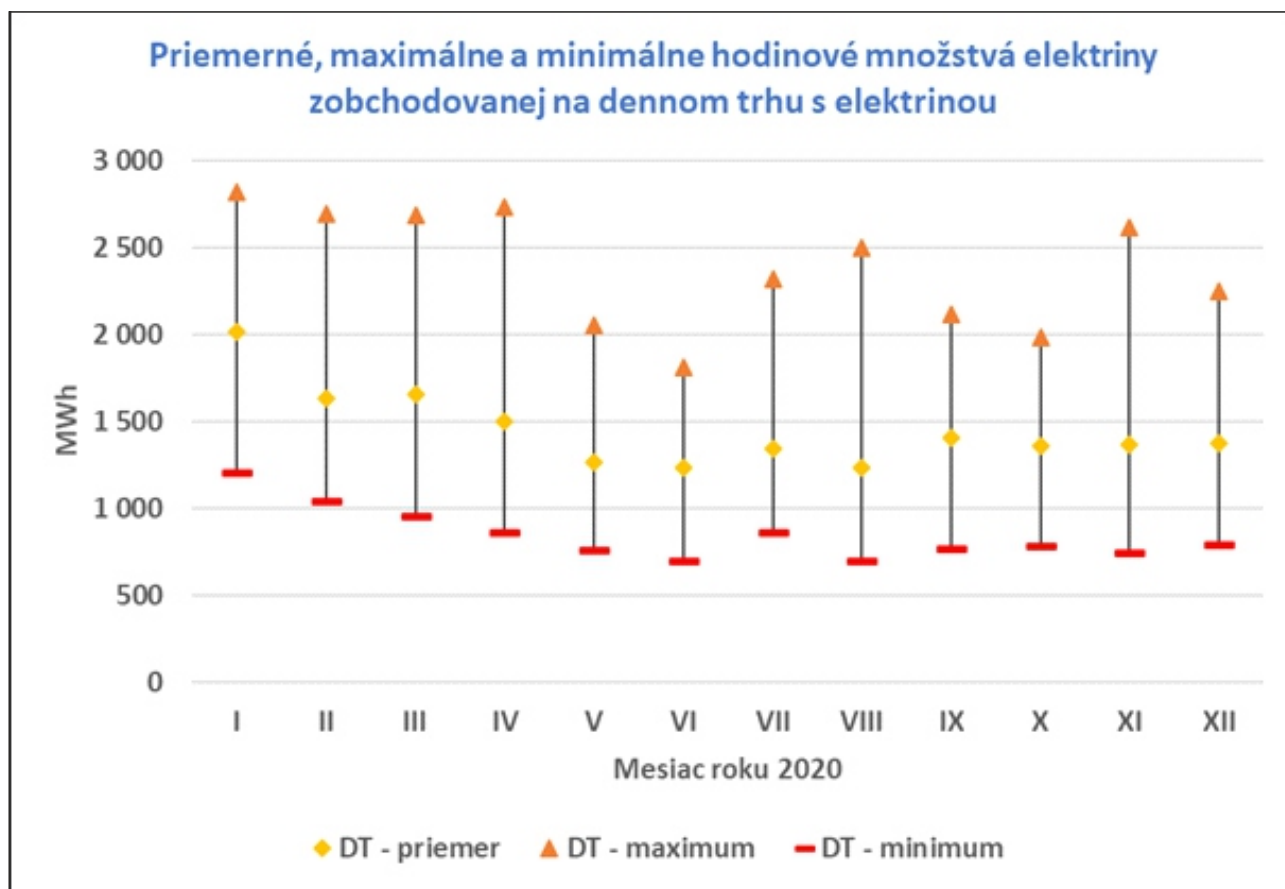
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	2014	2015	2016	2017
Denný trh	6 681	10 246	9 126	12 782
Vnútrodenný trh	0	0	26	281
Spolu	6 681	10 246	9 151	13 063

Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	2018	2019	2020
Denný trh	13 472	10 703	12 710
Vnútrodenný trh	285	376	562
Spolu	13 757	11 079	13 272

Z dlhodobého pohľadu množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou rastie. V piatich z posledných 6 rokov bolo na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou zobchodovaných viac ako 10 TWh elektriny za rok, pričom v 3 z posledných 4 rokov bolo zobchodovaných viac ako 13 TWh elektriny za rok. Najviac elektriny bolo na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou zobchodovanej v roku 2018, a to 13,8 TWh. V roku 2020 bolo na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou zobchodovaných 13,3 TWh elektriny.



10.3. Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (rok 2020)



Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
DT - priemer	2 016,2	1 628,5	1 656,7	1 501,9	1 263,8	1 230,2
DT - maximum	2 823,4	2 698,4	2 690,4	2 735,9	2 050,1	1 808,8
DT - minimum	1 201,6	1 035,3	953,1	858,0	754,5	693,7

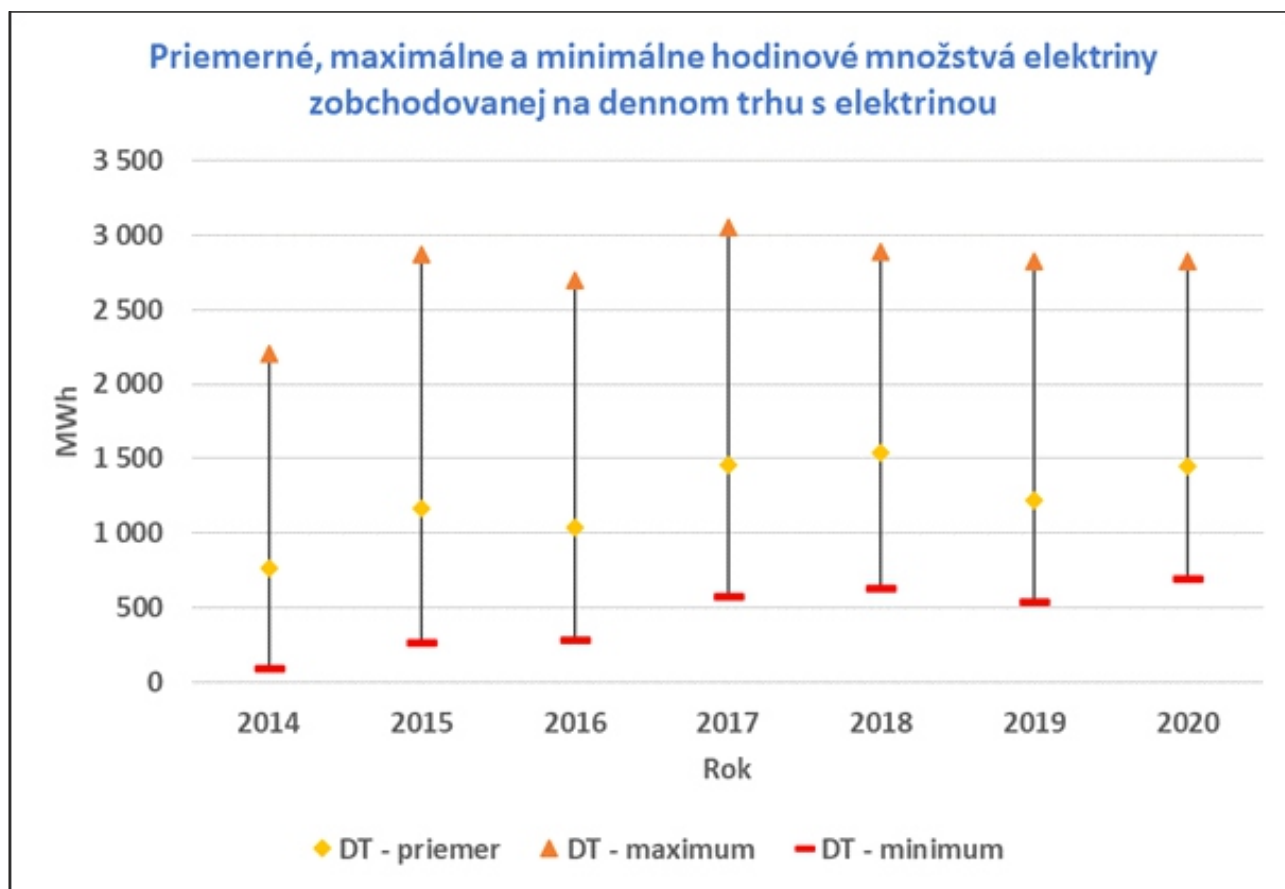
Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
DT - priemer	1 341,6	1 231,7	1 404,2	1 354,2	1 366,2	1 371,6
DT - maximum	2 315,5	2 499,1	2 113,1	1 980,4	2 615,6	2 245,2
DT - minimum	854,7	694,0	765,3	779,1	744,0	788,3

Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	Rok 2020
DT - priemer	1 447,0
DT - maximum	2 823,4
DT - minimum	693,7

V roku 2020 bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodovaných každú hodinu v priemere 1447,0 MWh elektriny. Maximálne hodinové množstvo elektriny bolo zobchodované v januári 2020, a to 2823,4 MWh, minimálne hodinové množstvo elektriny bolo zobchodované v júni 2020, a to 693,7 MWh.



10.4. Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (roky 2014 – 2020)



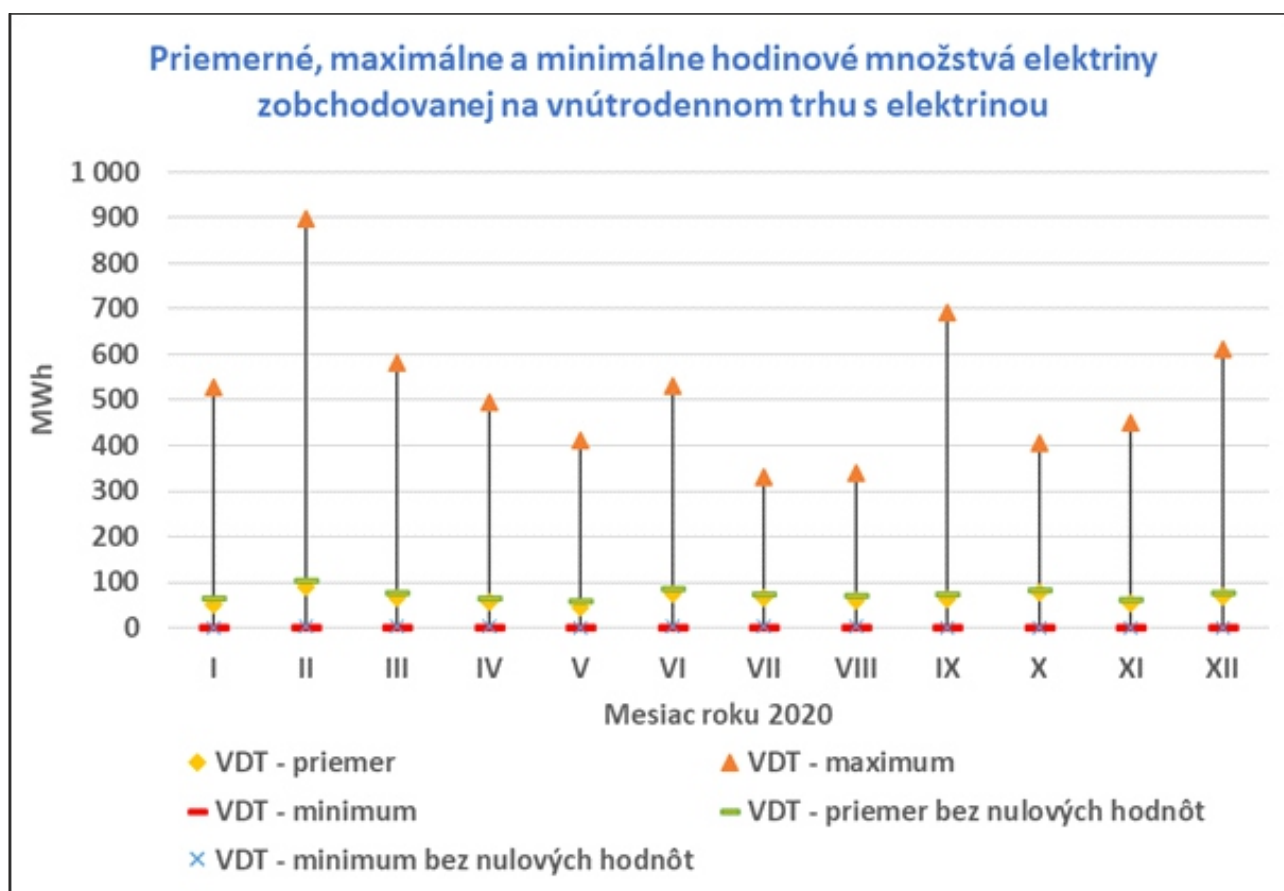
Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	2014	2015	2016	2017
DT - priemer	762,6	1 169,6	1 038,9	1 459,2
DT - maximum	2 209,4	2 870,2	2 700,4	3 053,0
DT - minimum	87,0	261,2	281,6	574,7

Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	2018	2019	2020
DT - priemer	1 537,9	1 221,8	1 447,0
DT - maximum	2 895,0	2 823,0	2 823,4
DT - minimum	631,5	537,5	693,7

Maximálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou nadobúdajú v posledných 6 rokoch hodnoty medzi 2700 MWh a 3100 MWh. Za posledné 4 roky bolo na dennom trhu s elektrinou v každej hodine zobchodovaných viac ako 500 MWh elektriny. Priemerné hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou nadobúdajú v posledných 6 rokoch hodnoty medzi 1000 MWh a 1600 MWh.



10.5. Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou (rok 2020)



Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodenom trhu s elektrinou (MWh)	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
VDT - priemer	51,9	90,5	64,8	56,7	44,1	74,8
VDT - maximum	527,4	898,0	582,0	496,0	412,0	530,0
VDT - minimum	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VDT - priemer bez nulových hodnôt	63,3	102,4	75,3	63,2	56,1	84,7
VDT - minimum bez nulových hodnôt	0,8	2,0	2,0	2,0	1,0	2,0

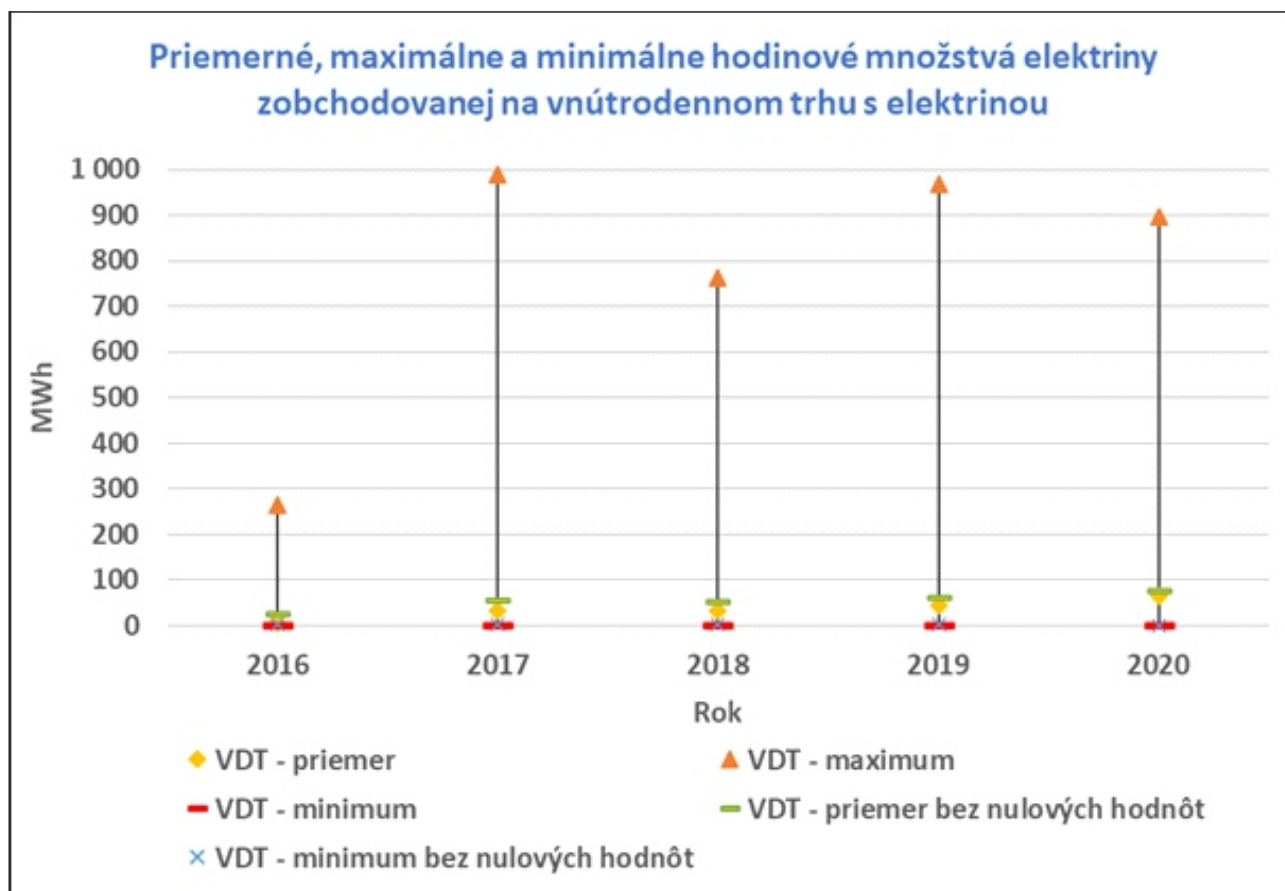
Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodenom trhu s elektrinou (MWh)	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
VDT - priemer	64,7	58,9	62,5	77,2	52,7	69,6
VDT - maximum	330,0	339,8	692,0	406,0	450,6	612,6
VDT - minimum	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VDT - priemer bez nulových hodnôt	71,6	68,0	71,7	81,3	60,0	75,9
VDT - minimum bez nulových hodnôt	2,0	2,0	0,4	0,4	0,4	0,4

Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodenom trhu s elektrinou (MWh)	Rok 2020
VDT - priemer	63,9
VDT - maximum	898,0
VDT - minimum	0,0
VDT - priemer bez nulových hodnôt	72,9
VDT - minimum bez nulových hodnôt	0,4

V roku 2020 bolo na vnútrodenom trhu s elektrinou zobchodovaných každú hodinu v priemere 63,9 MWh elektriny, a to pri zahrnutí aj hodín, v ktorých nebol na vnútrodenom trhu realizovaný obchod. Bez zahrnutia hodín, v ktorých nebol na vnútrodenom trhu realizovaný obchod, bolo v roku 2020 na vnútrodenom trhu s elektrinou zobchodovaných v priemere 72,9 MWh elektriny. Maximálne hodinové množstvo elektriny bolo zobchodované vo februári 2020, a to 898,0 MWh, nulové a teda minimálne hodinové množstvá elektriny boli zobchodované v niektorej hodine vo všetkých mesiacoch roku 2020.



10.6. Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou (roky 2016 – 2020)

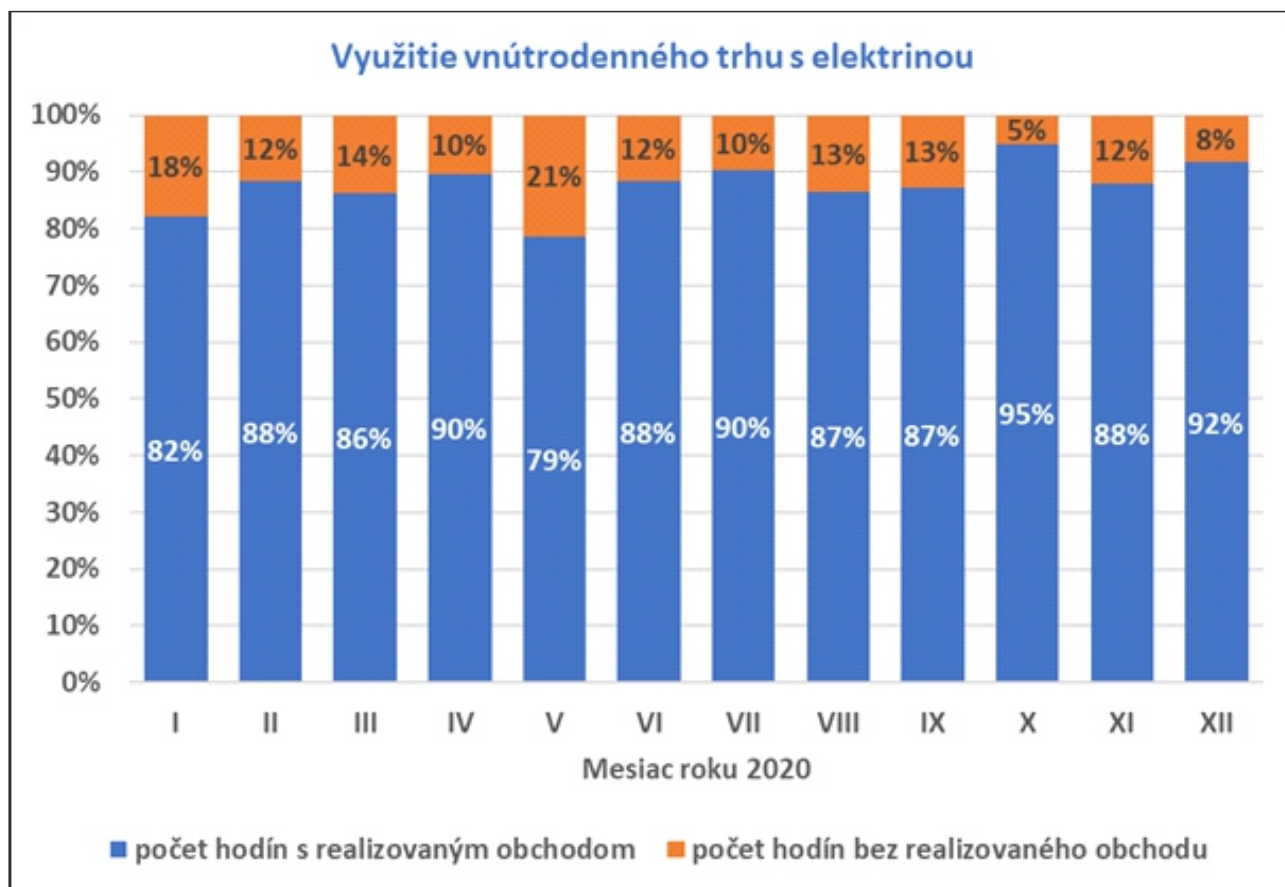


Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou (MWh)	2016	2017	2018	2019	2020
VDT - priemer	4,4	32,1	32,5	43,0	63,9
VDT - maximum	266,0	990,0	762,0	968,0	898,0
VDT - minimum	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VDT - priemer bez nulových hodnôt	23,0	52,6	50,3	58,0	72,9
VDT - minimum bez nulových hodnôt	2,0	2,0	2,0	2,0	0,4

Maximálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou nadobúdali v posledných 4 rokoch hodnoty medzi 700 MWh a 1000 MWh. Vo všetkých rokoch existovali hodiny, v ktorých nebol obchod na vnútrodennom trhu realizovaný, minimálne zobchodované objemy elektriny boli blízke hodnote nula. Priemerné hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou nadobúdajú v posledných 4 rokoch hodnoty medzi 30 MWh a 70 MWh, a to pri zahrnutí aj hodín, v ktorých nebol na vnútrodennom trhu realizovaný obchod. Bez zahrnutia hodín, v ktorých nebol na vnútrodennom trhu realizovaný obchod, nadobúdajú priemerné hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou v posledných 4 rokoch hodnoty medzi 50 MWh a 80 MWh.



10.7. Využitie vnútrodeného trhu s elektrinou (rok 2020)



Využitie vnútrodeného trhu s elektrinou	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
počet hodín s realizovaným obchodom	611	615	640	646	585	636
počet hodín bez realizovaného obchodu	133	81	103	74	159	84

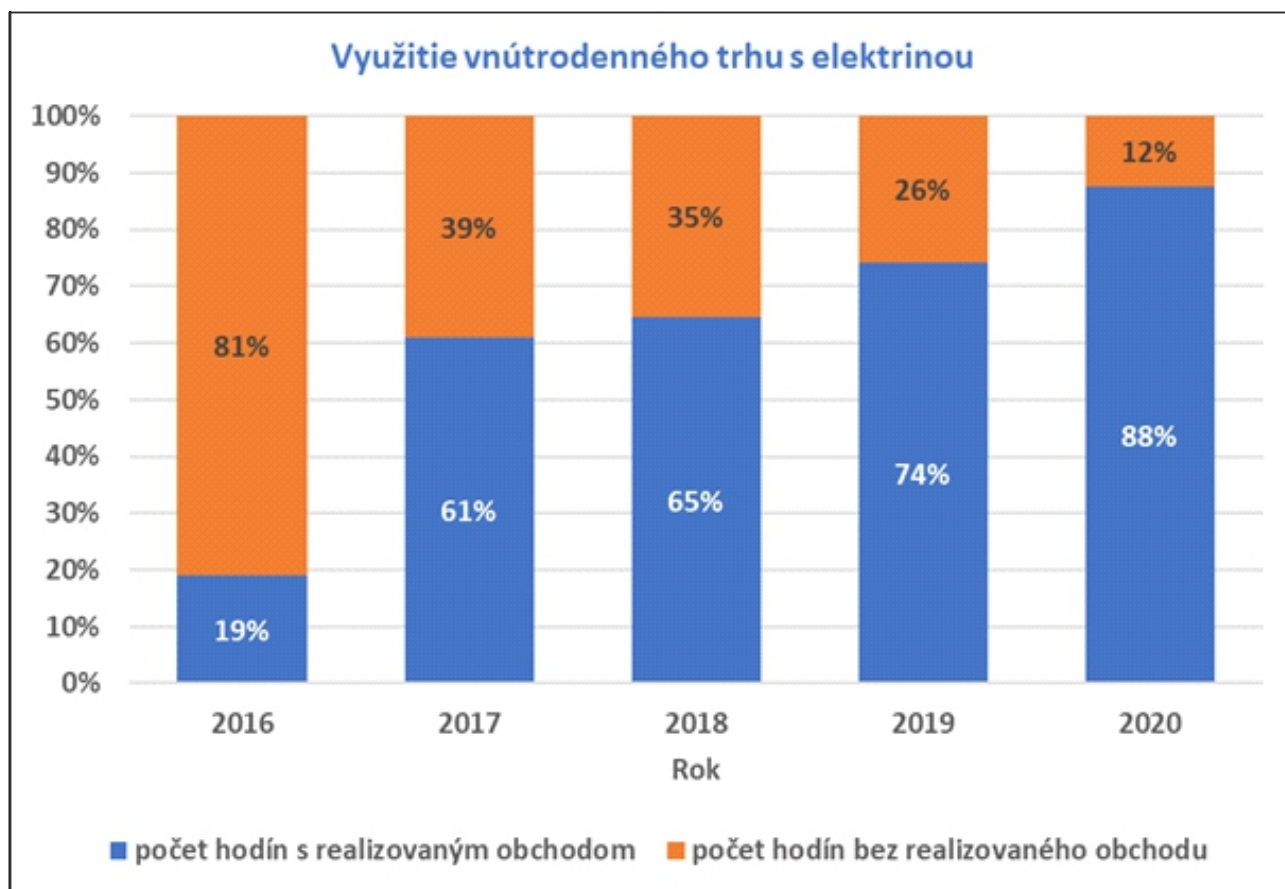
Využitie vnútrodeného trhu s elektrinou	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
počet hodín s realizovaným obchodom	672	644	628	707	633	682
počet hodín bez realizovaného obchodu	72	100	92	38	87	62

Využitie vnútrodeného trhu s elektrinou	Rok 2020
počet hodín s realizovaným obchodom	7 699
počet hodín bez realizovaného obchodu	1 085

Na vnútrodenom trhu s elektrinou neboli v roku 2020 realizované obchody vo všetkých hodinách, keď v každom mesiaci roku 2020 sa vyskytli hodiny, v ktorých nebol na vnútrodenom trhu s elektrinou realizovaný obchod. V roku 2020 bol vnútrodený trh s elektrinou využitý v priemere v 88 % hodín.



10.8. Využitie vnútrodeného trhu s elektrinou (roky 2016 – 2020)



Využitie vnútrodeného trhu s elektrinou	2016	2017	2018	2019	2020
počet hodín s realizovaným obchodom	1 121	5 336	5 661	6 485	7 699
počet hodín bez realizovaného obchodu	4 760	3 424	3 099	2 275	1 085

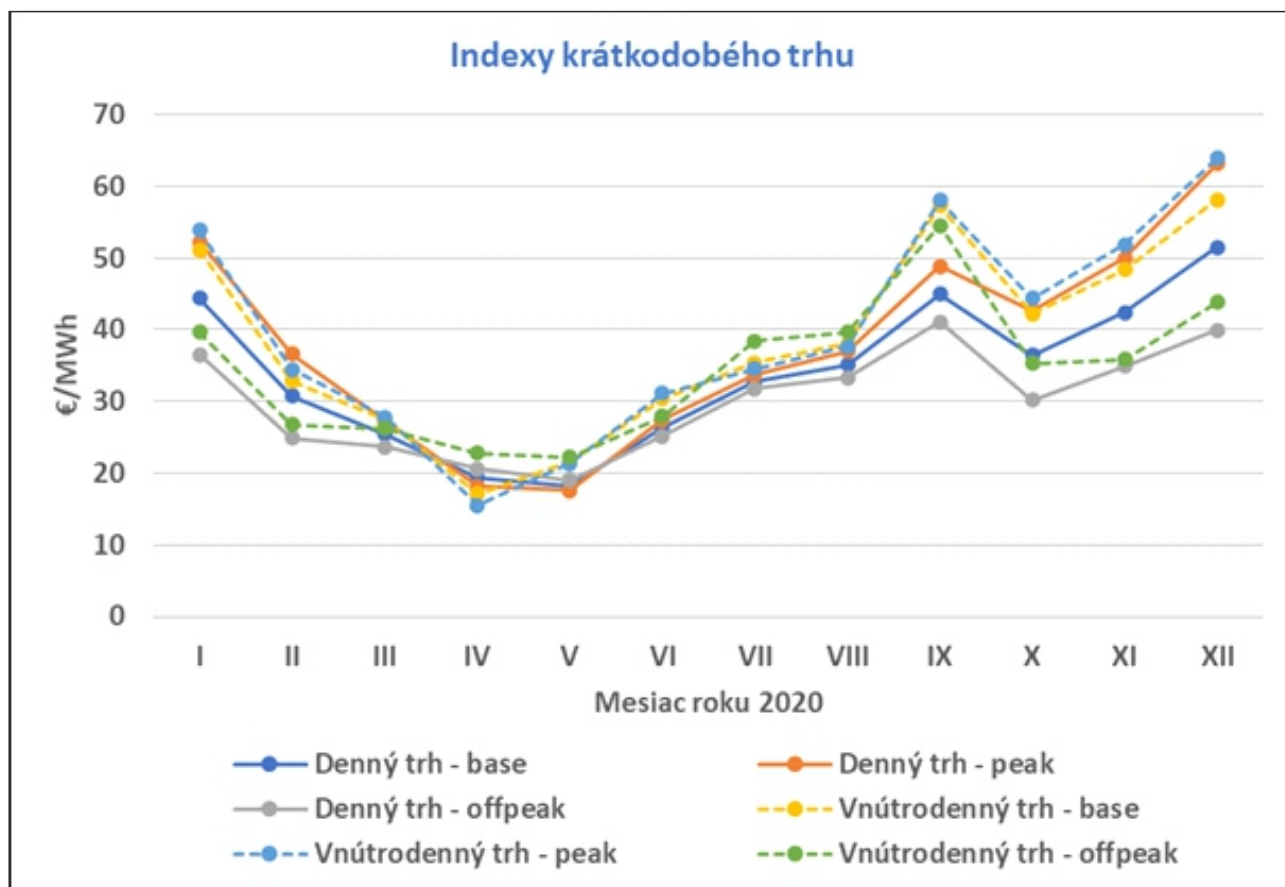
POZNÁMKA:

Obchodovanie na vnútrodennom trhu s elektrinou bolo spustené od 1.4.2016. V počtoch hodín je pre rok 2016 zahrnuté len obdobie od 1.4.2016 do 31.12.2016.

Využitie vnútrodenného trhu s elektrinou z dlhodobého hľadiska rastie. V roku 2016, kedy bolo obchodovanie na vnútrodennom trhu s elektrinou spustené (od 1.4.), boli obchody realizované v 19 % hodín, v roku 2017 už v 61 % hodín a v roku 2020 v 88 % hodín.



10.9. Indexy krátkodobého trhu (rok 2020)



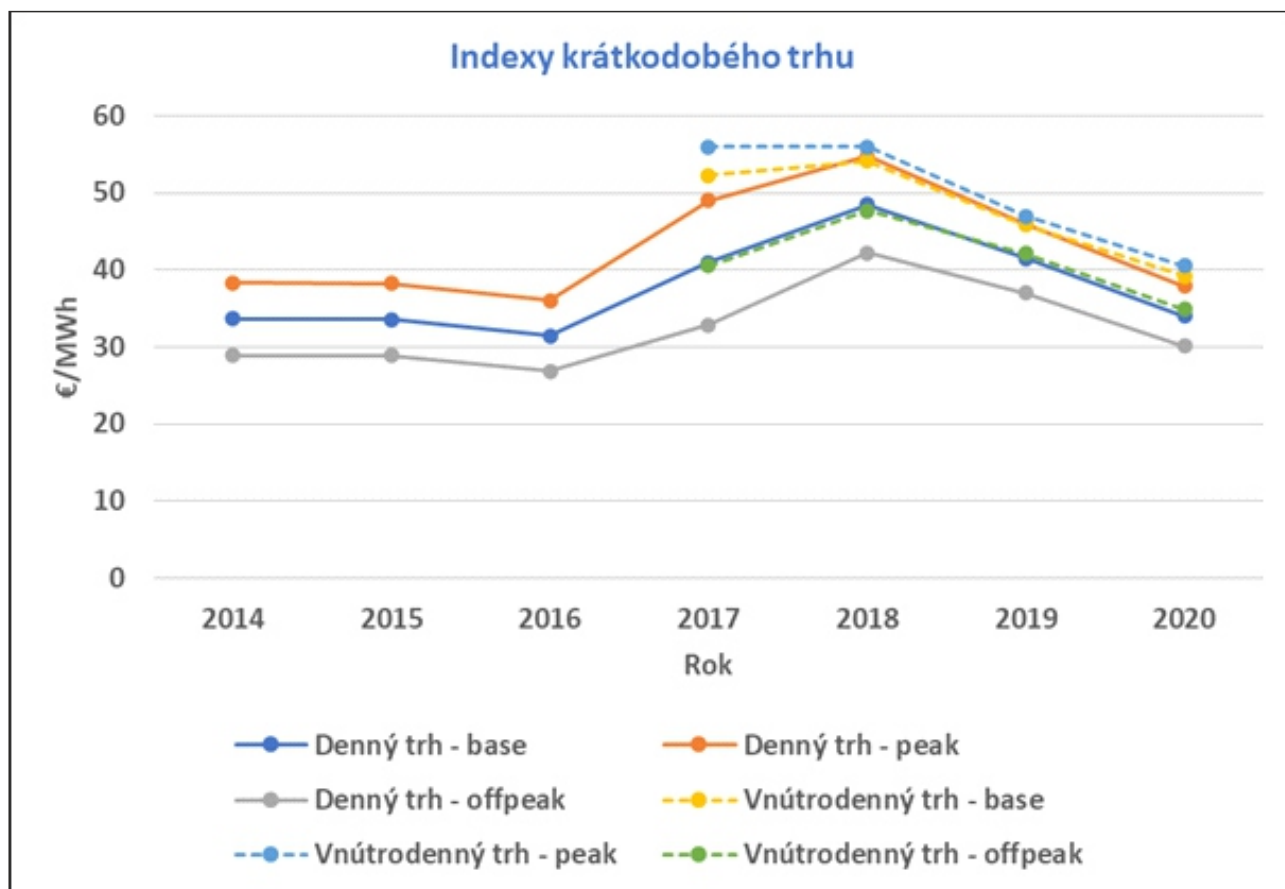
Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
Denný trh - base	44,37	30,77	25,47	19,37	18,27	26,29
Denný trh - peak	52,23	36,64	27,28	18,13	17,57	27,44
Denný trh - offpeak	36,51	24,90	23,66	20,62	18,97	25,14
Vnútrodenný trh - base	51,13	32,84	27,43	17,14	21,55	30,35
Vnútrodenný trh - peak	53,89	34,48	27,78	15,49	21,38	31,14
Vnútrodenný trh - offpeak	39,70	26,78	26,20	22,75	22,21	27,90

Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Denný trh - base	32,76	35,15	45,01	36,41	42,42	51,55
Denný trh - peak	33,72	37,01	48,90	42,61	49,95	63,14
Denný trh - offpeak	31,80	33,29	41,12	30,23	34,89	39,96
Vnútrodenný trh - base	35,41	38,05	57,32	42,22	48,43	58,11
Vnútrodenný trh - peak	34,56	37,70	58,07	44,43	51,94	63,91
Vnútrodenný trh - offpeak	38,43	39,66	54,58	35,28	35,86	43,83

Mesačné indexy cien elektriny na dennom aj vnútrodennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny medzi jednotlivými kalendárnymi mesiacmi, boli na začiatku roku 2020 vysoké, nasledoval ale prudký pokles, keď v apríli a máji boli dosiahnuté najnižšie hodnoty mesačných indexov cien elektriny z celého roku 2020. V nasledujúcich mesiacoch mesačné indexy cien elektriny opäť rástli, pričom najvyšších hodnôt mesačné indexy cien elektriny dosiahli v septembri a decembri.



10.10. Indexy krátkodobého trhu (roky 2014 – 2020)



Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	2014	2015	2016	2017
Denný trh - base	33,64	33,57	31,47	40,95
Denný trh - peak	38,37	38,26	36,05	49,03
Denný trh - offpeak	28,92	28,87	26,90	32,87
Vnútrodenný trh - base	-	-	-	52,30
Vnútrodenný trh - peak	-	-	-	56,00
Vnútrodenný trh - offpeak	-	-	-	40,54

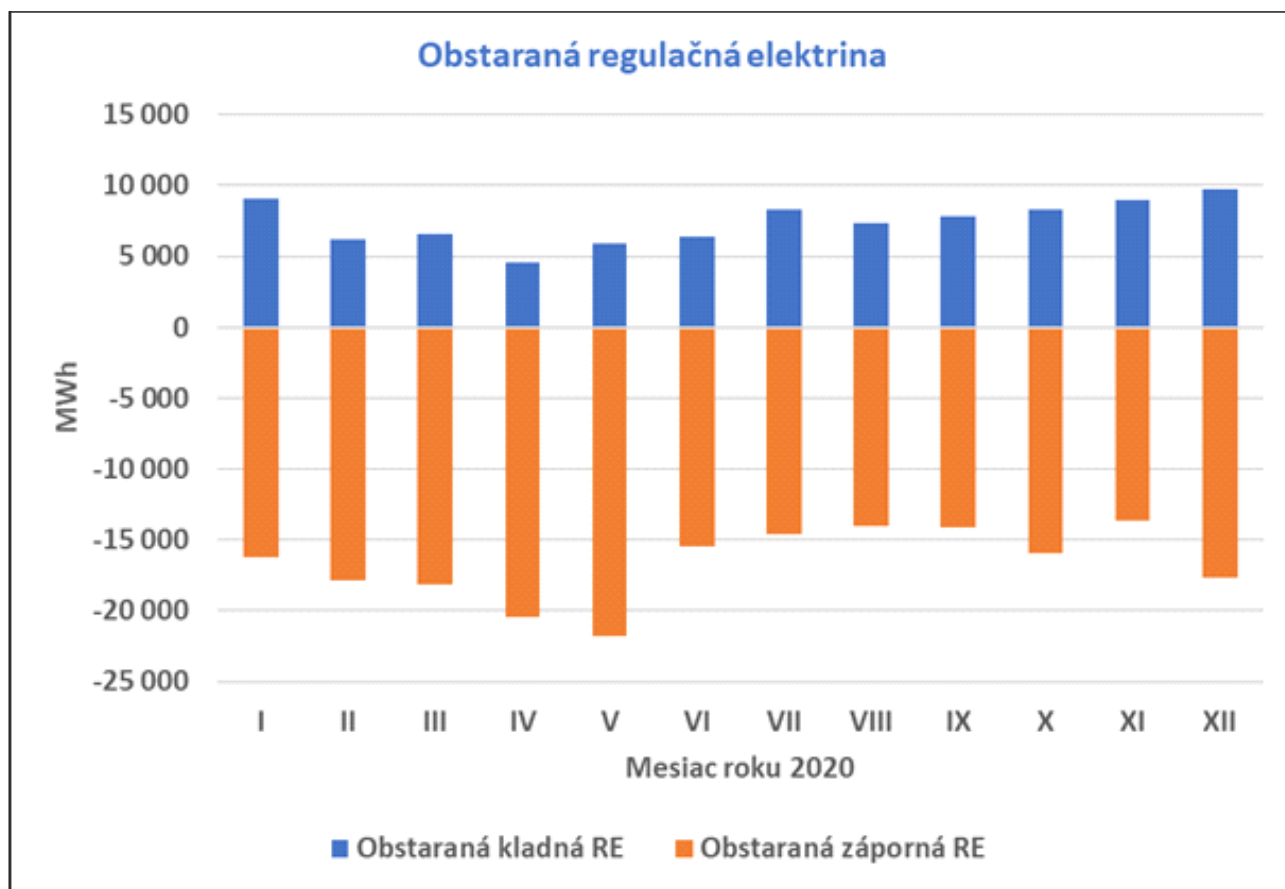
Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	2018	2019	2020
Denný trh - base	48,47	41,50	34,01
Denný trh - peak	54,72	46,01	37,91
Denný trh - offpeak	42,21	36,99	30,11
Vnútrodenný trh - base	54,10	45,82	39,25
Vnútrodenný trh - peak	56,00	47,00	40,51
Vnútrodenný trh - offpeak	47,67	42,13	34,89

Ročné indexy cien elektriny, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny medzi jednotlivými kalendárnymi rokmi, boli v roku 2016 najnižšie, v rokoch 2017 a 2018 najvyššie, nasledoval ich pokles a v roku 2020 sa priblížili hodnotám roku 2014.



11. Štatistiky o regulačnej elektrine

11.1. Obstaraná regulačná elektrina (rok 2020)



Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
Obstaraná kladná RE	9 108	6 166	6 619	4 561	5 876	6 371
Obstaraná záporná RE	-16 259	-17 828	-18 099	-20 439	-21 777	-15 418
Spolu	25 368	23 994	24 718	25 000	27 654	21 790

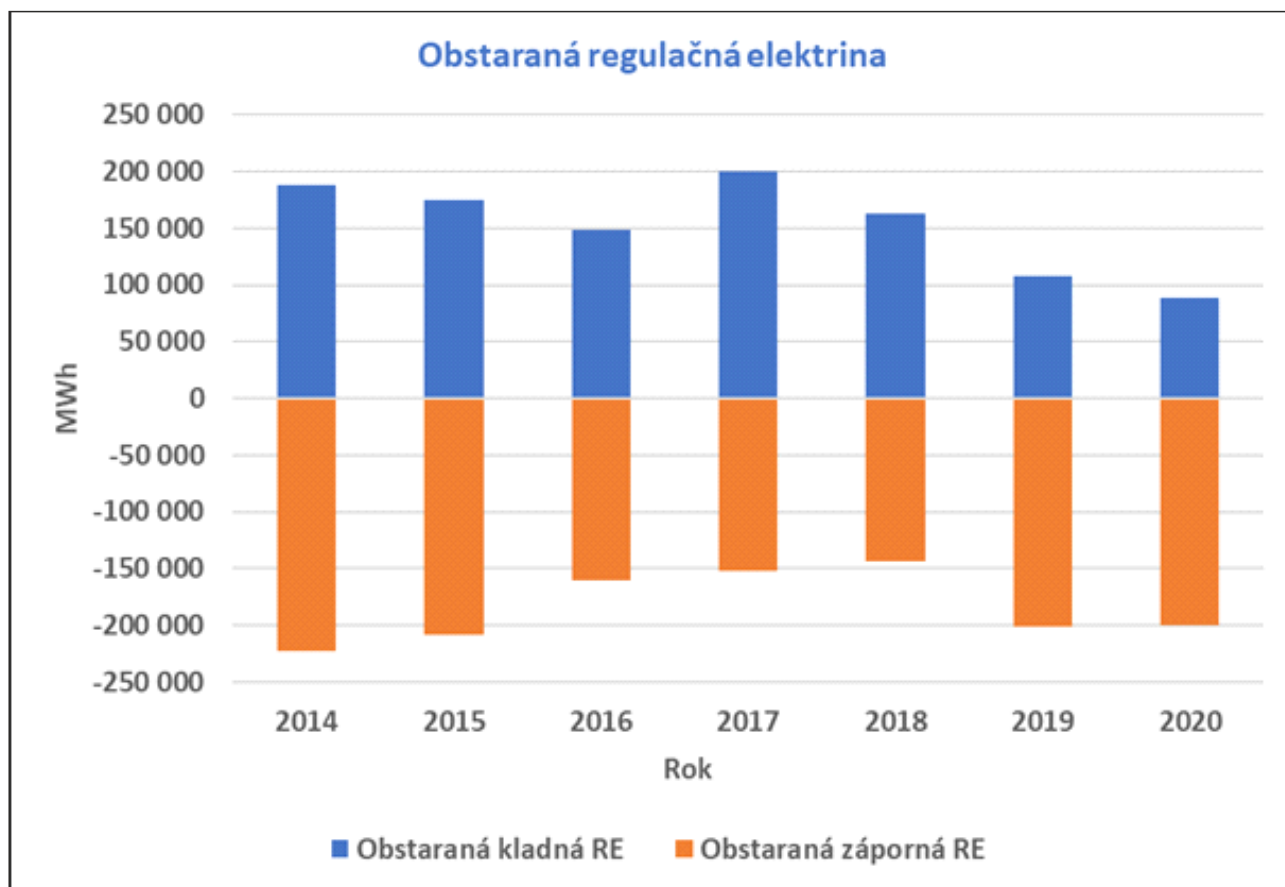
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Obstaraná kladná RE	8 289	7 335	7 841	8 322	9 029	9 738
Obstaraná záporná RE	-14 624	-14 060	-14 155	-15 936	-13 644	-17 635
Spolu	22 913	21 395	21 996	24 258	22 673	27 373

Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	Rok 2020
Obstaraná kladná RE	89 255
Obstaraná záporná RE	-199 875
Spolu	289 131

V roku 2020 bolo obstaranej celkom takmer 290 GWh regulačnej elektriny. Množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny bolo viac ako dvojnásobné v porovnaní množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny, keď kladnej regulačnej elektriny bolo obstaraných takmer 90 GWh a zápornej regulačnej elektriny bolo obstaraných takmer 200 GWh.



11.2. Obstaraná regulačná elektrina (roky 2014 – 2020)



Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	2014	2015	2016	2017
Obstaraná kladná RE	188 685	175 516	148 975	200 816
Obstaraná záporná RE	-222 970	-207 789	-160 570	-151 611
Spolu	411 655	383 305	309 545	352 427

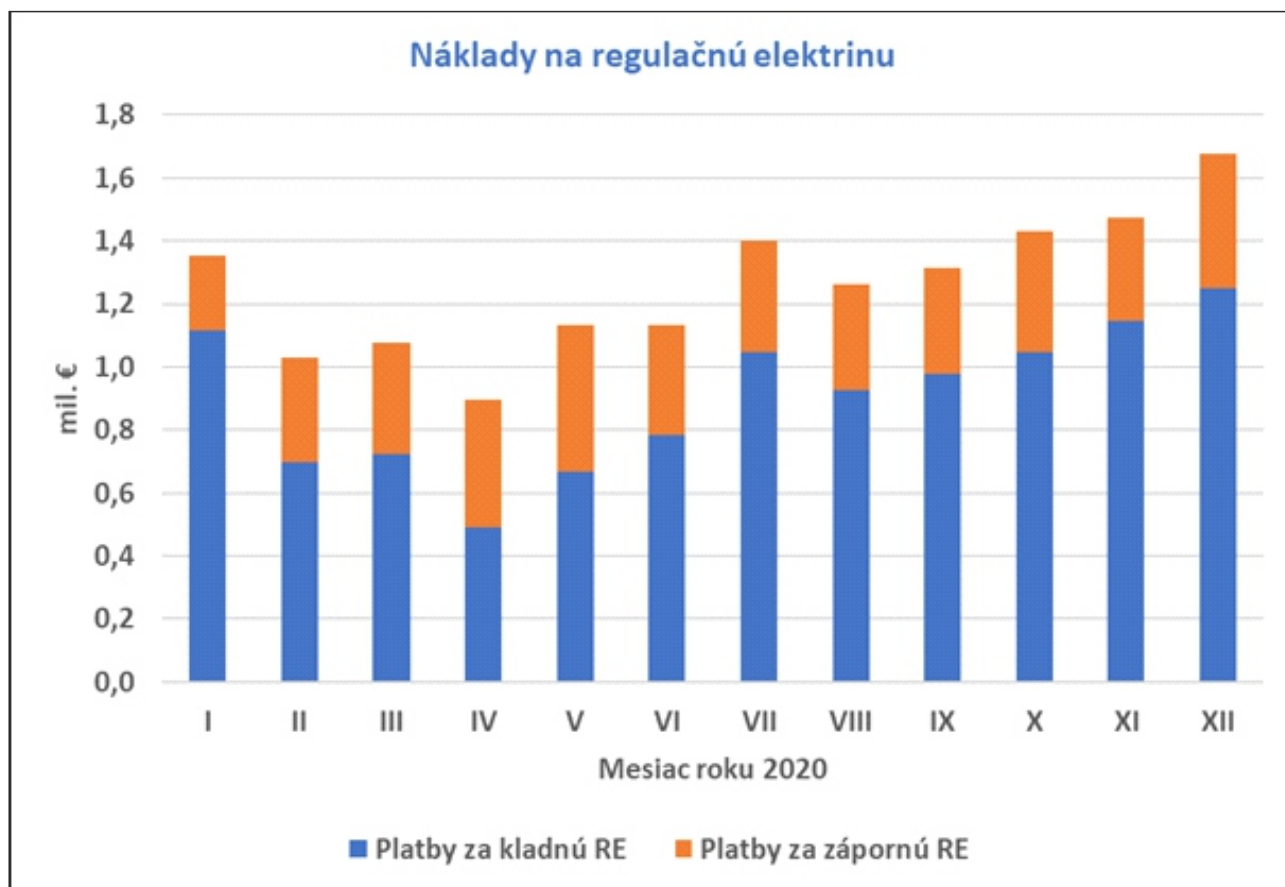
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	2018	2019	2020
Obstaraná kladná RE	163 032	108 121	89 255
Obstaraná záporná RE	-143 060	-201 537	-199 875
Spolu	306 093	309 658	289 131

Z dlhodobého pohľadu množstvo obstaranej regulačnej elektriny klesá. Najviac regulačnej elektriny v sledovanom období bolo obstaranej v roku 2014, a to viac ako 400 GWh. V nasledujúcich rokoch bola regulačná elektrina obstaraná v objeme pod 400 GWh/rok, pričom objem obstaranej regulačnej elektriny bol väčšinou len mierne vyšší ako 300 GWh/rok. V roku 2020 bolo obstaraných menej ako 290 GWh regulačnej elektriny.

V 5 zo 7 rokov sledovaného obdobia (2014, 2015, 2016, 2019, 2020) bol objem obstaranej zápornej regulačnej elektriny väčší ako objem obstaranej kladnej regulačnej elektriny.



11.3. Náklady na regulačnú elektrinu (rok 2020)



Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
Platby za kladnú RE	1,118	0,697	0,722	0,491	0,667	0,786
Platby za zápornú RE	0,234	0,333	0,356	0,406	0,469	0,349
Spolu	1,352	1,030	1,079	0,898	1,135	1,135

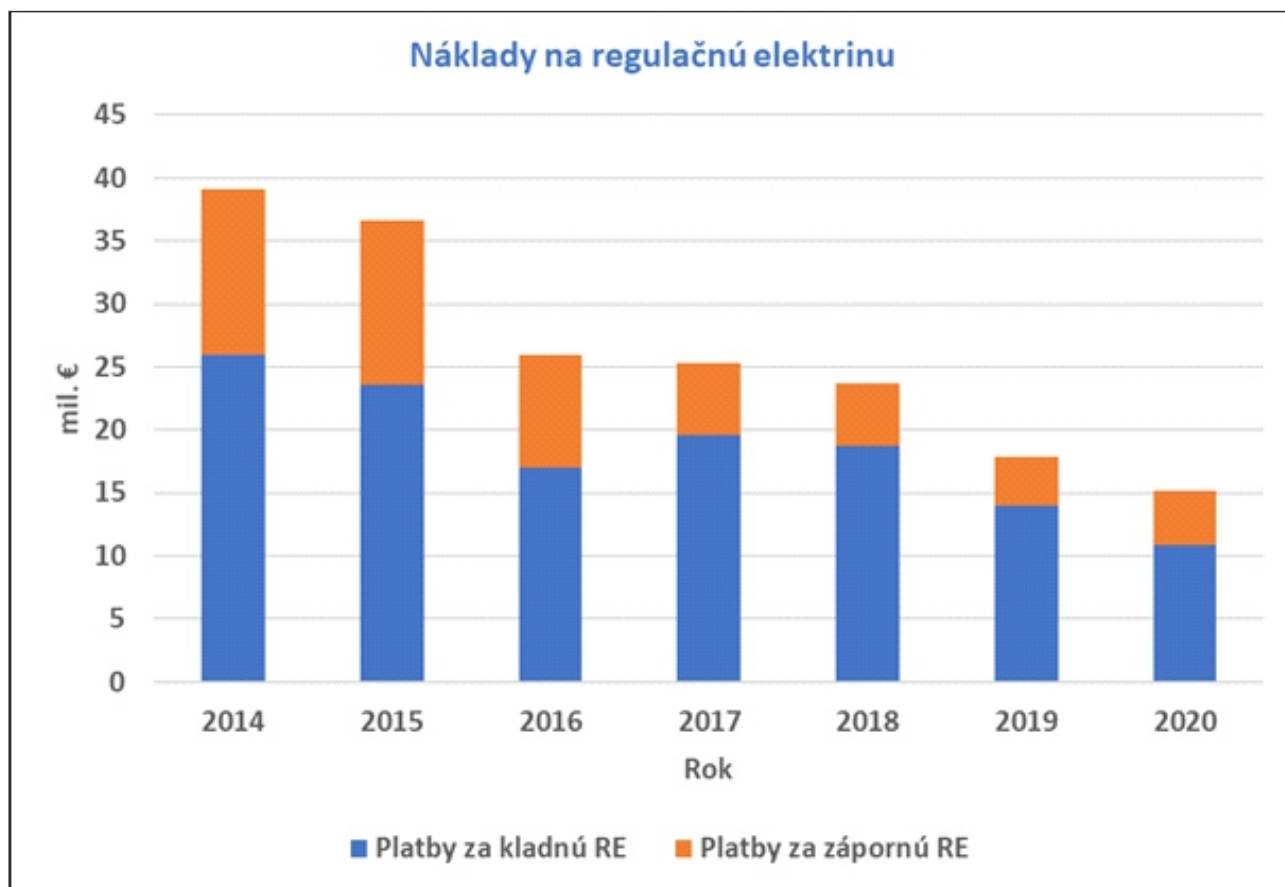
Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Platby za kladnú RE	1,049	0,925	0,977	1,045	1,145	1,250
Platby za zápornú RE	0,353	0,337	0,339	0,384	0,328	0,428
Spolu	1,402	1,262	1,315	1,430	1,473	1,679

Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	Rok 2020
Platby za kladnú RE	10,872
Platby za zápornú RE	4,317
Spolu	15,190

Celkové náklady na obstaranie regulačnej elektriny v roku 2020 boli 15,2 mil. €. Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli približne 2,5-krát vyššie ako náklady na zápornú regulačnú elektrinu.



11.4. Náklady na regulačnou elektrinu (roky 2014 – 2020)



Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	2014	2015	2016	2017
Platby za kladnú RE	25,986	23,615	17,058	19,627
Platby za zápornú RE	13,110	12,984	8,863	5,705
Spolu	39,096	36,599	25,921	25,332

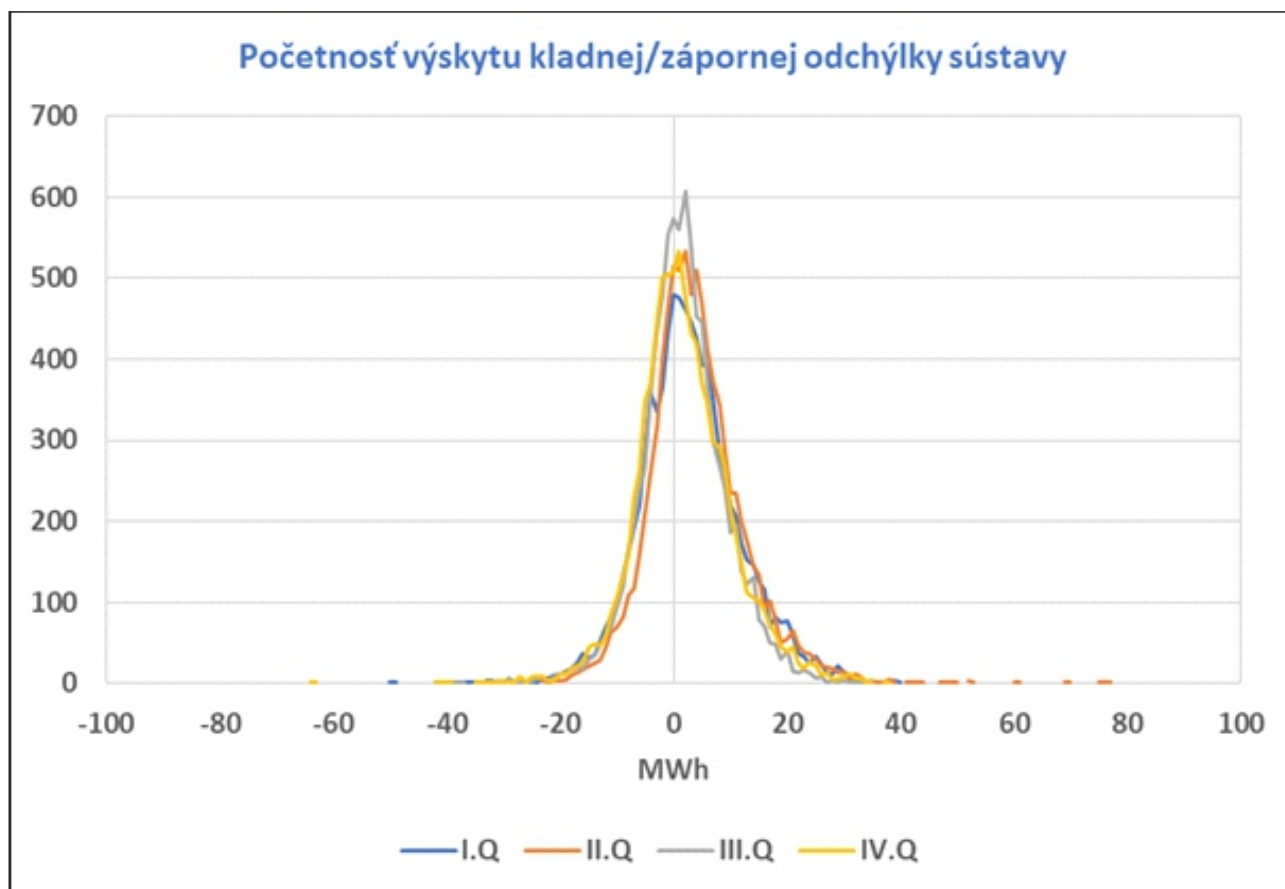
Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	2018	2019	2020
Platby za kladnú RE	18,790	13,983	10,872
Platby za zápornú RE	4,955	3,873	4,317
Spolu	23,745	17,856	15,190

Z dlhodobého pohľadu náklady na regulačnú elektrinu klesajú. Najvyššie náklady na obstaranie regulačnej elektriny v sledovanom období boli v rokoch 2014 a 2015, keď v každom roku boli vyššie ako 35 mil. €. V nasledujúcich 3 rokoch boli náklady na obstaranie regulačnej elektriny v rozmedzí 23 až 26 mil. €/rok. V roku 2019 boli ročné náklady na obstaranie regulačnej elektriny nižšie ako 18 mil. €/rok, v roku 2020 boli ročné náklady na obstaranie regulačnej elektriny 15,2 mil. €/rok.



12. Štatistiky o odchýlkach

12.1. Početnosť výskytu kladnej/zápornej odchýlky sústavy (rok 2020)



	2020				
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	I.Q	II.Q	III.Q	IV.Q	Rok
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	5 725	6 301	5 540	5 329	22 895
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	3 006	2 435	3 292	3 507	12 240
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	1	0	0	0	1
Počet zúčtovacích periód	8 732	8 736	8 832	8 836	35 136
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	66%	72%	63%	60%	65%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	34%	28%	37%	40%	35%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%	0%

POZNÁMKA:

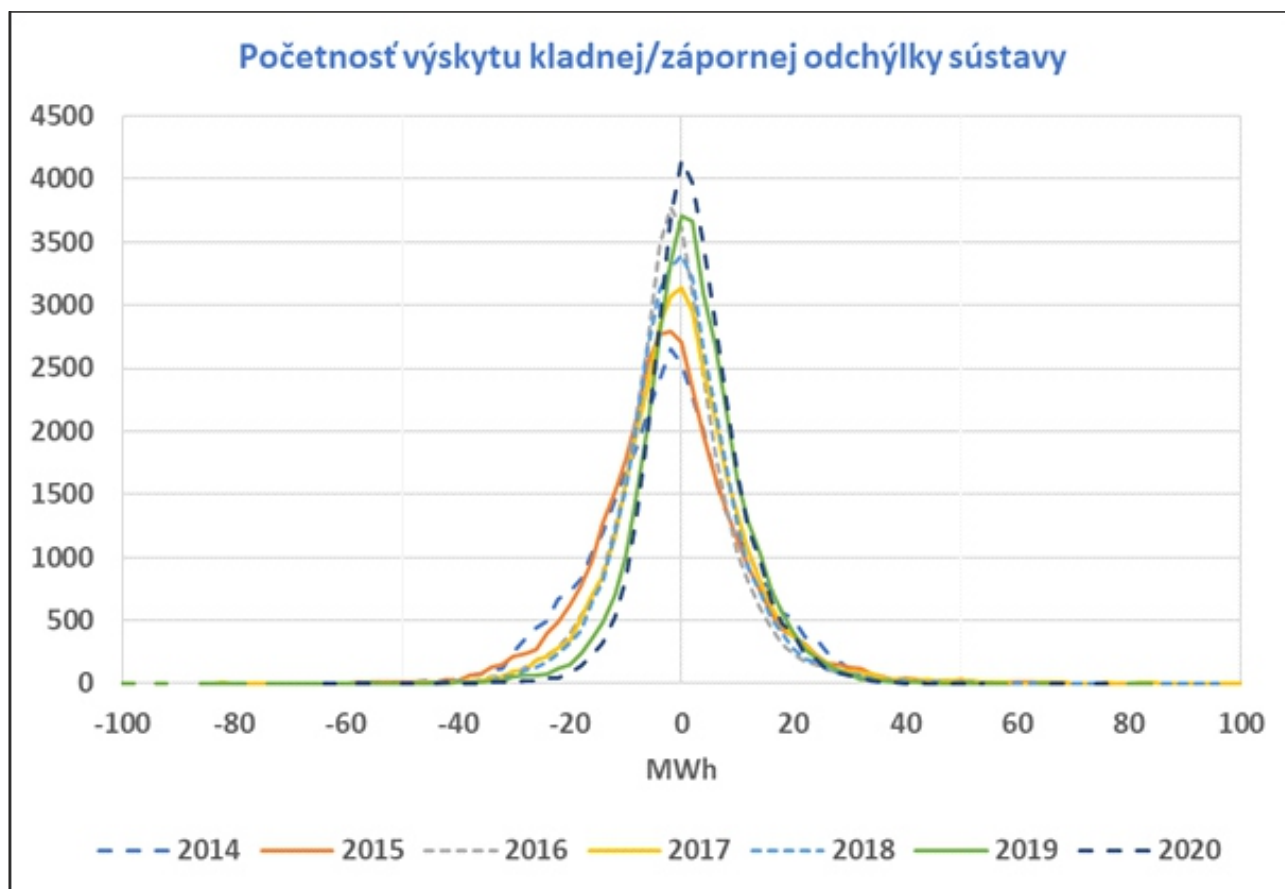
Od 1.1.2019 sa zmenila znamienková konvencia odchýlok. Pre roky 2014 až 2018 boli teda vstupné dáta upravené tak, aby boli porovnateľné s dátami za roky 2019 a 2020. Platí, že kladná odchýlka sústavy = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy = nedostatok elektriny.

Vo všetkých štvrtrokoch počet výskytov kladnej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov zápornej odchýlky sústavy. Kladná odchýlka sústavy bola spôsobená v cca $\frac{2}{3}$ zúčtovacích periód, záporná odchýlka sústavy bola spôsobená v cca $\frac{1}{3}$ zúčtovacích periód.

V tretom štvrtroku sa odchýlka sústavy blížila nule v porovnaní s ostatnými štvrtrokmi častejšie, v prvom štvrtroku sa odchýlka sústavy blížila nule v porovnaní s ostatnými štvrtrokmi najmenej často.



12.2. Početnosť výskytu kladnej/zápornej odchýlky sústavy (roky 2014 – 2020)



Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	2014	2015	2016	2017
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	18 753	19 318	18 500	16 537
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	16 284	15 722	16 635	18 501
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	3	0	1	2
Počet zúčtovacích období	35 040	35 040	35 136	35 040
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	54%	55%	53%	47%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	46%	45%	47%	53%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%

Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	2018	2019	2020
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	16 921	21 888	22 895
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	18 118	13 147	12 240
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	1	5	1
Počet zúčtovacích období	35 040	35 040	35 136
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	48%	62%	65%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	52%	38%	35%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%

POZNÁMKA:

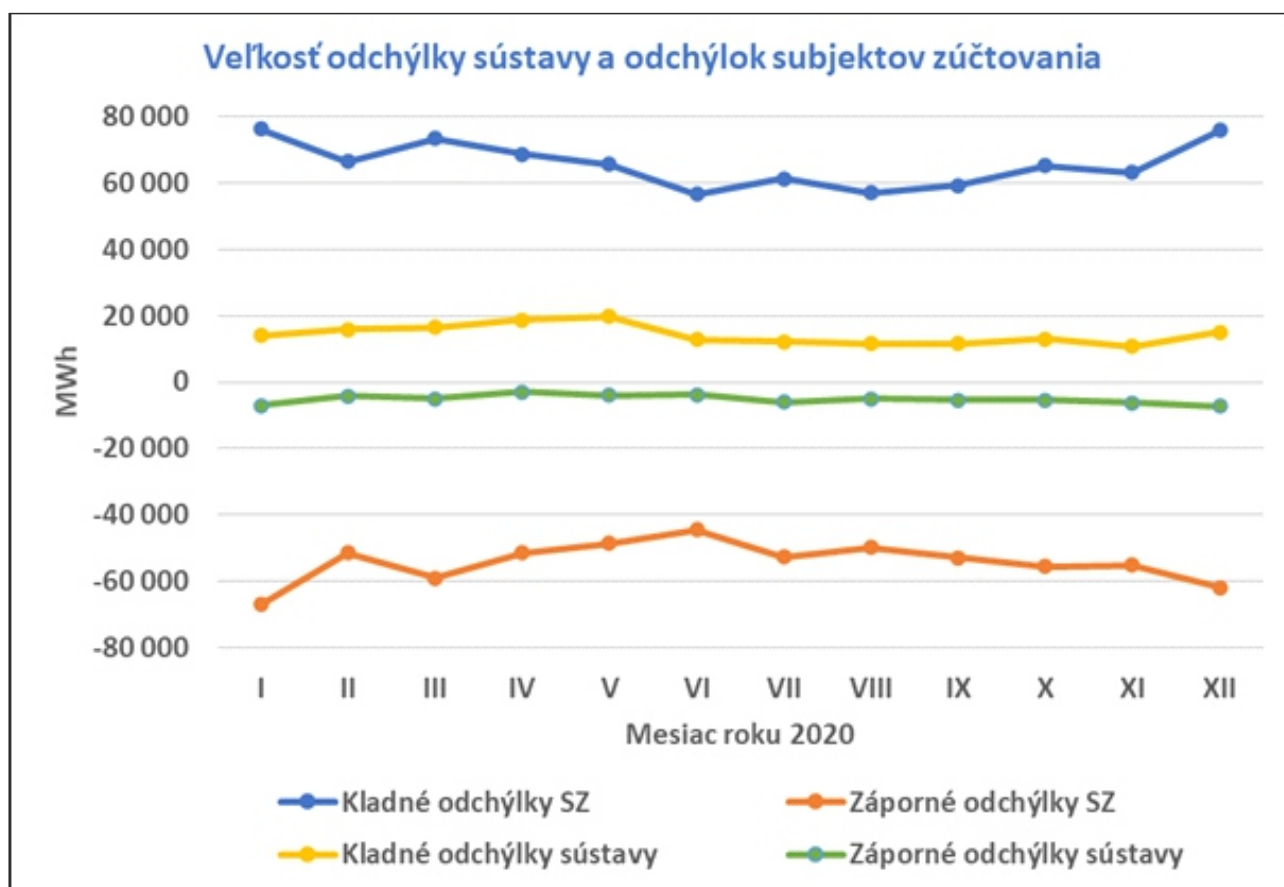
Od 1.1.2019 sa zmenila znamienková konvencia odchýlok. Pre roky 2014 až 2018 boli teda vstupné dáta upravené tak, aby boli porovnateľné s dátami za roky 2019 a 2020. Platí, že kladná odchýlka sústavy = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy = nedostatok elektriny.

V rokoch 2014, 2015, 2016, 2019 a 2020 počet výskytov kladnej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov zápornej odchýlky sústavy. V rokoch 2017 a 2018 počet výskytov zápornej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov kladnej odchýlky sústavy.

V rokoch 2016, 2019 a 2020 sa odchýlka sústavy blížila nule častejšie ako v ostatných rokoch, najmenej sa odchýlka sústavy blížila nule v rokoch 2014 a 2015.



12.3. Veľkosť odchýlok sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (rok 2020)



Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (MWh)	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
Kladné odchýlky SZ	76 327	66 395	73 343	68 832	65 597	56 560
Záporné odchýlky SZ	-66 988	-51 373	-58 933	-51 368	-48 674	-44 419
Odchýlky SZ spolu	143 315	117 768	132 276	120 200	114 271	100 979
Kladné odchýlky sústavy	14 113	15 804	16 518	18 753	19 887	12 779
Záporné odchýlky sústavy	-6 962	-4 143	-5 038	-2 875	-3 986	-3 732
Odchýlky sústavy spolu	21 076	19 947	21 555	21 627	23 874	16 511

Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (MWh)	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Kladné odchýlky SZ	61 272	57 049	59 392	65 195	63 118	75 852
Záporné odchýlky SZ	-52 670	-49 815	-52 821	-55 653	-55 021	-61 899
Odchýlky SZ spolu	113 942	106 863	112 213	120 849	118 140	137 751
Kladné odchýlky sústavy	12 311	11 665	11 643	13 098	10 820	15 156
Záporné odchýlky sústavy	-5 976	-4 940	-5 329	-5 484	-6 206	-7 258
Odchýlky sústavy spolu	18 287	16 605	16 972	18 583	17 026	22 414

Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (MWh)	Rok 2020
Kladné odchýlky SZ	788 932
Záporné odchýlky SZ	-649 636
Odchýlky SZ spolu	1 438 568
Kladné odchýlky sústavy	172 548
Záporné odchýlky sústavy	-61 928
Odchýlky sústavy spolu	234 476

POZNÁMKA:

Od 1.1.2019 sa zmenila znamienková konvencia odchýlok. Pre roky 2014 až 2018 boli teda vstupné dáta upravené tak, aby boli porovnateľné s dátami za roky 2019 a 2020. Platí, že kladná odchýlka sústavy, resp. kladná odchýlka SZ = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy, resp. záporná odchýlka SZ = nedostatok elektriny.

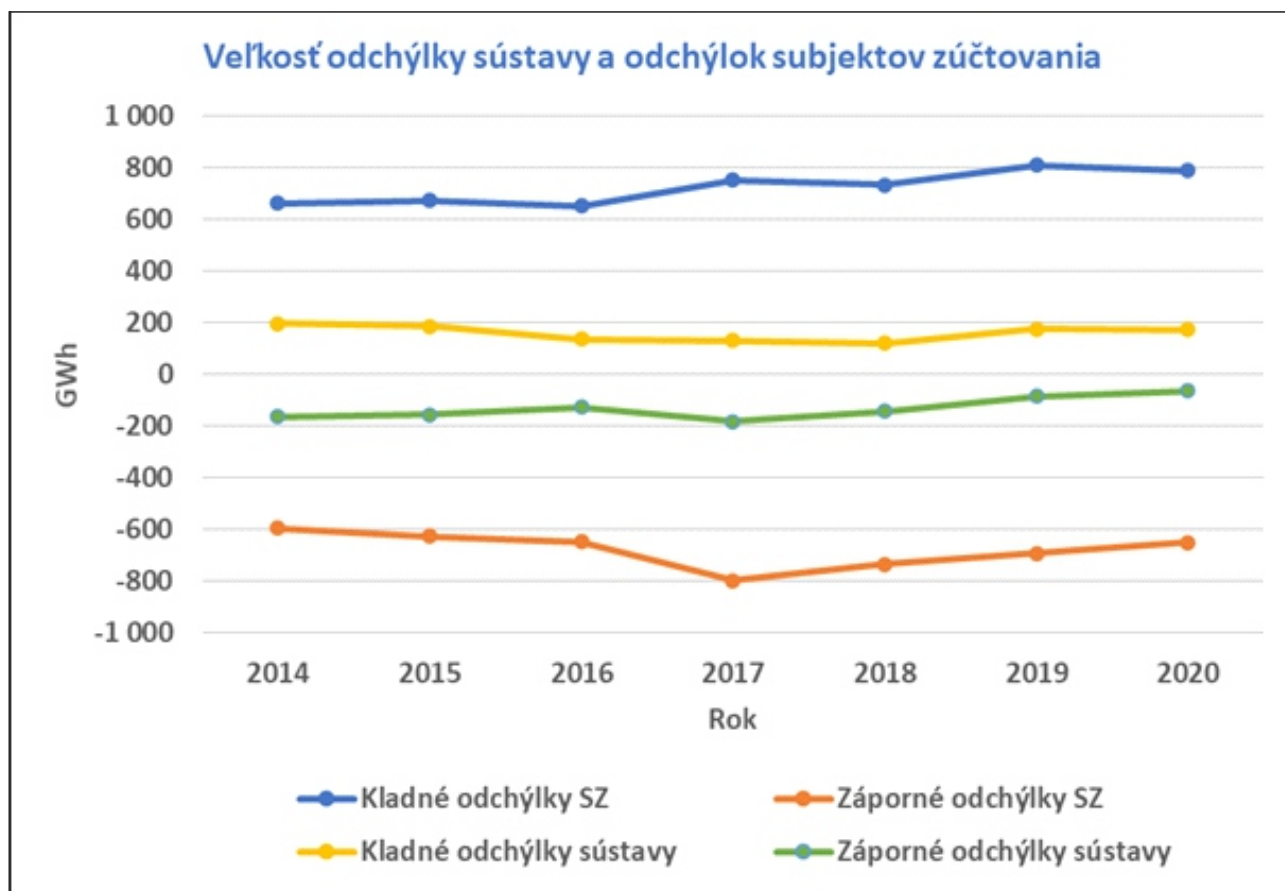
Subjekty zúčtovania spôsobovali v roku 2020 viac kladné odchýlky ako záporné odchýlky. Rozdiel ale nebol významný, keď množstvo elektriny v kladných odchýlkach subjektov zúčtovania bolo v jednotlivých mesiacoch roku 2020 v rozmedzí od 53 % do 57 % (v priemere 55 %) a množstvo elektriny v záporných odchýlkach subjektov zúčtovania bolo v jednotlivých mesiacoch roku 2020 v rozmedzí od 43 % do 47 % (v priemere 45 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach v roku 2020.

Kladné odchýlky sústavy boli v jednotlivých mesiacoch roku 2020 v rozmedzí od 64 % do 87 % (v priemere 74 %) celkovej odchýlky sústavy, záporné odchýlky sústavy boli v jednotlivých mesiacoch roku 2020 v rozmedzí od 13 % do 36 % (v priemere 26 %) celkovej odchýlky sústavy.

Odchýlka sústavy bola v jednotlivých mesiacoch roku 2020 vo výške 14 % až 21 % (v priemere 16 %) množstva elektriny v odchýlkach subjektov zúčtovania.



12.4. Veľkosť odchýlok sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (roky 2014 – 2020)



Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (GWh)	2014	2015	2016	2017
Kladné odchýlky SZ	663	673	653	752
Záporné odchýlky SZ	-594	-627	-646	-796
Odchýlky SZ spolu	1 257	1 299	1 300	1 548
Kladné odchýlky sústavy	197	186	137	131
Záporné odchýlky sústavy	-163	-154	-125	-181
Odchýlky sústavy spolu	360	340	262	312

Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (GWh)	2018	2019	2020
Kladné odchýlky SZ	734	811	789
Záporné odchýlky SZ	-735	-691	-650
Odchýlky SZ spolu	1 469	1 501	1 439
Kladné odchýlky sústavy	122	177	173
Záporné odchýlky sústavy	-142	-84	-62
Odchýlky sústavy spolu	264	261	234

POZNÁMKA:

Od 1.1.2019 sa zmenila znamienková konvencia odchýlok. Pre roky 2014 až 2018 boli teda vstupné dáta upravené tak, aby boli porovnateľné s dátami za roky 2019 a 2020. Platí, že kladná odchýlka sústavy, resp. kladná odchýlka SZ = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy, resp. záporná odchýlka SZ = nedostatok elektriny.

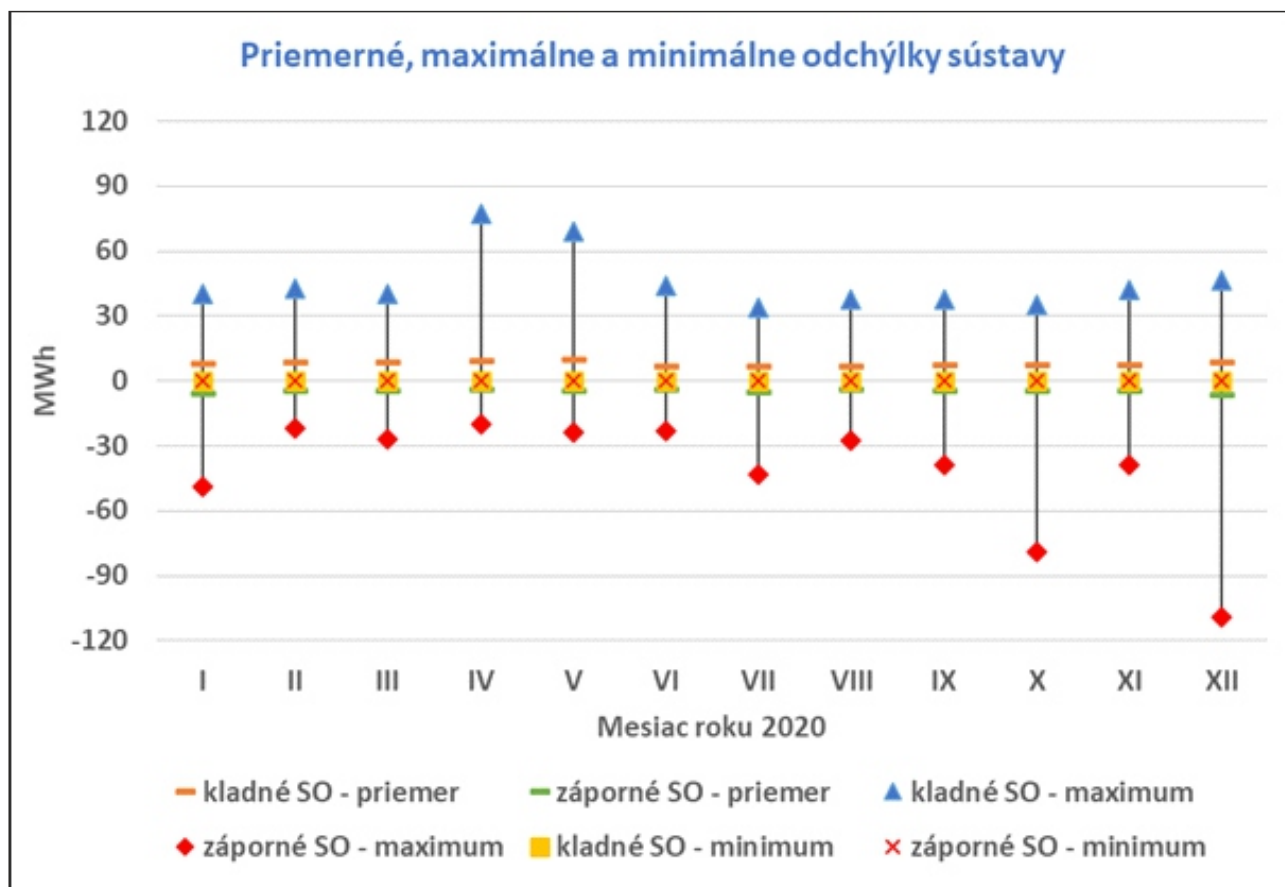
Subjekty zúčtovania spôsobovali v sledovanom období viac kladné odchýlky ako záporné odchýlky. Rozdiel ale nebol významný, keď množstvo elektriny v kladných odchýlkach subjektov zúčtovania bolo v jednotlivých rokoch v rozmedzí od 49 % do 55 % (v priemere 52 %) a množstvo elektriny v záporných odchýlkach subjektov zúčtovania bolo v jednotlivých rokoch v rozmedzí od 45 % do 51 % (v priemere 48 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach v roku 2020.

Kladné odchýlky sústavy boli v jednotlivých rokoch v rozmedzí od 42 % do 74 % (v priemere 55 %) celkovej odchýlky sústavy, záporné odchýlky sústavy boli v jednotlivých rokoch v rozmedzí od 26 % do 58 % (v priemere 45 %) celkovej odchýlky sústavy.

Odchýlka sústavy bola v jednotlivých rokoch vo výške 16 % až 29 % (v priemere 21 %) množstva elektriny v odchýlkach subjektov zúčtovania.



12.5. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (rok 2020)



Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
kladné SO - priemer	7,691	8,331	8,288	8,630	9,177	6,517
záporné SO - priemer	-6,107	-4,670	-5,146	-4,066	-4,928	-4,061
kladné SO - maximum	39,933	42,438	40,374	77,496	69,024	43,978
záporné SO - maximum	-49,105	-21,604	-27,173	-20,245	-23,884	-23,236
kladné SO - minimum	0,002	0,011	0,004	0,001	0,003	0,009
záporné SO - minimum	-0,003	-0,007	-0,003	-0,002	-0,009	-0,001

Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
kladné SO - priemer	6,375	6,235	6,699	7,134	6,675	8,096
záporné SO - priemer	-5,718	-4,470	-4,666	-4,794	-4,929	-6,574
kladné SO - maximum	33,719	37,585	37,740	35,360	42,288	46,470
záporné SO - maximum	-43,313	-27,291	-38,817	-79,083	-39,057	-109,454
kladné SO - minimum	0,001	0,015	0,008	0,002	0,007	0,003
záporné SO - minimum	-0,003	-0,002	-0,010	-0,012	-0,005	-0,017

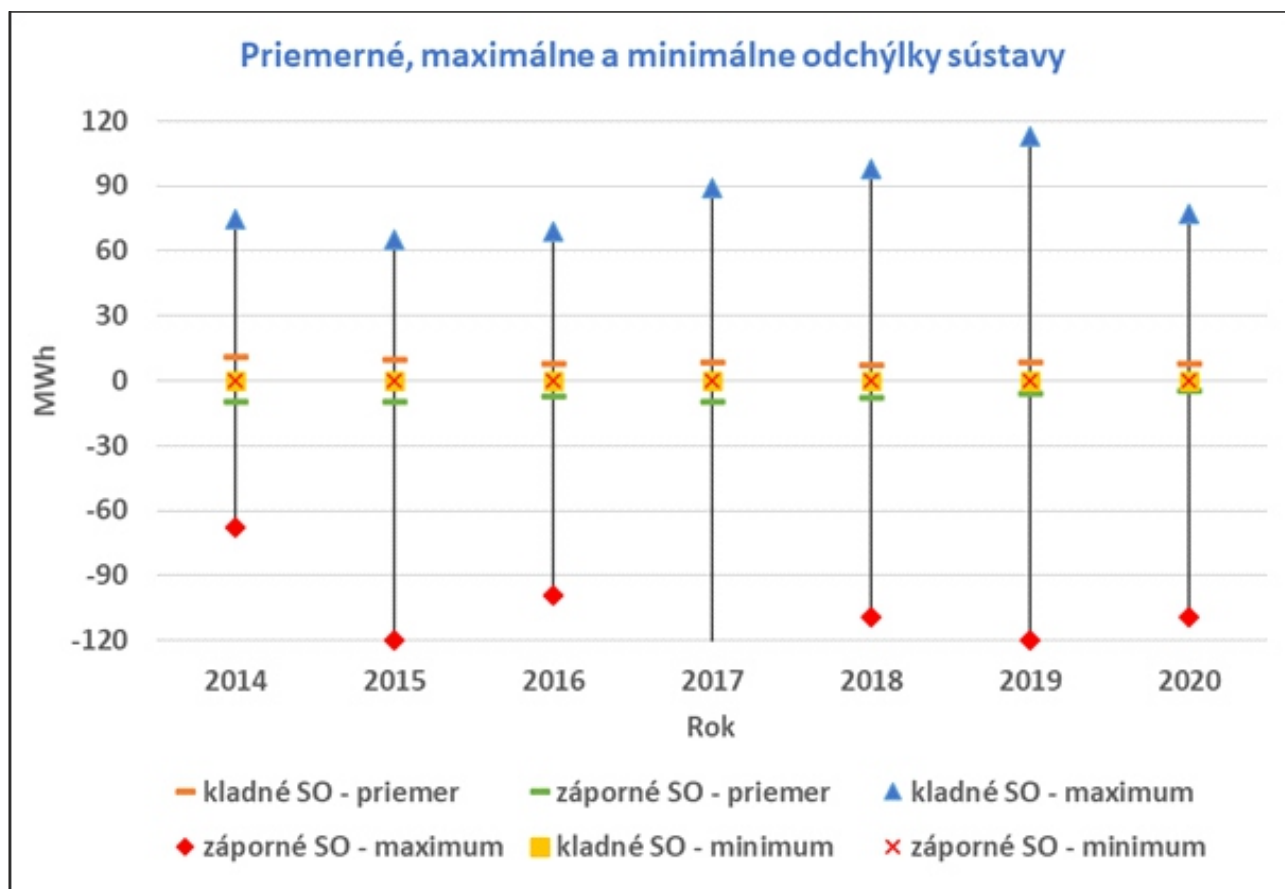
POZNÁMKA:

Od 1.1.2019 sa zmenila znamienková konvencia odchýlok. Pre roky 2014 až 2018 boli teda vstupné dáta upravené tak, aby boli porovnateľné s dátami za roky 2019 a 2020. Platí, že kladná odchýlka sústavy = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy = nedostatok elektriny.

Priemer kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2020 sa pohyboval v rozmedzí 6 MWh až 10 MWh, priemer záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2020 sa pohyboval v absolútnej hodnote rozmedzí 4 MWh až 7 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2020 sa pohybovali v rozmedzí 33 MWh až 78 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2020 sa pohybovali v absolútnej hodnote rozmedzí 20 MWh až 110 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok sústavy aj záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2020 sa pohybovali okolo hodnoty 0 MWh.



12.6. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (roky 2014 – 2020)



Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	2014	2015	2016	2017
kladné SO - priemer	10,519	9,645	7,390	7,950
záporné SO - priemer	-10,008	-9,799	-7,521	-9,766
kladné SO - maximum	74,970	65,314	69,337	89,037
záporné SO - maximum	-67,912	-119,901	-99,345	-231,598
kladné SO - minimum	0,003	0,001	0,001	0,002
záporné SO - minimum	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001

Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	2018	2019	2020
kladné SO - priemer	7,214	8,085	7,536
záporné SO - priemer	-7,839	-6,355	-5,059
kladné SO - maximum	97,893	112,940	77,496
záporné SO - maximum	-109,422	-119,583	-109,454
kladné SO - minimum	0,001	0,002	0,001
záporné SO - minimum	-0,001	-0,001	-0,001

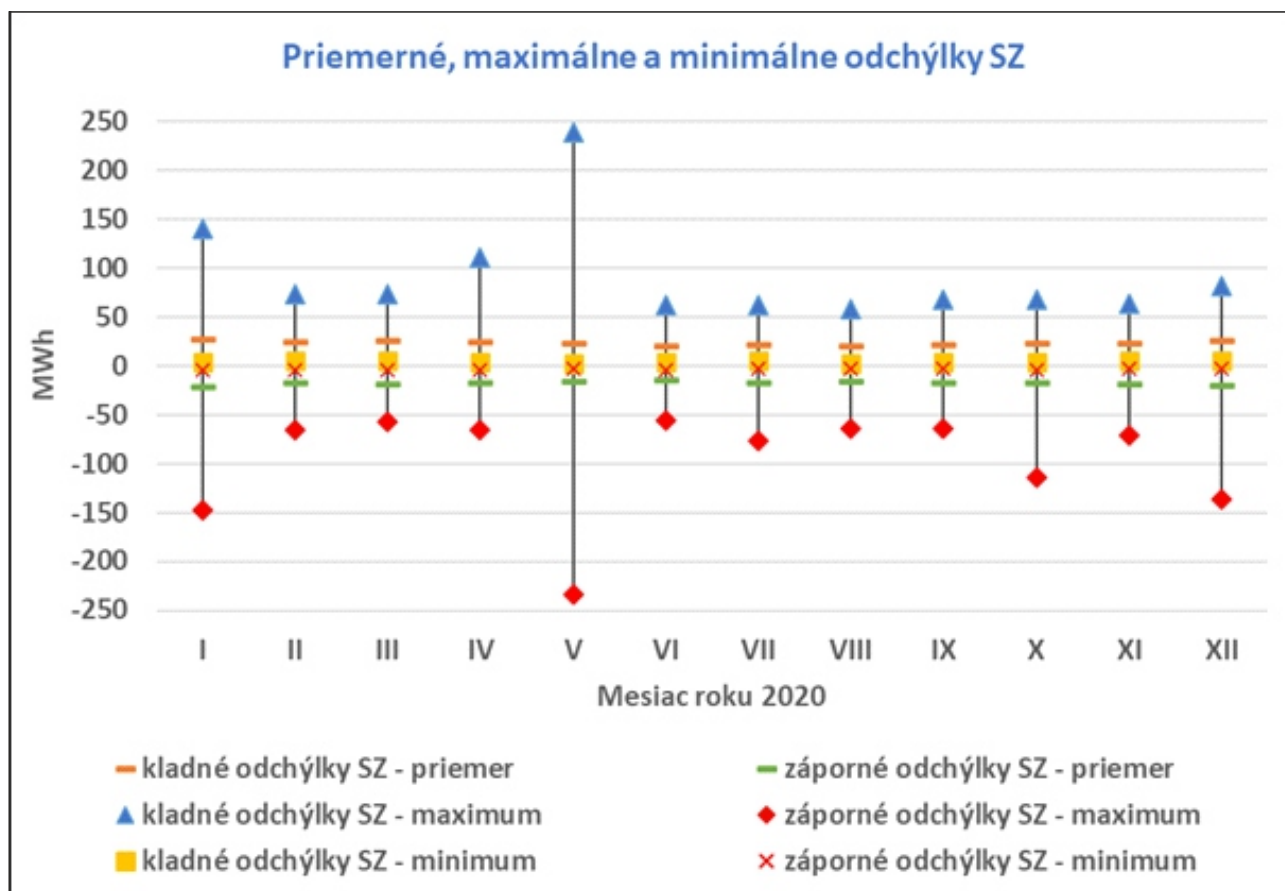
POZNÁMKA:

Od 1.1.2019 sa zmenila znamienková konvencia odchýlok. Pre roky 2014 až 2018 boli teda vstupné dáta upravené tak, aby boli porovnateľné s dátami za roky 2019 a 2020. Platí, že kladná odchýlka sústavy = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy = nedostatok elektriny.

Priemer kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval v rozmedzí 7 MWh až 11 MWh, priemer záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval v absolútnej hodnote rozmedzí 5 MWh až 10 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v rozmedzí 65 MWh až 113 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v absolútnej hodnote rozmedzí 67 MWh až 232 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok sústavy aj záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali okolo hodnoty 0 MWh.



12.7. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky subjektov zúčtovania (rok 2020)



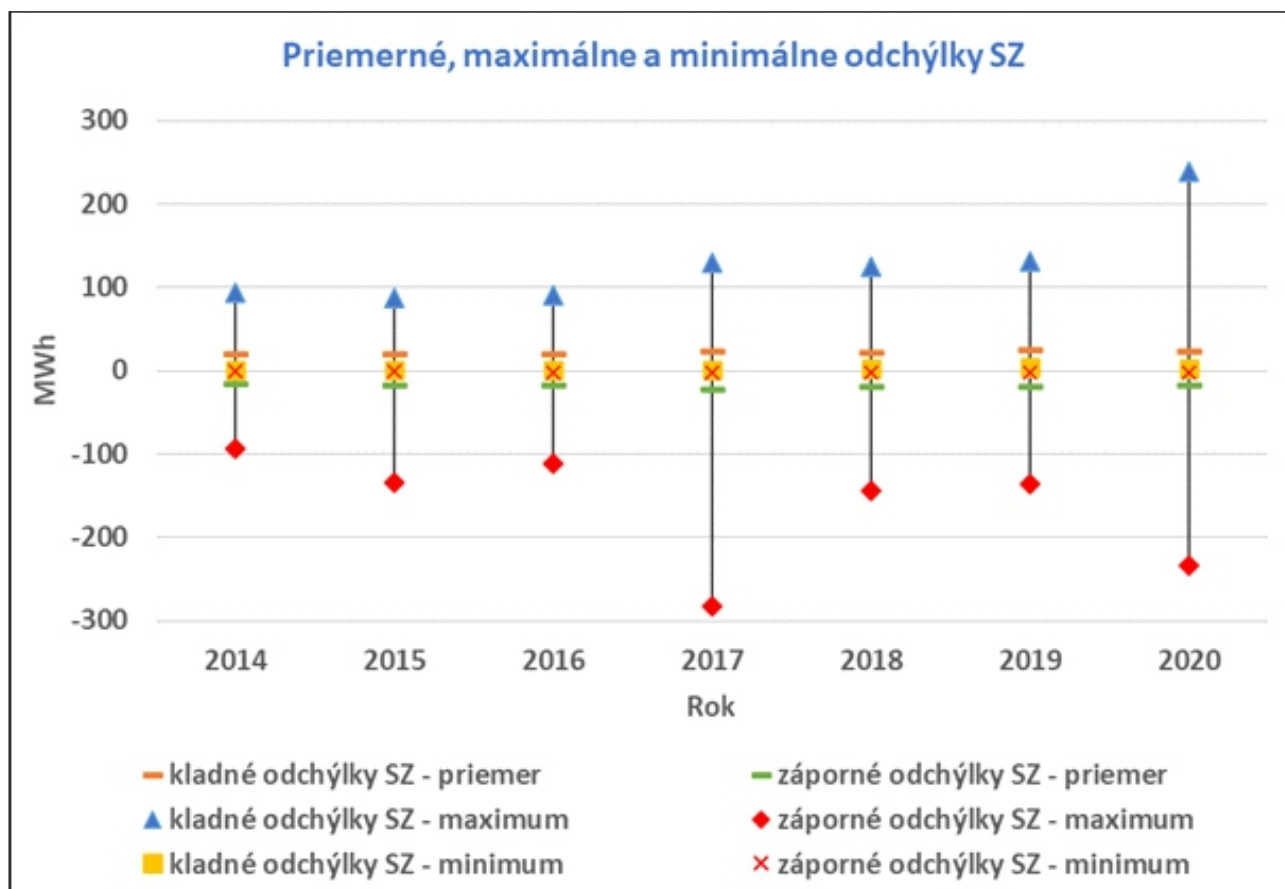
Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky SZ (MWh)	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
kladné odchýlky SZ - priemer	25,648	23,849	24,678	23,900	22,042	19,639
záporné odchýlky SZ - priemer	-22,509	-18,453	-19,830	-17,836	-16,355	-15,423
kladné odchýlky SZ - maximum	140,814	73,916	73,818	110,565	238,442	62,919
záporné odchýlky SZ - maximum	-146,929	-65,142	-56,793	-66,073	-233,409	-55,199
kladné odchýlky SZ - minimum	4,686	4,877	5,066	4,012	3,005	4,120
záporné odchýlky SZ - minimum	-4,893	-4,505	-3,855	-3,704	-3,461	-3,765

Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky SZ (MWh)	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
kladné odchýlky SZ - priemer	20,589	19,170	20,622	21,878	21,916	25,488
záporné odchýlky SZ - priemer	-17,698	-16,739	-18,341	-18,676	-19,105	-20,800
kladné odchýlky SZ - maximum	62,910	57,922	68,020	67,323	64,401	82,089
záporné odchýlky SZ - maximum	-76,132	-64,203	-64,768	-113,539	-70,625	-136,544
kladné odchýlky SZ - minimum	5,027	3,306	4,263	4,581	5,829	5,107
záporné odchýlky SZ - minimum	-2,795	-2,915	-2,455	-4,079	-3,178	-2,776

Priemer kladných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2020 sa pohyboval v rozmedzí 19 MWh až 26 MWh, priemer záporných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2020 sa pohyboval v absolútnej hodnote rozmedzí 15 MWh až 23 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2020 sa pohybovali v rozmedzí 58 MWh až 239 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2020 sa pohybovali v absolútnej hodnote rozmedzí 55 MWh až 234 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2020 sa pohybovali v rozmedzí 3 MWh až 6 MWh, minimálne hodnoty záporných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2020 sa pohybovali v absolútnej hodnote rozmedzí 2 MWh až 5 MWh.



12.8. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky subjektov zúčtovania (roky 2014 – 2020)



Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky SZ (MWh)	2014	2015	2016	2017
kladné odchýlky SZ - priemer	18,911	19,203	18,595	21,448
záporné odchýlky SZ - priemer	-16,955	-17,880	-18,390	-22,724
kladné odchýlky SZ - maximum	94,361	87,113	90,094	129,386
záporné odchýlky SZ - maximum	-93,618	-133,758	-112,345	-282,319
kladné odchýlky SZ - minimum	1,509	1,163	1,184	1,270
záporné odchýlky SZ - minimum	-0,980	-0,847	-1,850	-2,299

Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky SZ (MWh)	2018	2019	2020
kladné odchýlky SZ - priemer	20,943	23,141	22,454
záporné odchýlky SZ - priemer	-20,970	-19,709	-18,489
kladné odchýlky SZ - maximum	124,617	131,020	238,442
záporné odchýlky SZ - maximum	-143,405	-136,146	-233,409
kladné odchýlky SZ - minimum	2,650	3,802	3,005
záporné odchýlky SZ - minimum	-2,822	-2,843	-2,455

POZNÁMKA:

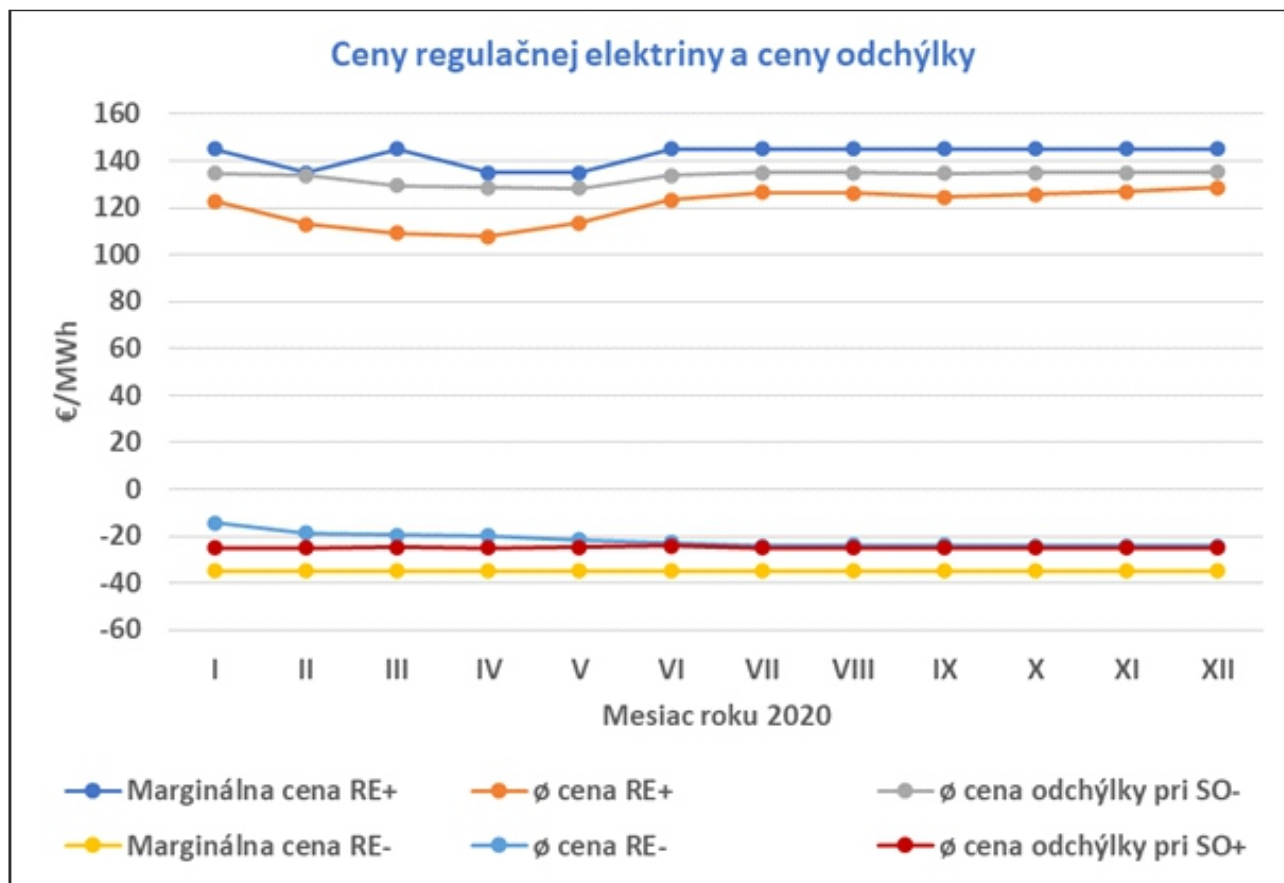
Od 1.1.2019 sa zmenila znamienková konvencia odchýlok. Pre roky 2014 až 2018 boli teda vstupné dáta upravené tak, aby boli porovnateľné s dátami za roky 2019 a 2020. Platí, že kladná odchýlka sústavy = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy = nedostatok elektriny.

Priemer kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval v rozmedzí 18 MWh až 23 MWh, priemer záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval v absolútnej hodnote rozmedzí 16 MWh až 23 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v rozmedzí 87 MWh až 239 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v absolútnej hodnote rozmedzí 93 MWh až 283 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v rozmedzí 1 MWh až 4 MWh, minimálne hodnoty záporných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v absolútnej hodnote rozmedzí 0 MWh až 3 MWh.



13. Štatistiky o cenách odchýlok a regulačnej elektriny a o platbách za odchýlky a regulačnú elektrinu

13.1. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (rok 2020)



Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
Marginálna cena kladnej RE	145,00	135,00	145,00	135,00	135,00	145,00
Priemerná cena kladnej RE	122,70	112,99	109,13	107,75	113,45	123,31
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	134,66	133,84	129,40	128,40	128,37	133,83
Marginálna cena zápornej RE	-35,00	-35,00	-35,00	-35,00	-35,00	-35,00
Priemerná cena zápornej RE	-14,42	-18,67	-19,69	-19,88	-21,52	-22,64
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-25,06	-25,04	-24,76	-24,92	-24,79	-24,30
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO	135,00	-	-	-	-	-

Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Marginálna cena kladnej RE	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00
Priemerná cena kladnej RE	126,61	126,10	124,55	125,62	126,84	128,41
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	135,02	135,01	134,50	135,01	135,02	135,14
Marginálna cena zápornej RE	-35,00	-35,00	-35,00	-35,00	-35,00	-35,00
Priemerná cena zápornej RE	-24,12	-23,99	-23,93	-24,13	-24,05	-24,29
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-25,02	-25,00	-24,92	-25,04	-25,05	-25,02
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO	-	-	-	-	-	-

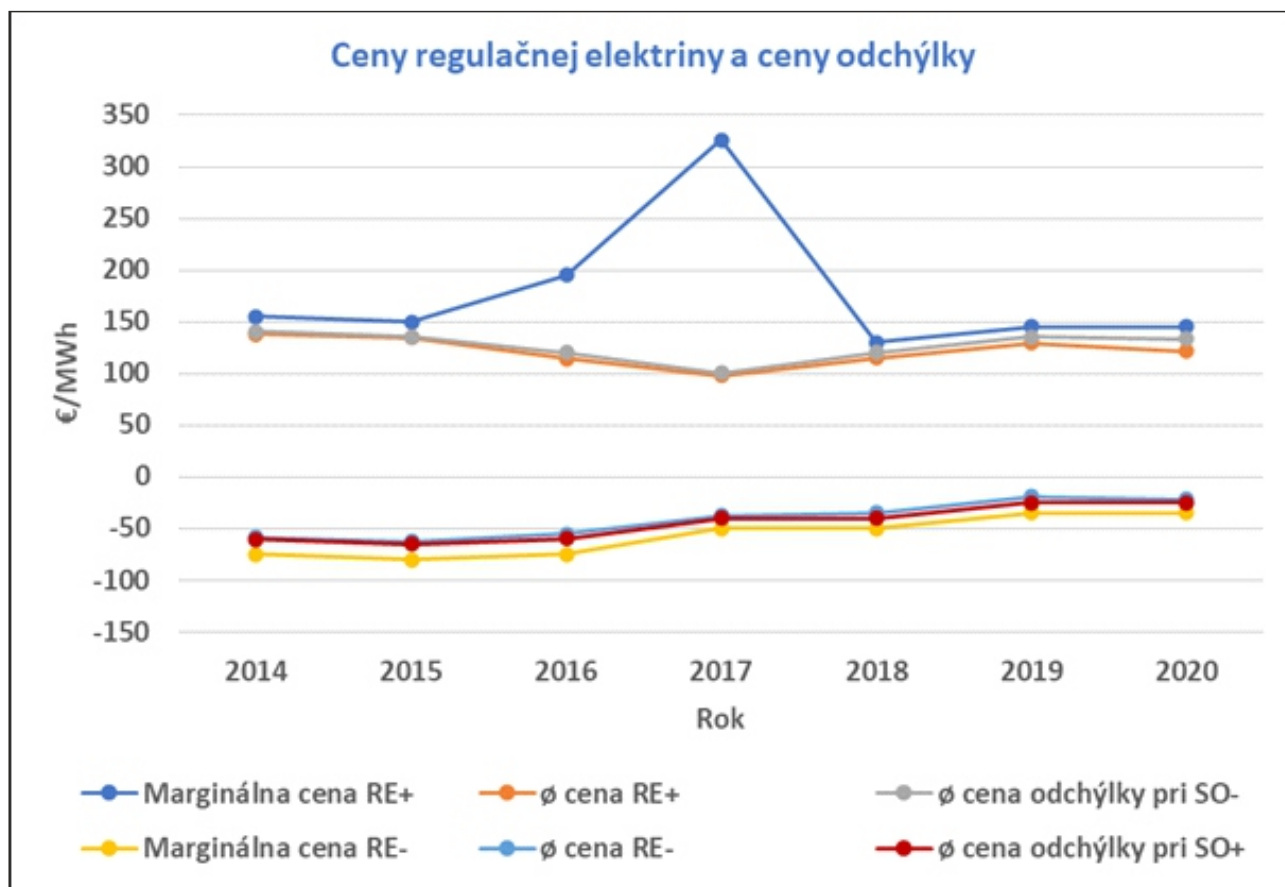
Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	Rok 2020
Marginálna cena kladnej RE	145,00
Priemerná cena kladnej RE	121,81
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	133,50
Marginálna cena zápornej RE	-35,00
Priemerná cena zápornej RE	-21,60
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-24,90
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO	135,00

Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny bola vo väčšine mesiacov rovnaká, a to 145 €/MWh, v niekoľkých mesiacoch bola 135 €/MWh. Priemerná cena kladnej RE sa pohybovala medzi hodnotami 107 €/MWh a 129 €/MWh (v priemere 121,81 €/MWh). Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy sa pohybovala medzi hodnotami 128 €/MWh a 136 €/MWh (v priemere 133,50 €/MWh).

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny bola vo všetkých mesiacoch rovnaká, a to -35 €/MWh. Priemerná cena zápornej RE sa pohybovala medzi hodnotami -25 €/MWh a -14 €/MWh (v priemere -21,60 €/MWh). Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy sa pohybovala okolo hodnoty -25 €/MWh (v priemere -24,90 €/MWh).



13.2. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (roky 2014 – 2020)



Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	2014	2015	2016	2017
Marginálna cena kladnej RE	155,00	150,00	195,36	325,68
Priemerná cena kladnej RE	137,72	134,55	114,50	97,74
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	140,43	135,51	120,23	100,54
Marginálna cena zápornej RE	-75,00	-80,00	-75,00	-50,00
Priemerná cena zápornej RE	-58,80	-62,49	-55,20	-37,63
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-60,40	-65,21	-60,09	-40,09
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO	140,00	-	120,00	100,00

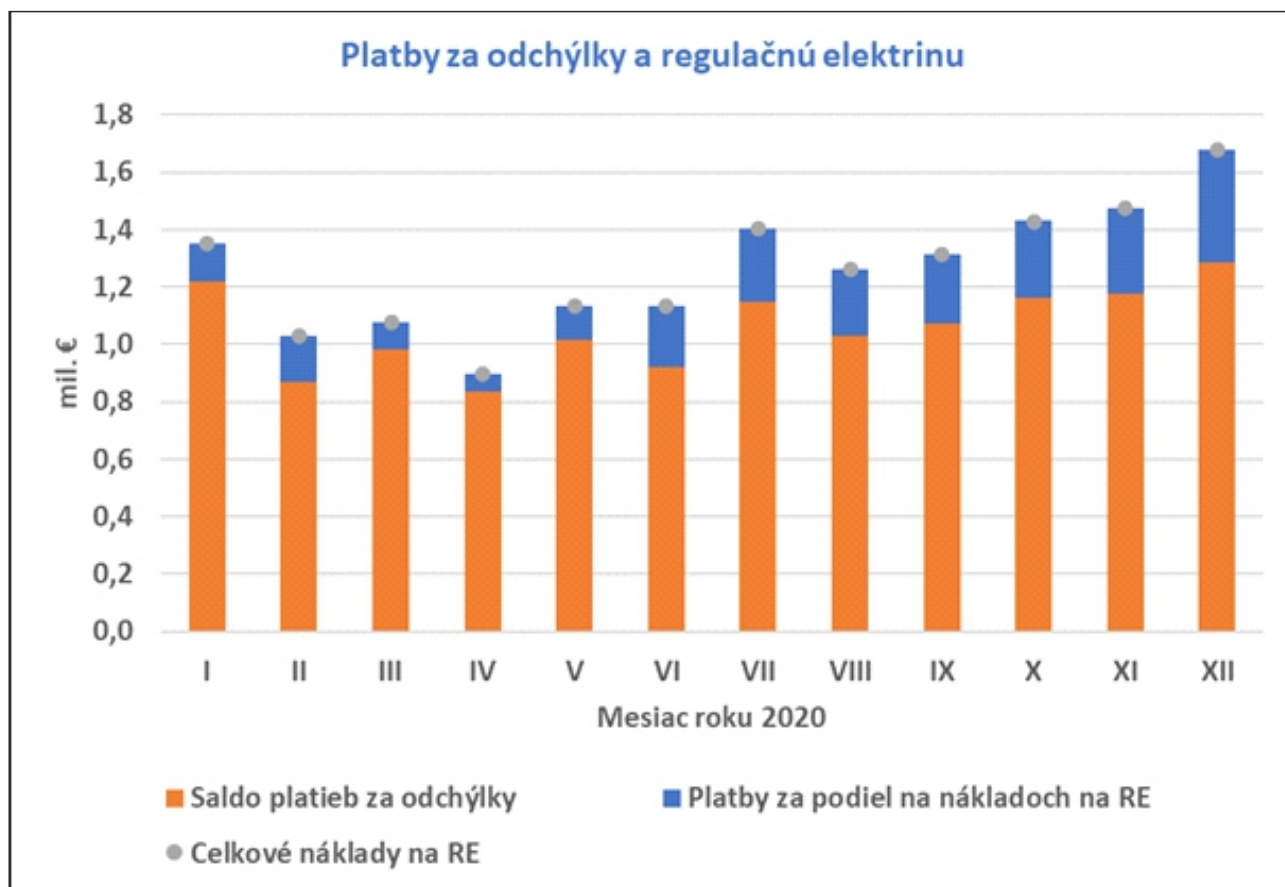
Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	2018	2019	2020
Marginálna cena kladnej RE	130,00	145,00	145,00
Priemerná cena kladnej RE	115,25	129,33	121,81
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	120,20	135,12	133,50
Marginálna cena zápornej RE	-50,00	-35,00	-35,00
Priemerná cena zápornej RE	-34,64	-19,22	-21,60
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-40,07	-25,05	-24,90
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO	120,00	135,00	135,00

Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny bola vo väčšine rokov sledovaného obdobia blízka hodnote 150 €/MWh, v roku 2018 bola najnižšia (130 €/MWh), v roku 2017 bola najvyššia (326 €/MWh). Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny bola najvyššia v roku 2014 (138 €/MWh), v ďalších rokoch klesala, pričom najnižšia bola v roku 2017 (98 €/MWh), v ďalších rokoch rástla a v roku 2020 opäť mierne klesla (122 €/MWh). Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy bola tiež najvyššia v roku 2014 (140 €/MWh), v ďalších rokoch klesala, pričom najnižšia bola v roku 2017 (101 €/MWh), v ďalších rokoch rástla a v roku 2020 opäť mierne klesla (134 €/MWh).

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny bola na začiatku sledovaného obdobia v absolútnej hodnote najvyššia (-75 až -80 €/MWh), v absolútnej hodnote najnižšia bola na konci sledovaného obdobia (-35 €/MWh). Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny bola na začiatku sledovaného obdobia v absolútnej hodnote najvyššia (okolo -60 €/MWh), v absolútnej hodnote najnižšia bola na konci sledovaného obdobia (okolo -20 €/MWh). Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy bola tiež v absolútnej hodnote najvyššia na začiatku sledovaného obdobia (okolo -60 €/MWh), v absolútnej hodnote najnižšia bola na konci sledovaného obdobia (-25 €/MWh).



13.3. Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (rok 2020)



Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
Platby za podiel na nákladoch na RE	0,135	0,161	0,096	0,063	0,117	0,215
Saldo platieb za odchýlky	1,217	0,869	0,983	0,835	1,018	0,920
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	1,352	1,030	1,079	0,898	1,135	1,135
Celkové náklady na RE	1,352	1,030	1,079	0,898	1,135	1,135

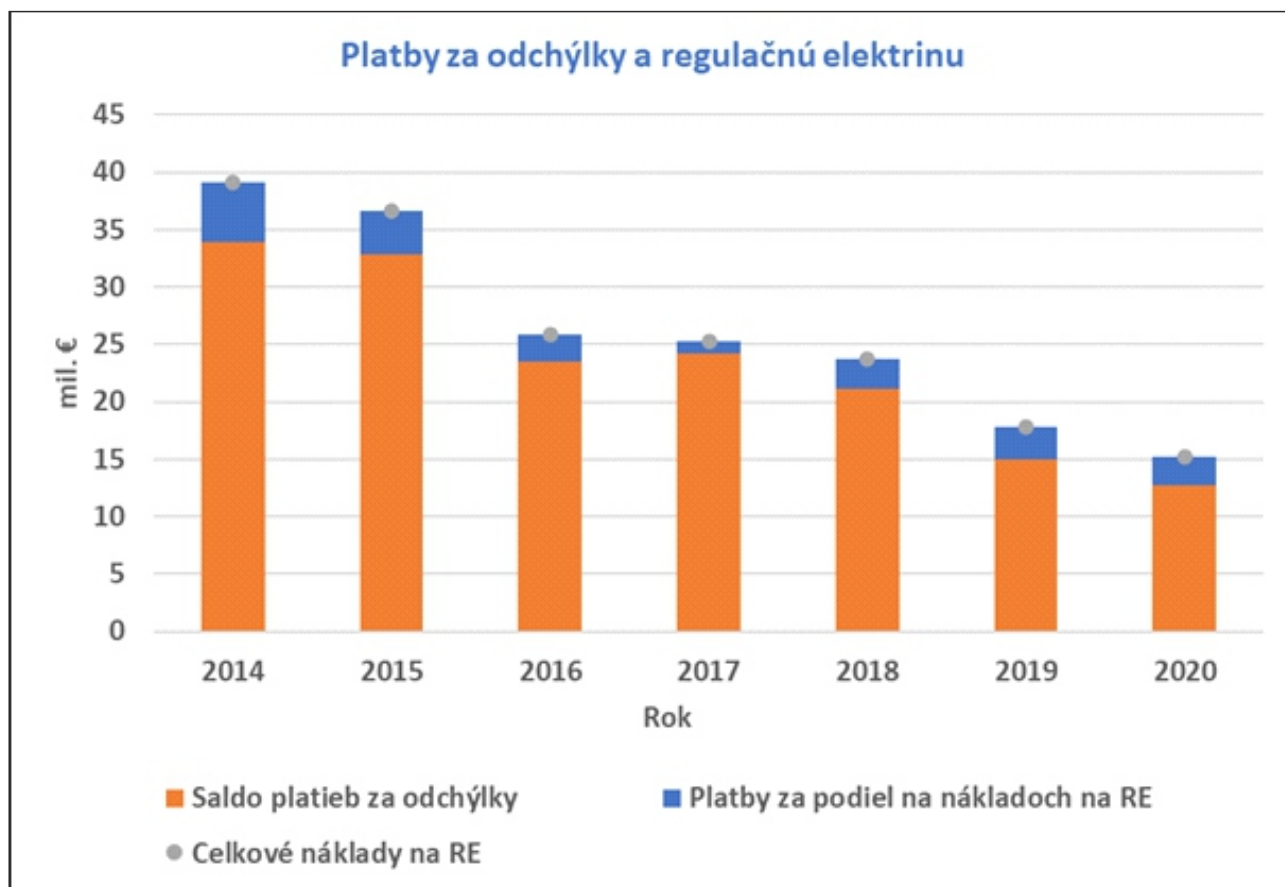
Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Platby za podiel na nákladoch na RE	0,253	0,233	0,244	0,272	0,301	0,392
Saldo platieb za odchýlky	1,151	1,030	1,072	1,161	1,176	1,288
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	1,404	1,263	1,316	1,433	1,477	1,680
Celkové náklady na RE	1,402	1,262	1,315	1,430	1,473	1,679

Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	Rok 2020
Platby za podiel na nákladoch na RE	2,482
Saldo platieb za odchýlky	12,719
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	15,201
Celkové náklady na RE	15,190

Celkové náklady na obstaranie regulačnej elektriny v roku 2020 boli 15,2 mil. €. Časť týchto nákladov bola pokrytá platbami subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (2,5 mil. €, tzn. cca 16 % celkových nákladov na regulačnú elektrinu), väčšina nákladov na obstaranie regulačnej elektriny bola pokrytá platbami subjektov zúčtovania za odchýlku (12,7 mil. €, tzn. cca 84 % celkových nákladov na regulačnú elektrinu).



13.4. Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (roky 2014–2020)



Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	2014	2015	2016	2017
Platby za podiel na nákladoch na RE	5,212	3,781	2,398	1,121
Saldo platieb za odchýlky	33,890	32,823	23,527	24,214
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	39,102	36,604	25,925	25,335
Celkové náklady na RE	39,096	36,599	25,921	25,332

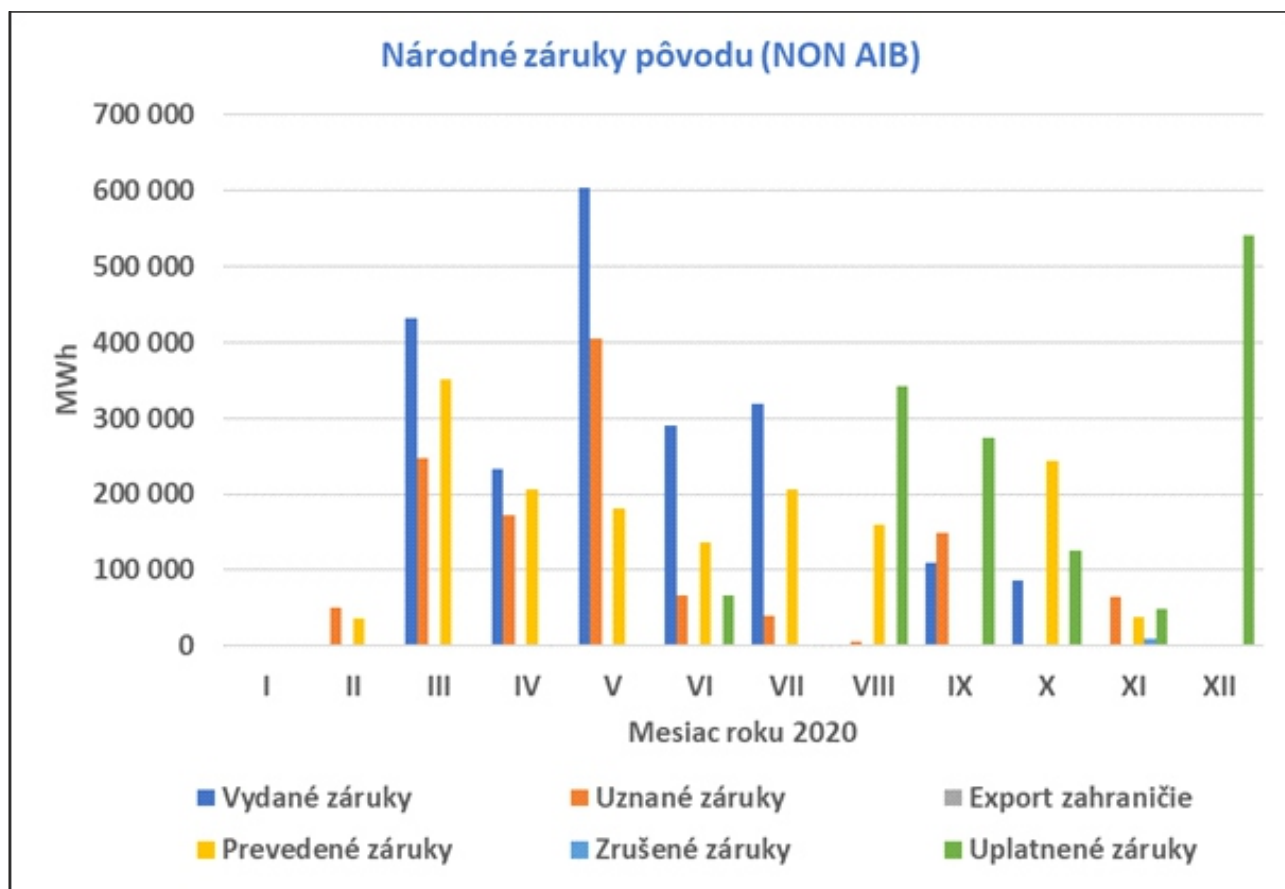
Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	2018	2019	2020
Platby za podiel na nákladoch na RE	2,634	2,856	2,482
Saldo platieb za odchýlky	21,113	15,009	12,719
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	23,747	17,864	15,201
Celkové náklady na RE	23,745	17,856	15,190

Celkové náklady na obstaranie regulačnej elektriny dlhodobo klesajú. Menšiu časť týchto nákladov pokrývajú platby subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (v priemere cca 11 % celkových nákladov na regulačnú elektrinu), väčšinu nákladov na obstaranie regulačnej elektriny pokrývajú platby subjektov zúčtovania za odchýlky (takmer 89 % celkových nákladov na regulačnú elektrinu).



14. Štatistiky o zárukách pôvodu

14.1. Národné záruky pôvodu – NON AIB (rok 2020)



Národné záruky pôvodu – NON AIB (MWh)	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
Vydané záruky	0	0	431 246	233 119	604 367	290 809
Uznané záruky	0	50 000	247 024	172 047	404 669	66 753
Export zahraničie	0	0	0	0	0	0
Prevedené záruky	0	36 659	351 057	205 525	181 143	137 308
Zrušené záruky	0	0	0	0	0	0
Uplatnené záruky	0	0	0	0	0	66 030

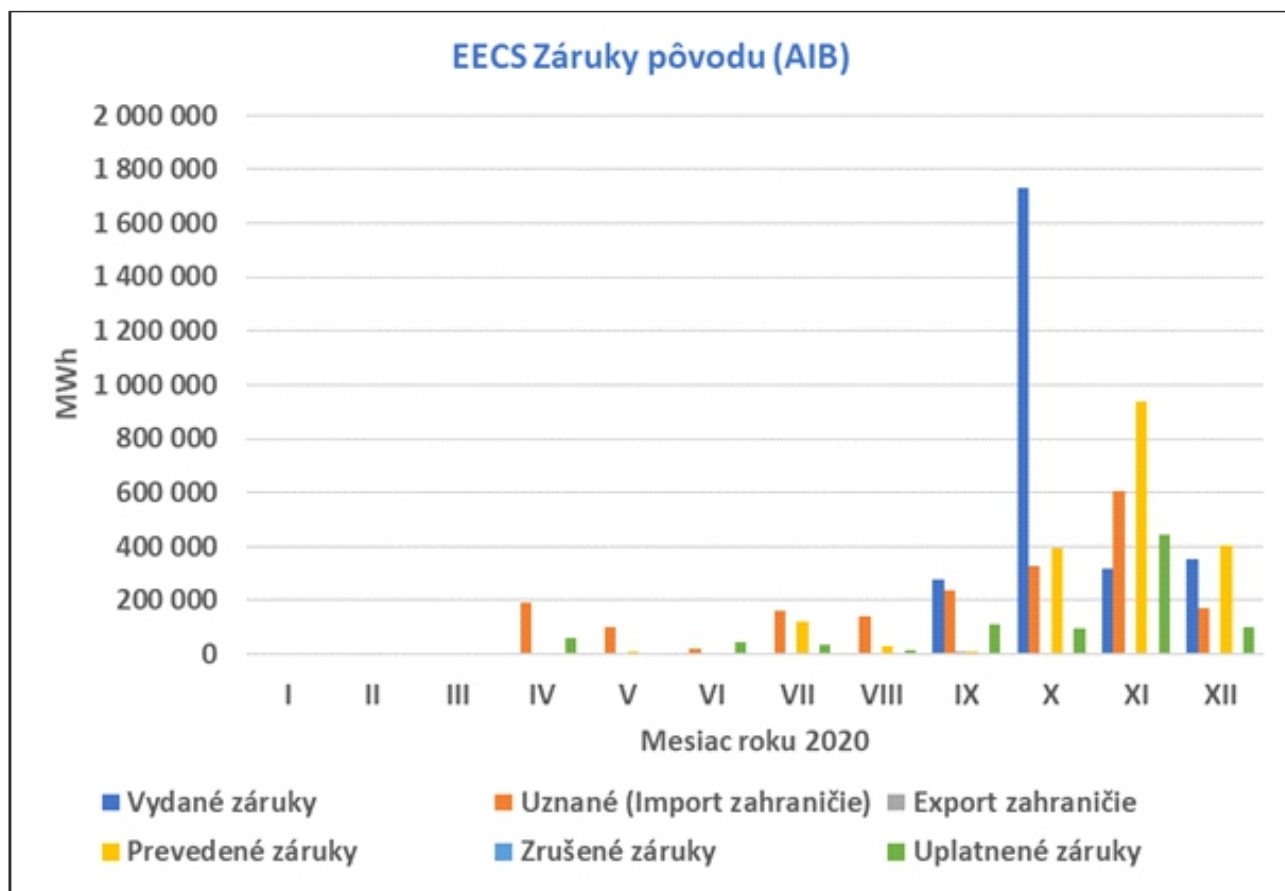
Národné záruky pôvodu – NON AIB (MWh)	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Vydané záruky	318 381	0	110 540	85 853	0	0
Uznané záruky	40 000	5 000	149 210	0	64 710	0
Export zahraničie	0	0	0	0	0	0
Prevedené záruky	206 045	159 986	3	244 446	38 000	308
Zrušené záruky	0	0	0	0	9 462	0
Uplatnené záruky	0	341 766	275 040	125 763	48 986	541 729

Národné záruky pôvodu – NON AIB (MWh)	Rok 2020
Vydané záruky	2 074 315
Uznané záruky	1 199 413
Export zahraničie	0
Prevedené záruky	1 560 480
Zrušené záruky	9 462
Uplatnené záruky	1 399 314

V prípade národných záruk pôvodu (NON AIB) OKTE, a.s. v roku 2020 evidoval v svojich informačných systémoch vydané záruky pôvodu v objeme presahujúcom 2 TWh, prevedené záruky pôvodu v objeme presahujúcom 1,5 TWh, uplatnené záruky pôvodu v objeme 1,4 TWh a uznané záruky pôvodu v objeme 1,2 TWh.



14.2. EECS Záruky pôvodu – AIB (rok 2020)



EECS záruky pôvodu – AIB (MWh)	I.2020	II.2020	III.2020	IV.2020	V.2020	VI.2020
Vydané záruky	0	0	0	0	0	0
Uznané záruky	0	0	0	192 083	101 627	22 646
Export zahraničie	0	0	0	0	0	0
Prevedené záruky	0	0	0	0	8 000	0
Zrušené záruky	0	0	0	0	0	0
Uplatnené záruky	0	0	0	60 781	0	45 040

EECS záruky pôvodu – AIB (MWh)	VII.2020	VIII.2020	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Vydané záruky	0	0	278 402	1 729 674	318 816	352 122
Uznané záruky	160 877	143 589	237 677	328 039	607 811	172 401
Export zahraničie	0	0	10 000	0	0	0
Prevedené záruky	120 000	30 000	10 000	395 201	938 978	405 184
Zrušené záruky	0	0	0	0	0	0
Uplatnené záruky	35 331	14 207	110 830	96 980	446 562	99 577

EECS záruky pôvodu – AIB (MWh)	Rok 2020
Vydané záruky	2 679 014
Uznané záruky	1 966 750
Export zahraničie	10 000
Prevedené záruky	1 907 363
Zrušené záruky	0
Uplatnené záruky	909 308

V prípade EECS záruk pôvodu (AIB) OKTE, a.s. v roku 2020 evidoval v svojich informačných systémoch vydané záruky pôvodu v objeme takmer 2,7 TWh, uznané záruky pôvodu v objeme takmer 2,0 TWh, prevedené záruky pôvodu v objeme presahujúcom 1,9 TWh a uplatnené záruky pôvodu v objeme presahujúcom 900 GWh.



15. Príloha – Vývoj cien elektriny na dennom trhu a na burze PXE

15.1. Úvod

Táto príloha porovnáva vývoj cien elektriny na dennom trhu a na burze PXE.

Pre analýzu boli použité nasledujúce údaje:

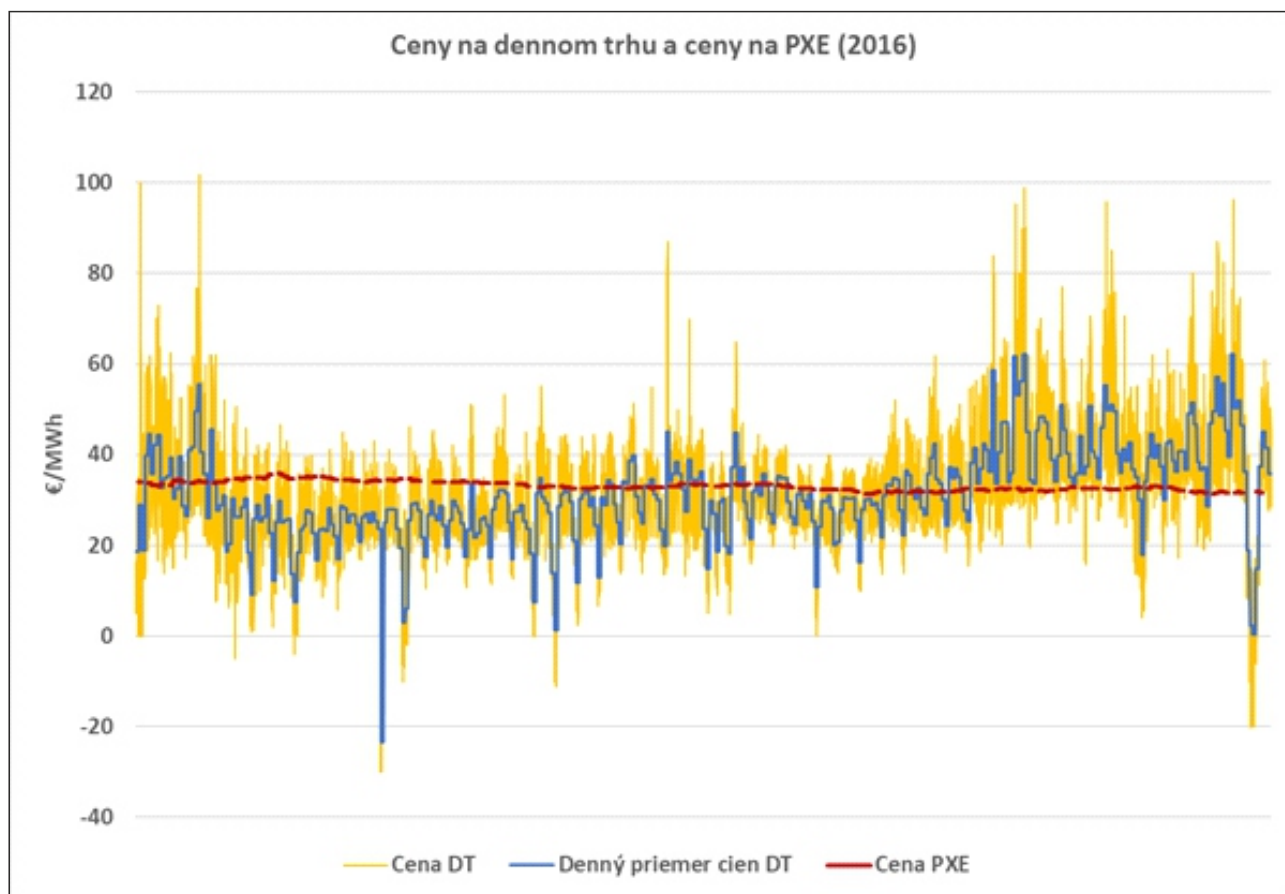
- Ceny elektriny na dennom trhu publikované na www.okte.sk.
- Ceny elektriny na burze PXE publikované na www.pxe.cz.

Analýza bola vykonaná pre roky 2016 až 2020 nasledovne:

- Rok 2016
 - o Boli použité ceny elektriny na dennom trhu v jednotlivých hodinách roku 2016.
 - o Boli použité ceny elektriny na burze PXE produktu F PXE SK BL CAL-16 v jednotlivých obchodných dňoch roku 2015.
- Rok 2017
 - o Boli použité ceny elektriny na dennom trhu v jednotlivých hodinách roku 2017.
 - o Boli použité ceny elektriny na burze PXE produktu F PXE SK BL CAL-17 v jednotlivých obchodných dňoch roku 2016.
- Rok 2018
 - o Boli použité ceny elektriny na dennom trhu v jednotlivých hodinách roku 2018.
 - o Boli použité ceny elektriny na burze PXE produktu F PXE SK BL CAL-18 v jednotlivých obchodných dňoch roku 2017.
- Rok 2019
 - o Boli použité ceny elektriny na dennom trhu v jednotlivých hodinách roku 2019.
 - o Boli použité ceny elektriny na burze PXE produktu F PXE SK BL CAL-19 v jednotlivých obchodných dňoch roku 2018.
- Rok 2020
 - o Boli použité ceny elektriny na dennom trhu v jednotlivých hodinách roku 2020.
 - o Boli použité ceny elektriny na burze PXE produktu F PXE SK BL CAL-20 v jednotlivých obchodných dňoch roku 2019.



15.2. Rok 2016



Ceny elektriny ročného produktu na rok 2016 na burze PXE v prvej polovici roku 2015 boli väčšinou vyššie ako ceny elektriny na dennom trhu v rovnakom období roku 2016. V druhej polovici roku bola situácia opačná, keď ceny elektriny ročného produktu na rok 2016 na burze PXE boli väčšinou nižšie ako ceny elektriny na dennom trhu v rovnakom období roku 2016.

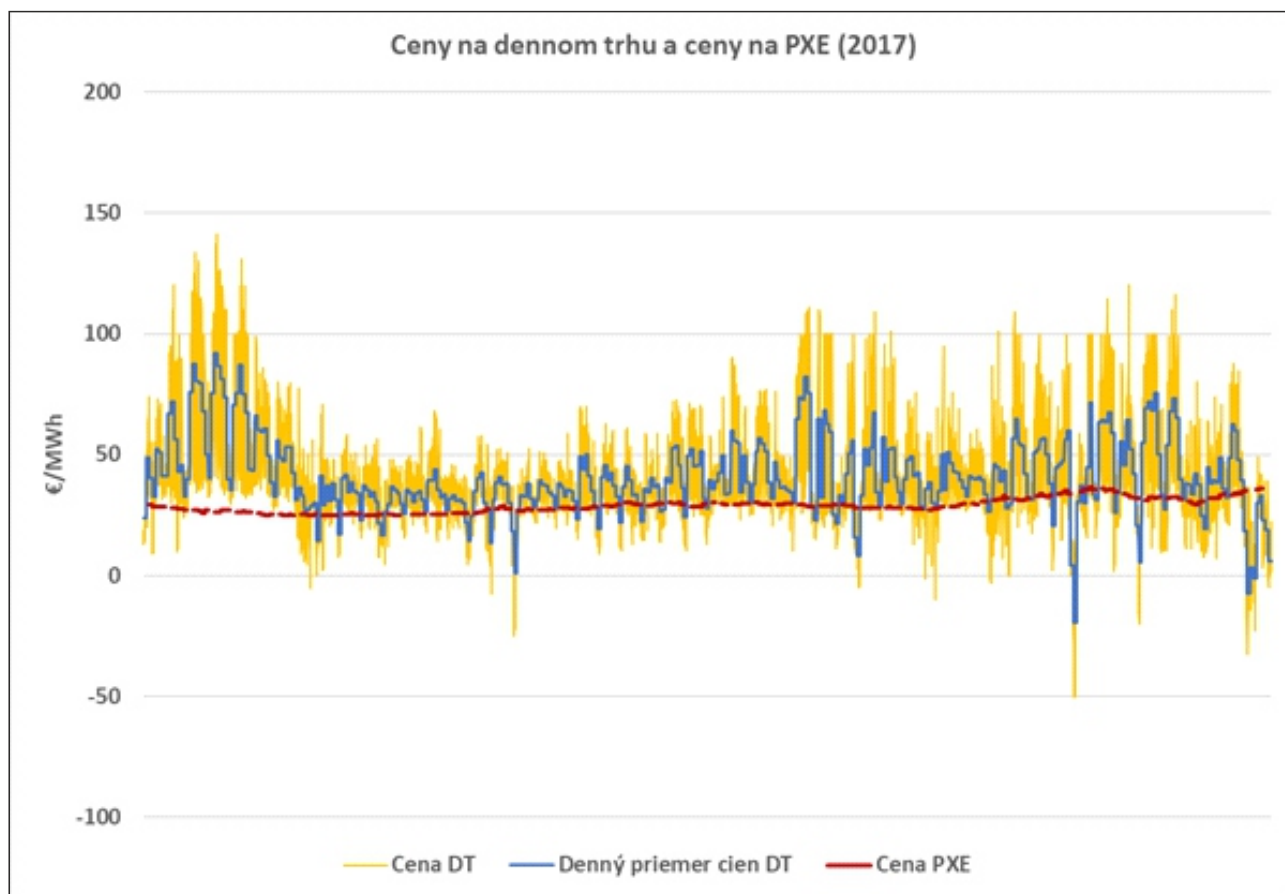
Štatistické ukazovatele:

€/MWh	cena DT	Cena PXE	Rozdiel
aritmetický priemer	31,47	33,11	1,64
medián	30,30	32,90	2,60

Cena elektriny na PXE bola v priemere vyššia o 1,6 €/MWh v porovnaní s cenou elektriny na dennom trhu. Rozdiel mediánov je 2,6 €/MWh.



15.3. Rok 2017



Ceny elektriny ročného produktu na rok 2017 na burze PXE boli vo väčšine roku 2016 nižšie ako ceny elektriny na dennom trhu v rovnakom období roku 2017.

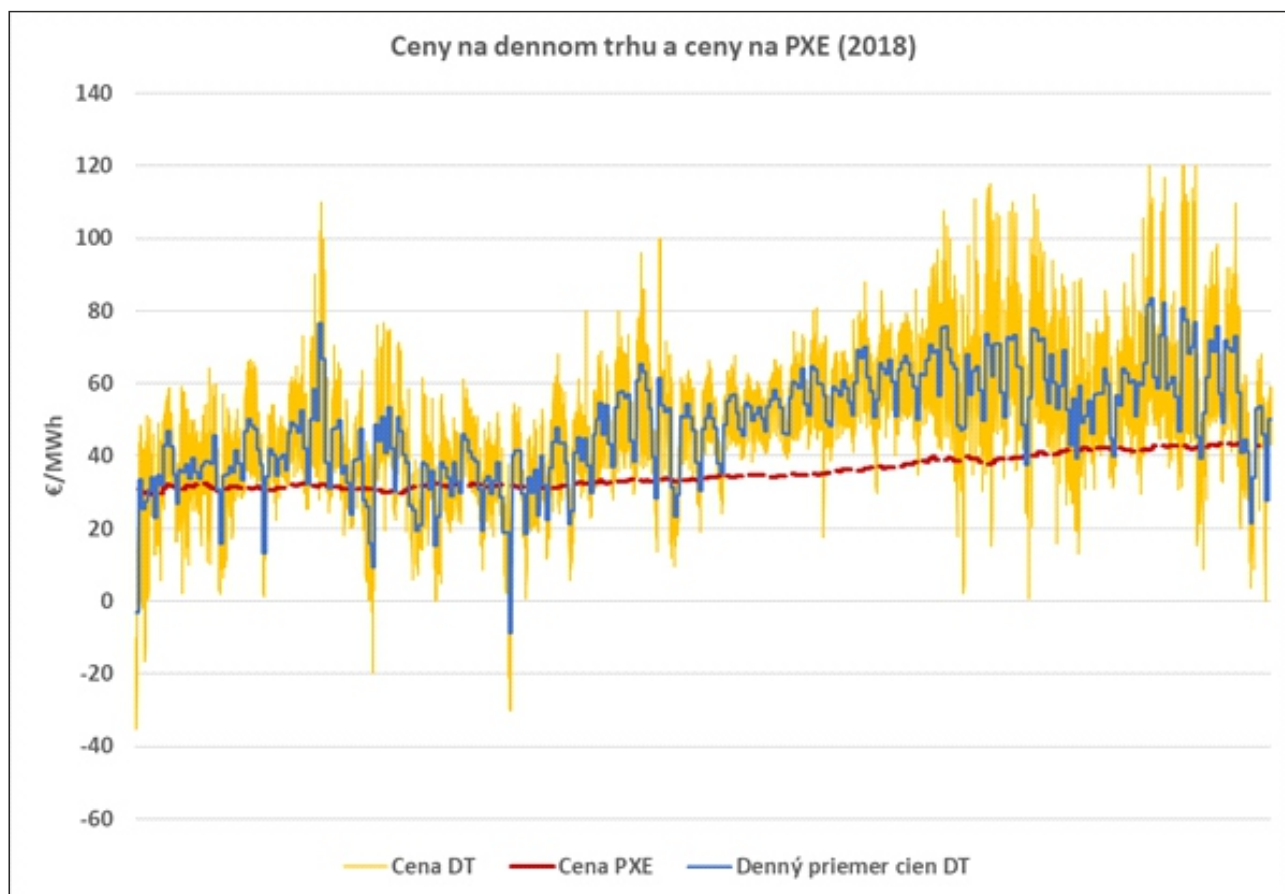
Štatistické ukazovatele:

€/MWh	cena DT	Cena PXE	Rozdiel
aritmetický priemer	40,94	28,91	-12,04
medián	36,50	28,60	-7,90

Cena elektriny na PXE bola v priemere nižšia o 12 €/MWh v porovnaní s cenou elektriny na dennom trhu. Rozdiel mediánov je cca 8 €/MWh.



15.4. Rok 2018



Ceny elektriny ročného produktu na rok 2018 na burze PXE boli vo väčšine roku 2017 nižšie ako ceny elektriny na dennom trhu v rovnakom období roku 2018.

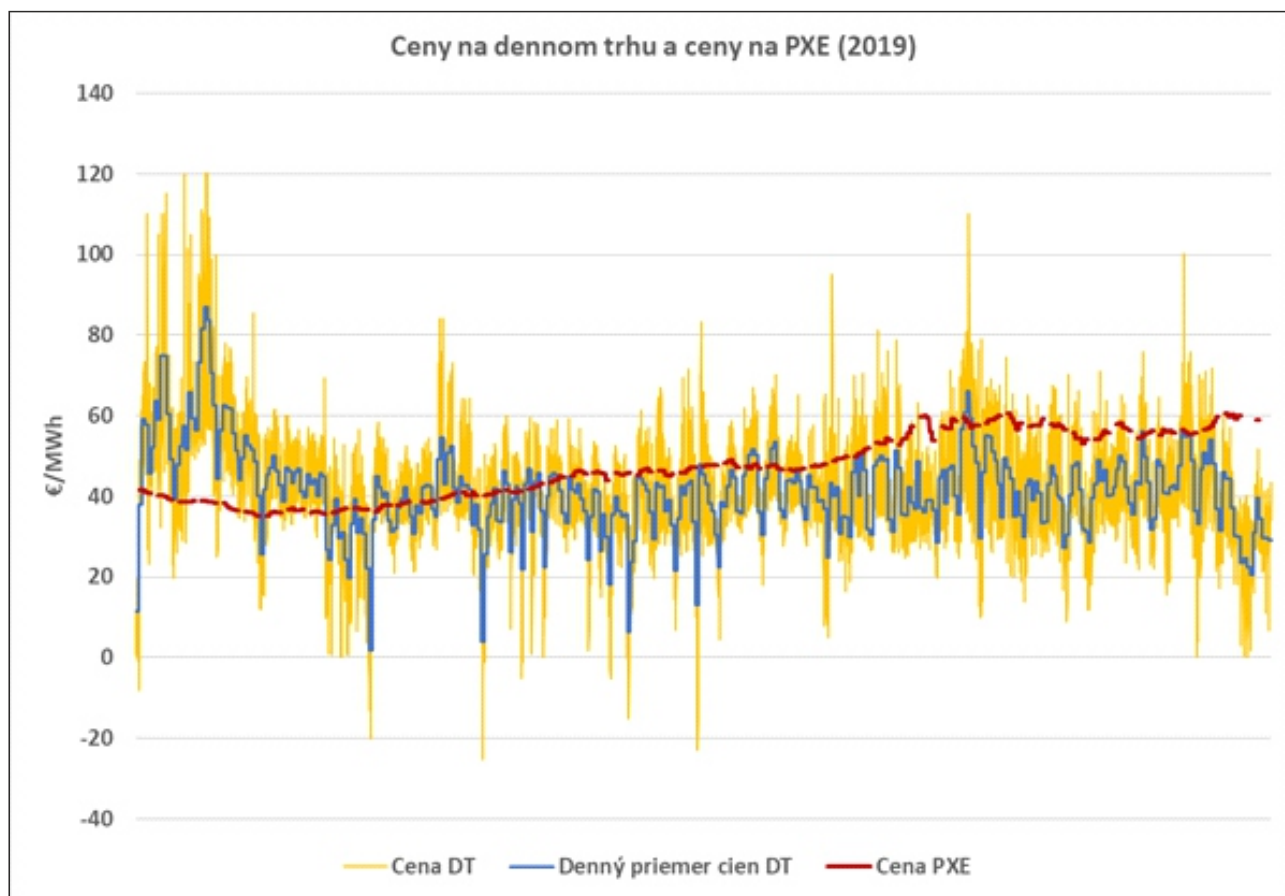
Štatistické ukazovatele:

€/MWh	cena DT	Cena PXE	Rozdiel
aritmetický priemer	48,47	35,31	-13,16
medián	47,40	33,78	-13,63

Cena elektriny na PXE bola v priemere nižšia o 13 €/MWh v porovnaní s cenou elektriny na dennom trhu. Rozdiel mediánov je 13,6 €/MWh.



15.5. Rok 2019



Ceny elektriny ročného produktu na rok 2019 na burze PXE na začiatku roku 2018 boli väčšinou nižšie ako ceny elektriny na dennom trhu v rovnakom období roku 2019. Vo väčšine obdobia ale boli ceny elektriny na burze PXE vyššie ako ceny elektriny na dennom trhu v rovnakom období roku 2019.

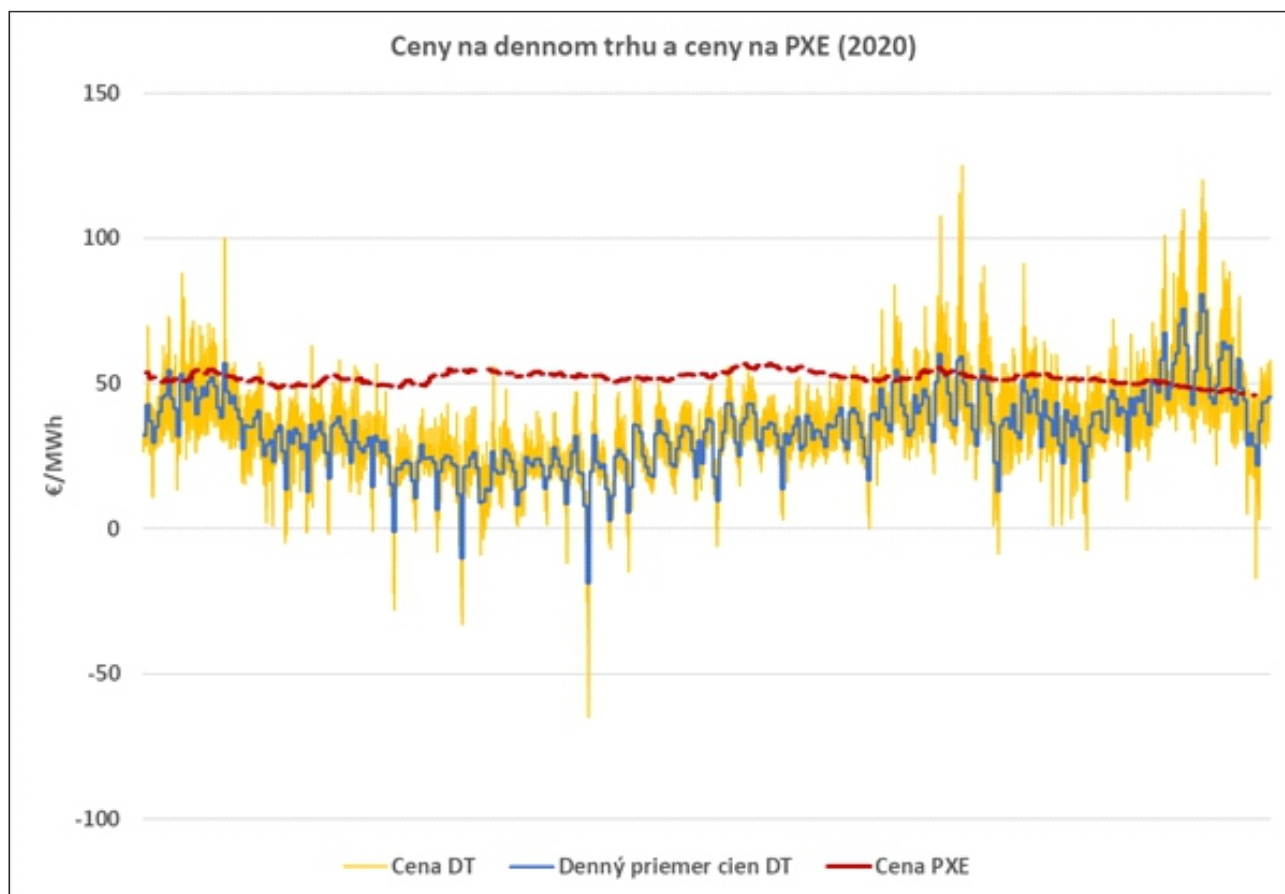
Štatistické ukazovatele:

€/MWh	cena DT	Cena PXE	Rozdiel
aritmetický priemer	41,50	47,30	5,80
medián	40,51	46,75	6,24

Cena elektriny na PXE bola v priemere vyššia takmer o 6 €/MWh v porovnaní s cenou elektriny na dennom trhu. Rozdiel mediánov je tiež cca 6 €/MWh.



15.6. Rok 2020



Ceny elektriny ročného produktu na rok 2020 na burze PXE boli takmer po celý rok 2019 vyššie ako ceny elektriny na dennom trhu v rovnakom období roku 2020.

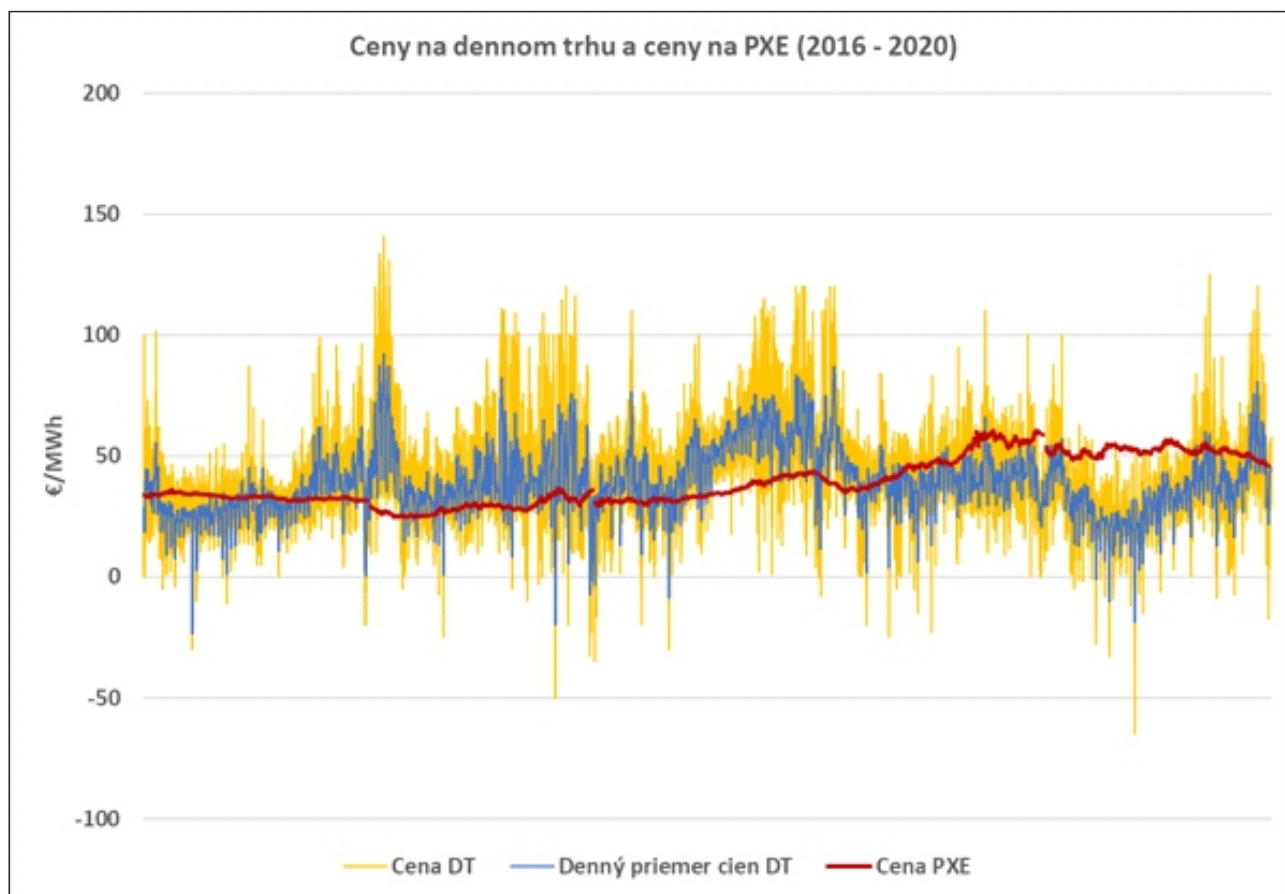
Štatistické ukazovatele:

€/MWh	cena DT	Cena PXE	Rozdiel
aritmetický priemer	34,01	51,93	17,92
medián	33,06	51,87	18,82

Cena elektriny na PXE bola v priemere vyššia takmer o 18 €/MWh v porovnaní s cenou elektriny na dennom trhu. Rozdiel mediánov je takmer 19 €/MWh.



15.7. Roky 2016–2020



V prvej časti obdobia boli ceny elektriny ročného produktu na burze PXE (červená krivka) väčšinou nižšie ako ceny elektriny na dennom trhu (žltá krivka), resp. ako denné priemery cien elektriny na dennom trhu (modrá krivka), v druhej časti obdobia boli ceny elektriny ročného produktu na burze PXE väčšinou vyššie ako ceny elektriny na dennom trhu.

Štatistické ukazovatele:

Rok	€/MWh	cena DT	Cena PXE	Rozdiel
2016	aritmetický priemer	31,47	33,11	1,64
	medián	30,30	32,90	2,60
2017	aritmetický priemer	40,94	28,91	-12,04
	medián	36,50	28,60	-7,90
2008	aritmetický priemer	48,47	35,31	-13,16
	medián	47,40	33,78	-13,63
2019	aritmetický priemer	41,50	47,30	5,80
	medián	40,51	46,75	6,24
2019	aritmetický priemer	34,01	51,93	17,92
	medián	33,06	51,87	18,82



V rokoch 2017 a 2018 boli ceny elektriny na burze PXE nižšie ako ceny elektriny na dennom trhu. V rokoch 2016, 2019 a 2020 boli ceny elektriny na burze PXE vyššie ako ceny elektriny na dennom trhu. Najmä v poslednom roku je rozdiel cien elektriny významný, keď činí v priemere takmer 18 €/MWh.





OKTE, a.s. • Mlynské nivy 48 • 821 09 Bratislava • www.okte.sk