

UKIE



2021
VÝROČNÁ SPRÁVA

Obsah

Príhovor	02
Profil spoločnosti	04
Stratégie a ciele spoločnosti	08
Rozvoj spoločnosti	10
Jednotný európsky trh s elektrinou	11
Rozvoj denného trhu s elektrinou	12
Rozvoj vnútrodenného trhu s elektrinou	12
Energetické dátové centrum	13
Prevádzka spoločnosti	14
Informačné technológie	15
Bezpečnosť a spoľahlivosť, plnenie ISO noriem	16
Organizovanie krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	16
Denný trh s elektrinou	16
Vnútrodenný trh s elektrinou	17
Oznamovanie transakcií uzatvorených na veľkoobchodnom trhu s elektrinou a plynom – RRM	17
Zber, správa a sprístupňovanie nameraných údajov a centrálna fakturácia poplatkov	18
Správa a zber nameraných údajov	18
Referenčná databáza nameraných údajov	19
Inteligentné meracie systémy	20
Centrálna fakturácia poplatkov za systémové služby a poplatkov za prevádzkovanie systému	20
Zúčtovanie odchýlok a zúčtovanie rozdielov	21
Organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET	22
Záruky pôvodu elektriny	23
Ľudské zdroje a sociálna politika	24
Ekonomické výsledky spoločnosti	26
Hospodársky výsledok za rok 2021	27
Návrh na rozdelenie zisku za rok 2021	30
Ostatné informácie roka 2021	32
Správa nezávislého audítora	34
Ročný report o trhu s elektrinou rok 2021	87

Príhovor

Vážení obchodní partneri, drahí priatelia a kolegovia,

rok 2021 bol pre OKTE, a.s., ako aj pre celý sektor elektroenergetiky veľmi náročný a to nielen z pohľadu pretrvávajúcej pandemickej situácie na celom svete ale i z dôvodu doposiaľ nevídaných zmien na trhu s elektrickou energiou. Okrem mnohých iných udalostí, ktoré boli predmetom štandardných plánov a prijatých stratégií, sme boli najmä v kontexte postkovidového oživenia ekonomiky, rastúcej inflácie a obecného nedostatku tovarov a služieb, svedkami enormného nárastu cien elektriny a plynu na európskych ale i svetových trhoch, SR nevynímajúc. Táto situácia je vo všeobecnosti vnímaná veľmi negatívne. Paradoxne však na hospodárenie OKTE, a.s. mali tieto fundamenty pozitívny dopad, a to najmä z titulu nižších doplatkov pre podporované zdroje OZE a VÚKVET. Táto skutočnosť mala za následok generovanie nadvýnosov v systéme podpory a vplývala i na celkové zobchodované množstvo elektriny na dennom trhu, ktoré bolo za uplynulý rok historicky najvyššie, išlo o približne polovicu hrubej spotreby elektriny v rámci celej SR.

Samozrejme, táto situácia vyvolala i tlak v rámci obchodu s elektrinou a negatívne ovplyvnila dodávateľský sektor v tomto odvetví, čo viedlo koncom roka k viacerým krachom subjektov zúčtovania. Následná aktivácia inštitútu dodávateľa poslednej inštancie identifikovala viaceré oblasti na vylepšenie tohto procesu i z pohľadu legislatívy.

Prioritou OKTE, a.s. nielen 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.

Nosnou témou uplynulého roka bola implementácia tzv. winter package do národnej legislatívy a jej následné premietnutie do národného dizajnu trhu, ktorý významným spôsobom ovplyvní trh s elektrinou v blízkej budúcnosti. Ide o projekt Energetického dátového centra, kde po jeho vybudovaní budú pod kuratelou OKTE, a.s. na trhu participovať celkom noví účastníci trhu vrátane príslušných procesov a výmeny dát. Počas uplynulého roka sme v rámci pracovných skupín, ktoré boli zriadené za týmto účelom mali možnosť zistiť, že tieto nové funkcionality na trhu s elektrinou budú značne sofistikované a budú si vyžadovať ešte nemalé úsilie všetkých relevantných hráčov na trhu, než budú uvedené do praxe a prinesú benefity pre jeho účastníkov.

Čo sa týka ostatných aktivít majúcich dopad na prevádzku spoločnosti, hektickým obdobím, ako nakoniec pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou, bol záver roka. Bolo nevyhnutné veľmi rýchlo, adresne a koordinovane so všetkými relevantnými subjektmi prinášať riešenia na mimoriadne meniacu sa situáciu na trhu, ako i reflektovať na požiadavky zúčastnených strán. Východiskom bolo implementovať v krátkom čase premyslené, vyvážené a najmä udržateľné riešenia pre elektroenergetický systém ako taký.

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 bol projekt Interim Coupling spustený do prevádzky v 06/2021, pričom tzv. cieľové riešenie v podobe Core Flow-based Market Coupling by mal byť spustený už v prvej polovici roka 2022.

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 sme založili lokálny implementačný projekt, ktorý má v budúcnosti priniesť pripojenie slovenskej obchodnej oblasti k jednotnému vnútrodenému trhu s elektrinou. Pre slovenských účastníkov trhu sa tak zabezpečí ku koncu roka 2022 možnosť cezhraničného obchodovania na našej obchodnej platforme .

Vážení obchodní partneri, priatelia a kolegovia, v uplynulom roku sme čelili mnohým náročným výzvam a i v nadchádzajúcom období pred nami stoja viaceré dôležité úlohy. Preto by som chcel špeciálne poďakovať a vyzdvihnúť prácu našich zamestnancov a som veľmi rád, že aj napriek týmto masívnym zmenám, či už v rámci spoločnosti alebo na trhu s elektrinou všeobecne, sme úspešne vykonávali všetky nám zákonom stanovené činnosti. Navyše sme realizovali strategické ciele a rozvojové plány definované akcionárom, resp. činnosti vyplývajúce z potrieb účastníkov trhu alebo našich partnerov v tomto turbulentnom období. Na všetkých z nás bol vyvíjaný veľký tlak a museli sme čeliť mnohým novým povinnostiam a situáciám. Dovolím si tvrdiť, že napriek tomu, resp. práve preto, sme všetko zvládli a ja verím, že v zdraví a dobrej pracovnej atmosfére budeme fungovať i naďalej. Rovnako ďakujem obchodným partnerom, účastníkom trhu a relevantným štátnym orgánom za pochopenie a pomoc v situáciách, ktoré neboli štandardné. Chcem vyjadriť presvedčenie, že doterajšia vzájomná spolupráca bude naďalej prehlbovaná a spoločnými silami nájdeme riešenia v prospech maximalizácie efektívnosti, udržateľnosti a kvality poskytovaných služieb zo strany OKTE, a.s. a to i v náročnom období, ktoré je pred nami.

S úctou



Miloš Bikár

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 centrálneho 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.

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. 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 pridelovanie 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 rozvojom spoločných európskych 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**

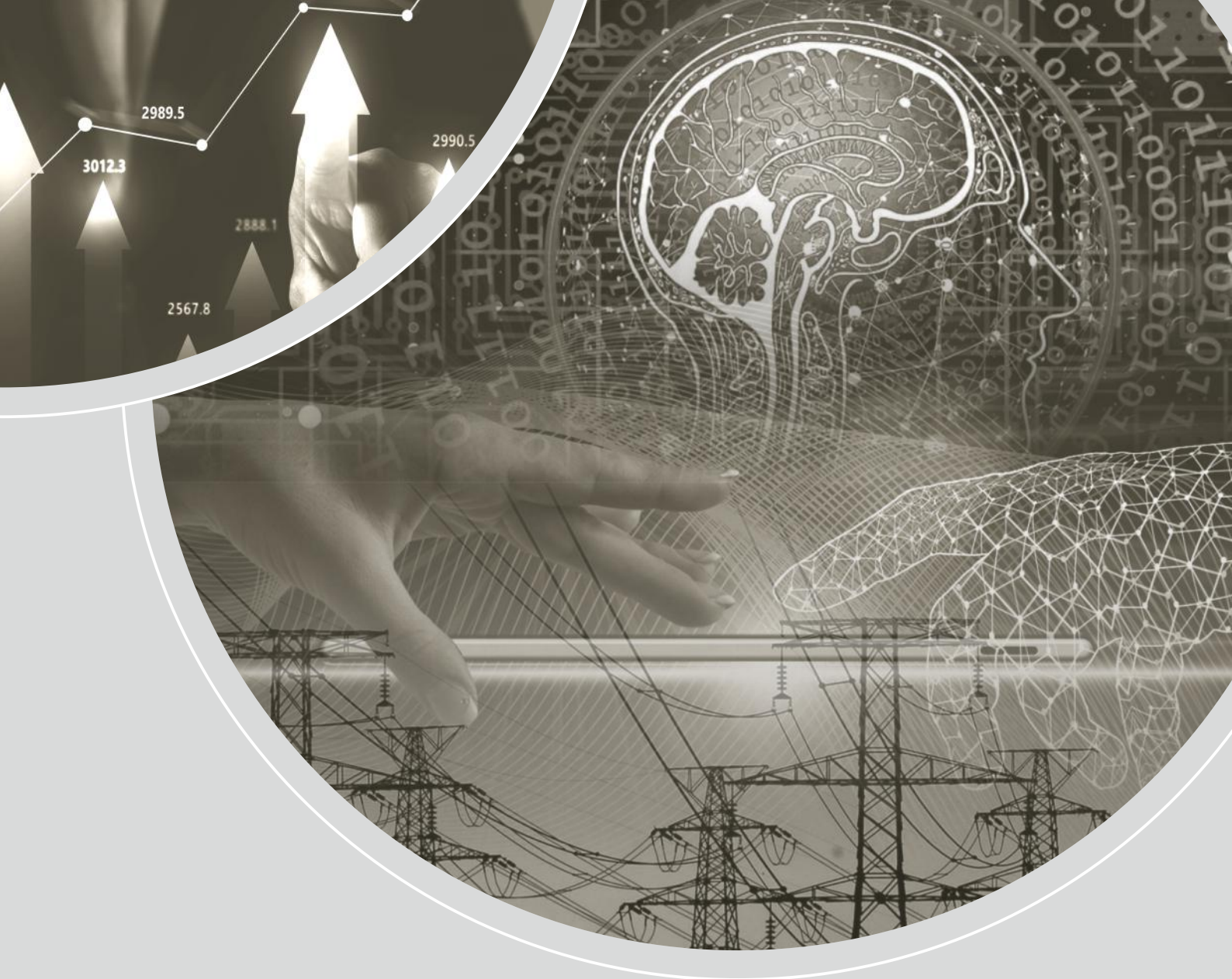
Stratégia spoločnosti

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 s elektrinou.
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:

- rozvoj jednotného európskeho denného trhu a k vytvoreniu jednotného európskeho vnútrodeného trhu s elektrinou,
- rozširovanie portfólia obchodovateľných produktov 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.,
- vybudovanie informačného systému v súlade s transpozíciou európskej legislatívy Čistá energia pre všetkých Európanov v rámci projektu Energetické dátové centrum, ktoré zohľadní nových účastníkov na trhu s elektrinou,
- 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 2021 bolo úsilie sústredené 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

Spoločnosť OKTE, a.s. sa aj v roku 2021 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 najmä na spoločnom pripomienkovaní nariadenia CACM 2.0 a tvorbe podkladových materiálov pre vnútrodené aukcie.

Zároveň spoločnosť 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 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.

Od začiatku roka 2021 sa spoločnosť OKTE, a.s., zúčastňovala na testovaní projektu DE-AT-PL-4MMC (Interim Coupling), ktorého cieľom bolo prepojenie regiónov 4MMC a MRC. Dňa 17.6.2021 došlo spustením projektu Interim Coupling do prevádzky k prepojeniu obchodnej oblasti 4M MC s obchodnými oblasťami krajín Nemecka, Poľska a Rakúska, čím bol vytvorený jednotný európsky denný trh s elektrinou (SDAC), ktorý umožňuje účastníkom trhu obchodovať elektrinu naprieč celou EÚ. Hlavným cieľom projektu Interim Coupling bolo priniesť benefity jednotného trhu s elektrinou ešte pred implementáciou finálneho riešenia na flow-based princípe.

Záverečným projektom, ktorým by sa 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“ (Core FB MC). Kvôli viacerým externým závislostiam sa medzinárodné testovanie v projekte začalo až v polovici septembra 2021. Spustenie do prevádzky sa predpokladá v roku 2022. OKTE, a.s. je v rámci projektu aktívnym účastníkom a pracuje taktiež na rozvoji svojich interných systémov tak, aby boli kompatibilné s technickým riešením dohodnutým na projektovej úrovni.

V rámci zvyšovania kvality poskytovaných služieb pristúpila OKTE, a. s., k rozsiahlejšej úprave portfólia produktov poskytovaných v rámci obchodnej platformy pre denný trh s elektrinou. Od 31. 3. 2021 sú pre účastníkov denného trhu s elektrinou dostupné nové produkty: jednoduché blokové objednávky, flexibilné hodinové objednávky, linkované blokové objednávky a exkluzívne skupiny blokových objednávok.

Spoločnosť OKTE, a.s. sa ako projektová strana Core FB MC v roku 2021 stala súčasťou tzv. „Core RIP“ (Core Regional Implementation Project), ktorého úlohou je implementácia 15-minútovej obchodnej časovej periódy v regióne Core.

Prevádzka 15 minútovej obchodnej časovej periódy na strane OKTE, a.s. je aktuálne očakávaná k začiatku roka 2024. Projekt sa nachádza vo vývojovej fáze, pričom dokončenie lokálnej implementácie v SDAC a začiatok testovania je plánovaný na prvý kvartál roka 2023.

Rozvoj vnútrodeného trhu s elektrinou

Spoločnosť 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 vnútrodeného obchodovania pre účastníkov trhu s elektrinou v slovenskej obchodnej oblasti.

Rozvoj platformy kontinuálneho vnútrodeného obchodovania smeruje k implementácii jednotného cezhraničného vnútrodeného trhu s elektrinou v rámci Európskej únie. Za základ cieľového riešenia pre vytvorenie jednotného prepojenia vnútrodených 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 „ID SC“) projektu SIDC dňa 07. 07. 2020 schválila vytvorenie Lokálneho Implementačného Projektu 17 (ďalej len „LIP 17“), prostredníctvom ktorého je realizovaná implementácia priebežného vnútrodenného 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. Riadiaca komisia projektu LIP 17 v marci 2021 odsúhlasila harmonogram projektu, podľa ktorého je vstup do prevádzky SIDC predbežne plánovaný na koniec roka 2022. V rámci projektu LIP 17 bola v priebehu roka 2021 vypracovaná projektová dokumentácia ako aj podklady k plánovanému testovaniu. Súčasťou implementácie a úprav systémov OKTE, a.s. bude rozšírenie 60 min. produktov o produkty s časovým rozlíšením 15 min. V závere roka 2021 spoločnosť OKTE, a.s. úspešne otestovala pripojenie a komunikáciu so systémom centrálného projektu SIDC.

V rámci rozvoja centrálného projektu SIDC sú plánované dva významné projekty, na ktorých OKTE, a.s. aktívne spolupracuje. Prvým z nich je vzájomné obchodovanie rôznych produktov (ďalej aj ako „cross-product matching“ alebo „CPM“), ktorého cieľom je umožniť vzájomné párovanie produktov s rôznym časovým rozlíšením (15, 30 a 60 min.). Spustenie CPM do prevádzky pre všetkých členov SIDC je predbežne plánované na rok 2024, pričom začiatok spoločného testovania je plánovaný na rok 2023. Harmonogram jednotlivých činností a míľnikov je postupne aktualizovaný na základe nových informácií.

Druhým projektom je implementácia vnútrodenných aukcií (ďalej aj ako „IDAs“), ktorého cieľom je spustenie implicitných vnútrodenných aukcií, ktoré budú uskutočnené na celoeurópskej úrovni za účelom pridelenia dostupných vnútrodenných prenosových kapacít pomocou mechanizmu prepojenia trhov medzi jednotlivými obchodnými oblasťami. Spustenie IDAs do prevádzky pre všetkých členov SIDC je predbežne plánované na rok 2024, pričom začiatok spoločného testovania je plánovaný na rok 2023. Aktuálne strany projektu IDAs analyzujú možnosti technického riešenia.

Energetické dátové centrum

V priebehu roka 2021 začali práce na novom projekte Energetického dátového centra – EDC. Ministerstvo hospodárstva SR poverilo OKTE, a.s. návrhom implementácie modelu EDC. Návrh vychádza z aktuálneho stavu výmeny údajov a poskytovaných služieb v rámci elektroenergetického trhu a analýzy dopadov na jednotlivých účastníkov trhu. Zámerom projektu je vhodne implementovať najmä požiadavky tzv. Winter Package EÚ v oblasti nového dizajnu trhu s elektrinou, ktorý ustanovuje nové činnosti a aktérov na elektroenergetickom trhu a podporiť rozvoj a integráciu obnoviteľných zdrojov energie. Cieľom projektu je vytvoriť a implementovať centrálnu platformu pre výmenu dát, ktorá umožní zjednodušenie a unifikáciu dátových výmen na trhu s elektrinou, zníženie administratívnej záťaže pre existujúcich účastníkov trhu vrátane odberateľov ako aj verejné inštitúcie odstránením duplicitného a viacnásobného poskytovania dát, zavedenie nových dátových tokov, ktoré umožnia pôsobenie novým účastníkom trhu a sprístupnenie dát koncovým odberateľom. Súčasťou projektu je aj návrh nových procesov na trhu s elektrinou (agregácia flexibility, energetické spoločenstvá a zdieľanie elektriny z OZE, akumulácia, nabíjacie stanice pre e-mobilitu) s dopadom na existujúce procesy a systémy.



⌘ PREVÁDZKA SPOLOČNOSTI

Informačné technológie

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

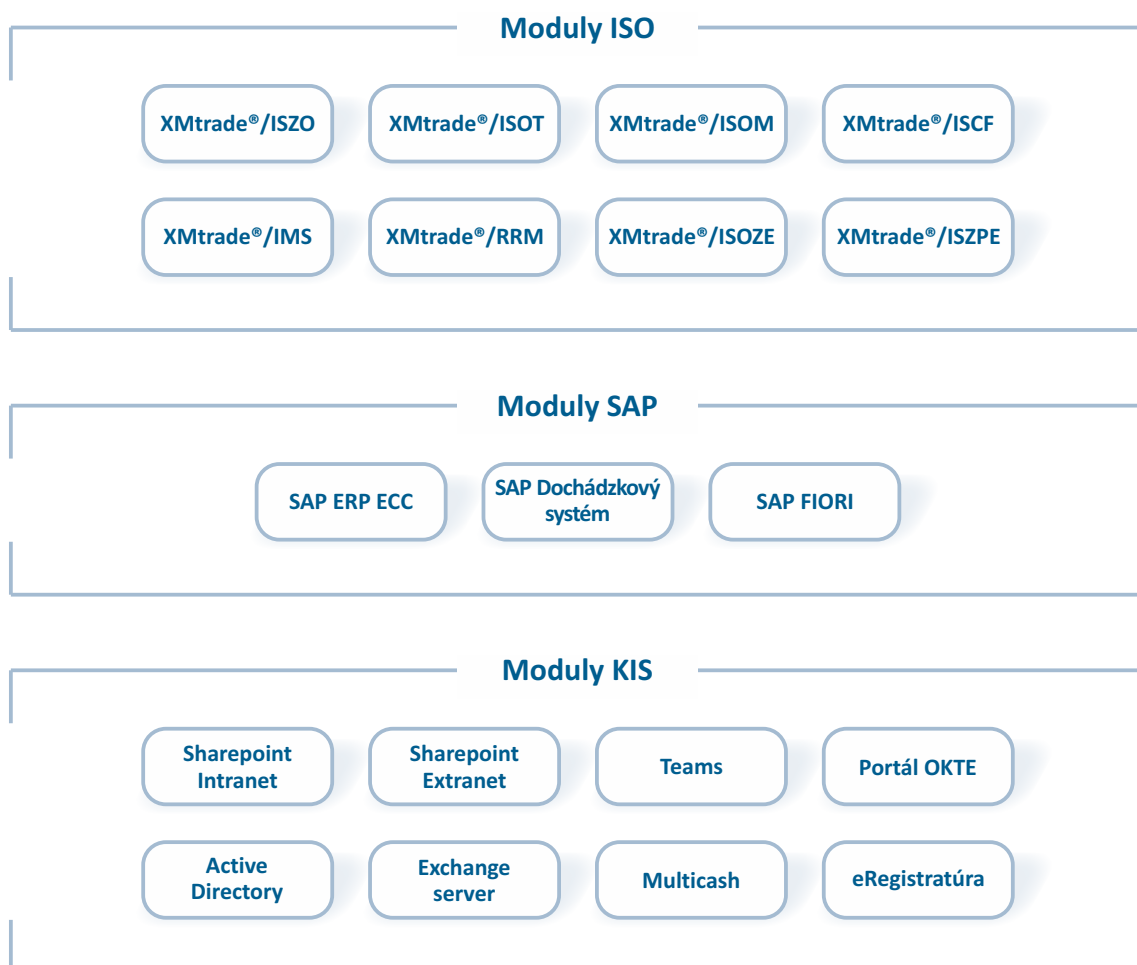


Schéma č.1: Schéma prevádzkovaných informačných systémov OKTE, a.s.

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 2021 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.

Organizovanie krátkodobého cezhraničného 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 2021 zaregistrovaných 59 účastníkov. Viac informácií sa nachádza v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2021. Zvyšujúci sa záujem účastníkov KT o obchodovanie cez informačný systém ISOT je možné pripisovať neustále sa zlepšujúcim službám a zavádzaním noviniek 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 12:00 hod. V súvislosti so vstupom projektu Interim Coupling do prevádzky sa uzávierka registrácie objednávok posunula z 11:00 na 12:00. Výsledkom párovania objednávok pre každú hodinu je pevne stanovená marginálna cena. Priemerná cena obchodov na dennom trhu v roku 2021 bola 102,75 €.

Prevádzka denného trhu sa v rámci 4MMC (do 16.6.2021) a rovnako aj v Interim Coupling (od 17.6.2021) uskutočnila v roku 2021 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 2021 nárast oproti predchádzajúcemu roku, pričom celkové množstvo zobchodovanej elektriny predstavovalo 14,143 TWh (najväčšie zobchodované množstvo za celé obdobie prevádzky denného trhu), čo je o 1,433 TWh viac ako v roku 2020. Zobchodované množstvo na predaj pritom dosiahlo v roku 2021 úroveň 7,307 TWh a zobchodované množstvo elektriny na nákup úroveň 6,835 TWh. Viac informácií sa nachádza v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2021.

Vnútrodenňý trh s elektrinou

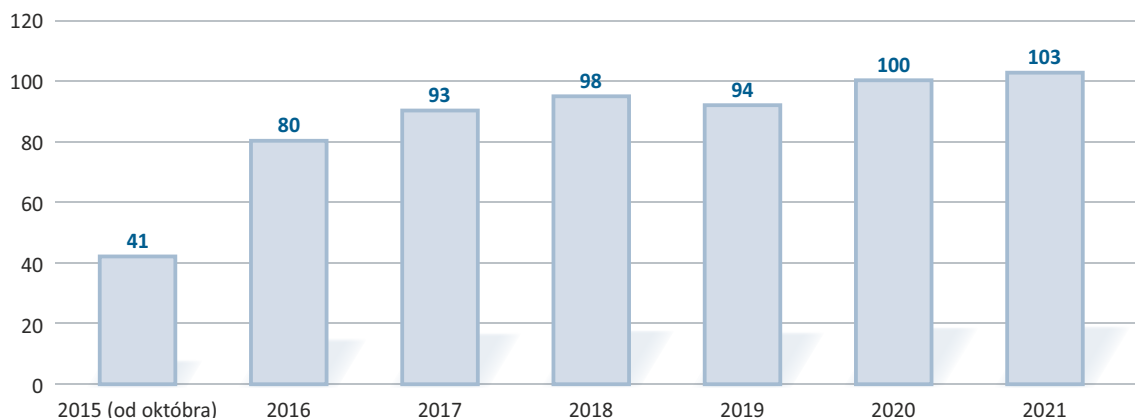
V rámci priebežného vnútrodenňého obchodovania v slovenskej obchodnej oblasti (ďalej len „vnútrodenňý trh“) sú objednávky prijímané od účastníkov trhu nepretržite a sú anonymne postupne párované algoritmom vyhodnotenia vnútrodenňého trhu. Začiatok obchodovania elektriny s dodávkou v obchodných periódach obchodného dňa je o 15:00 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho obchodnému dňu. Ukončenie vnútrodenňého obchodovania na každú obchodnú periódu je 60 minút pred začiatkom dodávky elektriny v danej obchodnej perióde. Ak ide o blokovú objednávku, ukončenie vnútrodenňého obchodovania je 60 minút pred začiatkom dodávky elektriny pre prvú obchodnú periódu z daného bloku.

Objem obchodov uzavretých v roku 2021 predstavoval 523 778 MWh pričom v roku 2020 dosahoval hodnotu 561 540 MWh. Najviac zobchodovaného množstva elektriny bolo v mesiaci júl, a to 57 713 MWh. Priemerná cena obchodu dosiahla hodnotu 101,21 €/MWh. Ponúkané množstvo elektriny na nákup dosiahlo hodnotu 721 714,1 MWh a na predaj 619 877,8 MWh. Viac informácií sa nachádza v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2021.

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 2021 bolo v informačnom systéme registrovaného reportovacieho mechanizmu (RRM) evidovaných 103 účastníkov. Uvedené číslo predstavuje viac ako dvojnásobný nárast počtu účastníkov od spustenia reportovania v roku 2015.

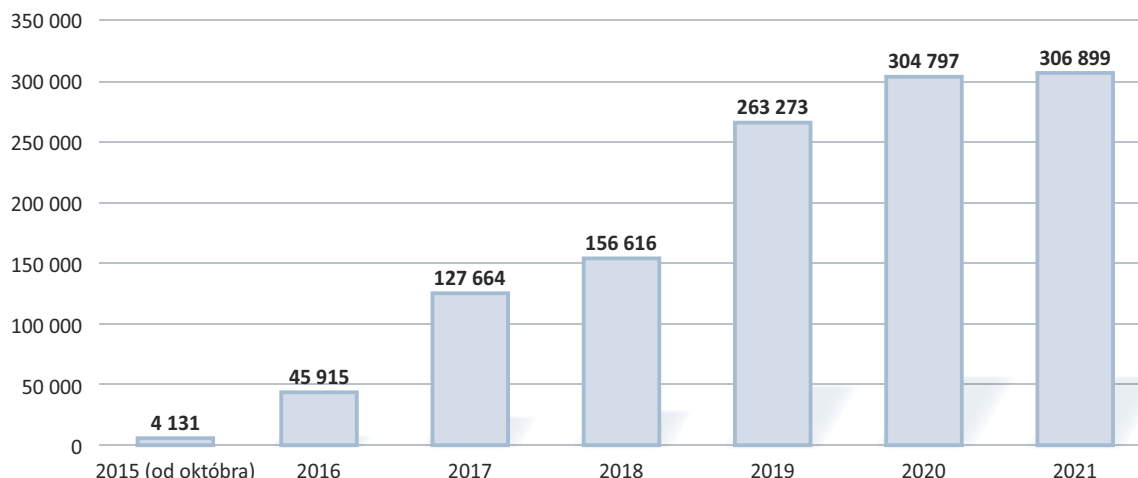


Graf č. 1: Vývoj počtu účastníkov v RRM

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 informačnom systéme RRM bolo v roku 2021 evidovaných 306 899 reportov. Pre každého registrovaného účastníka trhu sú zriadené používateľské účty, ktoré im umožňujú prístup do modulu reportov. Tu si používateľ môže prezrieť aktuálny stav nahlasovania reportov, ako aj exportovať XML súbory potvrdení prijatia reportu zo systému ACER. Pri zamietnutí reportu zo strany ACER notifikuje informačný systém RRM účastníka trhu e-mailom.

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



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

Dodávatelia, výrobcovia elektriny, prevádzkovatelia sústav a prevádzkovatelia priamych vedení sú povinní na základe legislatívy pristupovať a vkladať údaje do informačného systému OKTE, a.s. a v zmysle 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,
- evidenciu typu odberateľa domácnosť, malý podnik,
- 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 2021 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 duplicit 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.

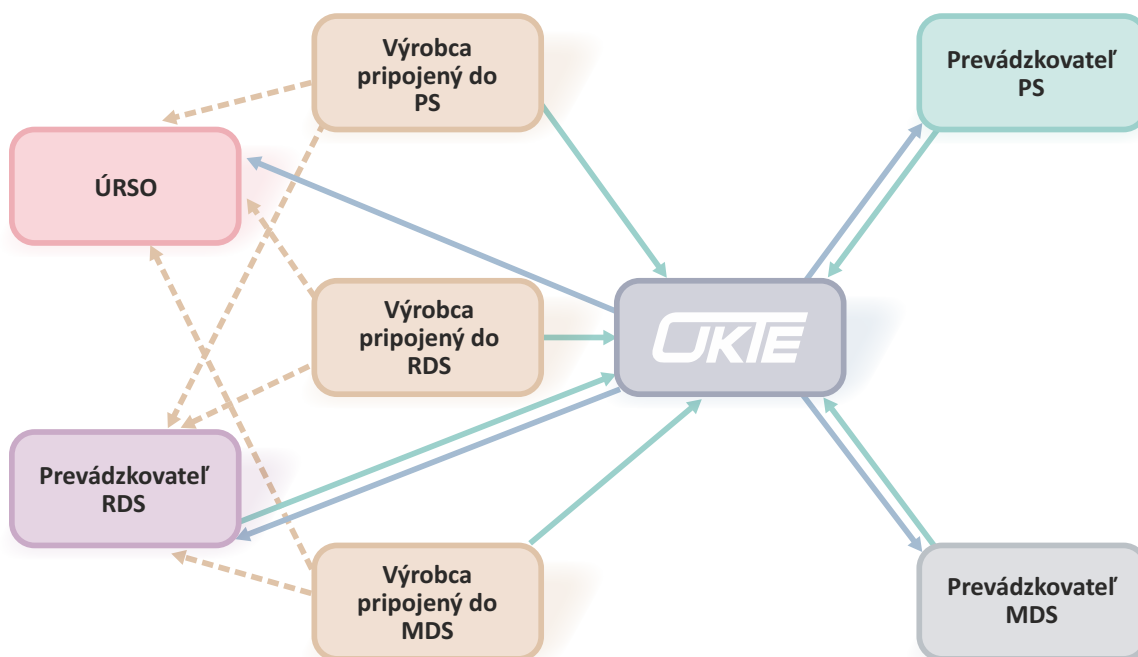


Schéma č.2: Poskytovanie údajov v rámci referenčnej databázy OKTE, a.s.

- 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

Inteligentné 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 31.12.2021 bolo do systému ISOM prevádzkovateľmi sústav nahlásených 451 150 odberných miest s inštaláciou IMS. Viac informácií sa nachádza v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2021.

Centrálna fakturácia poplatkov za systémové služby a poplatkov za prevádzkovanie systému

OKTE, a. s., od roku 2014 na základe zákona o energetike vykonáva prostredníctvom informačného systému ISCF fakturáciu poplatkov vybraných od subjektov zúčtovania. V zmysle novely pravidiel trhu od 1. 9. 2020 sa vyberali poplatky za prevádzkovanie systému aj od výrobcov prevádzkujúcich zariadenie na výrobu elektriny, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, čo bolo následnou novelou pravidiel trhu k 30.11.2021 zrušené. Následne sa tieto poplatky redistribuujú ich nárokovateľom. OKTE, a. s., vyberá poplatky za systémové služby na základe tarify za systémové služby (TSS) a poplatky za prevádzkovanie systému na základe tarify za prevádzkovanie systému (TPS). V rámci systému ISCF sú vypočítavané a zverejňované zostavy, na základe ktorých prebieha fakturácia voči subjektom zúčtovania a fakturácia v mene účastníkov trhu s elektrinou, ktorým OKTE, a.s. uhrádza poplatky na základe príslušnej tarify. Za celý rok 2021 bol prostredníctvom systému ISCF na základe tarify TSS vyfakturovaný objem vo výške 147 580 359 eur a na základe tarify TPS objem vo výške 533 721 939 eur.

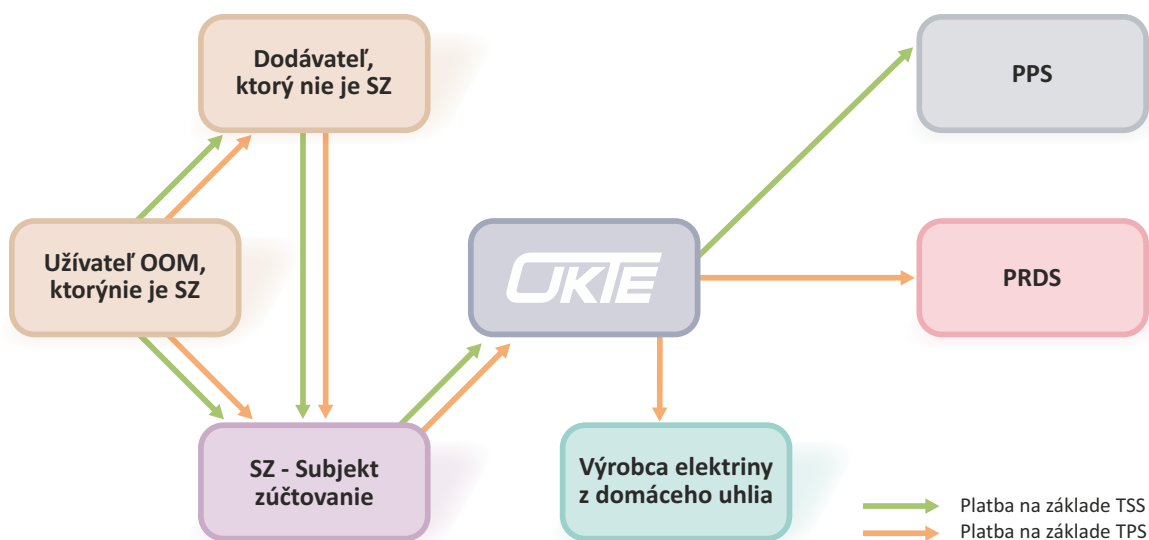


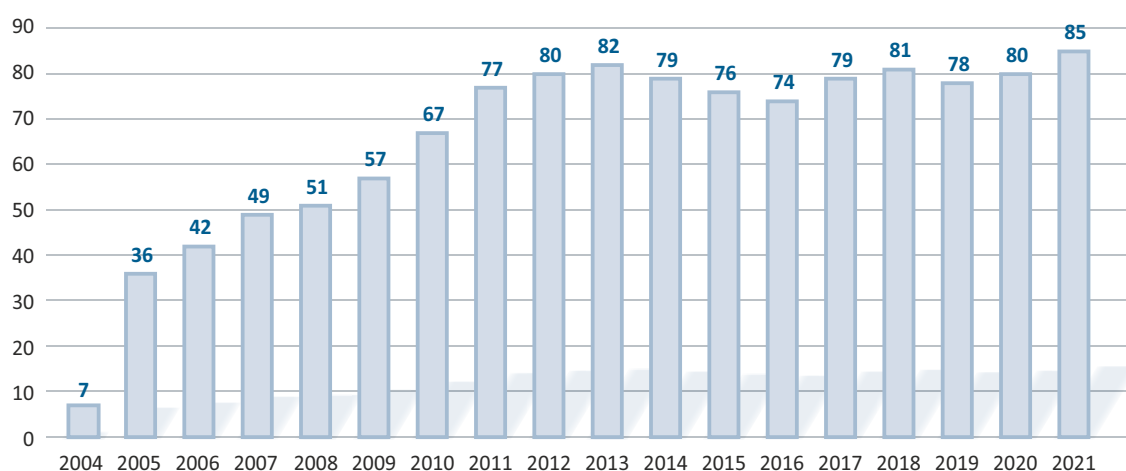
Schéma č.3: Aktuálny model centrálnej fakturácie TPS a TSS

Zúčtovanie odchýlok a zúčtovanie rozdielov

Rok 2021 bol poznačený enormným nárastom cien elektriny, čo malo za následok aj výrazný nárast zúčtovacej ceny odchýlky v druhej polovici roka.

Model, ktorý sa používa na zúčtovanie odchýlok je v platnosti od 01. 01. 2014.

Počas roka 2021 bolo v systéme zúčtovateľa odchýlok evidovaných 85 subjektov zúčtovania odchýlok. V priebehu roka ukončilo zmluvu 7 subjektov zúčtovania, čo je najviac za celú dobu zúčtovania odchýlok. Trom subjektom bola ukončená zmluva z dôvodu nesplatenia záväzkov voči OKTE, a.s. V troch prípadoch nastala dodávka poslednej inštancie. Viac informácií sa nachádza v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2021. Zúčtovanie a vysporiadanie odchýlok prebiehalo v dekadnom, mesačnom a konečnom cykle, pričom konečné zúčtovanie odchýlok prebiehalo po dvoch mesiacoch po skončení príslušného mesiaca.



Graf č. 3: Vývoj počtu subjektov zúčtovanie

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. Na základe diskusií s prevádzkovateľov prenosovej sústavy sa od 17.11.2021 zvýšil koeficient, ktorým sa násobí cena denného trhu pri určovaní zúčtovacej ceny odchýlky z 1,1 na 1,5, pri súčasnom zvýšení maximálnej ceny kladnej regulačnej elektriny na 175 EUR. Týmto opatreniami sa malo zabrániť možnému špekulatívnemu správaniu jednotlivých účastníkov trhu s elektrinou, aby nedochádzalo k ohrozeniu prevádzkovej bezpečnosti riadenia ES SR v reálnom čase. Zároveň sa znížila motivácia SZ na vývoz odchýlky do zahraničia, naopak zvýšila sa motivácia SZ zámerne nespôsobať odchýlku a nakupovať elektrinu na dennom, resp. vnútrodenom trhu namiesto jej nákupu cez odchýlku.

V súvislosti s cenovým vývojom na trhu s elektrinou rástlo riziko finančných problémov subjektov zúčtovania. S ohľadom na uvedené skutočnosti došlo od 20.12.2021 k zmene výpočtu priemernej ceny zápornej odchýlky platnej pre nasledujúci mesiac, ktorá vstupuje do výpočtu výšky potrebnej finančnej zábezpeky. Zo štyroch predchádzajúcich mesiacov sa z dôvodu zachytenia výraznej zmeny ceny elektriny na trhu s elektrinou prešlo na to, že priemerná cena zápornej odchýlky sa počíta ako vážený priemer ceny zápornej odchýlky z predchádzajúceho mesiaca.

OKTE, a.s. naďalej vykonávala v roku 2021 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.

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 VÚKVET

OKTE, a. s. v roku 2020 na základe novely 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 a ktorým sa menia a dopĺňajú niektoré zákony (novela zákona o podpore) prevzal rolu zúčtovateľa podpory OZE a VÚKVET na trhu s elektrinou na Slovensku.

Na základe novely zákona o podpore vykonáva OKTE od 1.1.2020 tieto činnosti:

- Zúčtovanie podpory doplatkom podľa § 3 odsek 1 písm. c) zákona o podpore
- Zúčtovanie podpory príplatkom podľa § 3 odsek 1 písm. e) zákona o podpore

V spolupráci s výkupcom elektriny (v rokoch 2020-2022 Slovenský plynárenský priemysel a.s.) OKTE zabezpečuje podporu výkupu pri podpore:

- Výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny podľa § 3 odsek 1 písm. b) zákona o podpore
- Prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny podľa § 3 odsek 1 písm. d) zákona o podpore

Pri zúčtovaní podpory doplatkom zabezpečuje OKTE, a.s. vyhodnotenie podpory, self billing a platbu výrobcovi elektriny za podporovanú elektrinu, korekcie podpory VÚKVET a OZE za rok R-1 v prípade, ak Úrad pre reguláciu sieťových odvetví vydal výrobcovi potvrdenie o pôvode za rok R-1.

Pri podpore výkupom OKTE, a.s. zabezpečuje vyhodnotenie podpory, self billing a platbu výrobcovi elektriny za dodanú elektrinu výkupcovi, platby medzi výkupcom a zúčtovateľom podpory za vykúpenú elektrinu, self billing odmeny výkupcu a vyúčtovanie nadvýnosov výkupcu. OKTE, a. s. počas celého roka 2021 vykonával činnosti zúčtovateľa podpory doplatkom a podporu činnosti výkupcu (v prípade podpory výkupu a prevzatia zodpovednosti za odchýlku). Podpora príplatkom nebola poskytovaná od 1.1.2020.

V priebehu roka 2021 sa systém podpory, podobne ako celý trh s elektrinou, stretával s dôsledkami rastu cien elektriny na trhu. Z pohľadu zúčtovateľa podpory mal rast cien elektriny pozitívny dopad pri podpore elektriny doplatkom. Výsledkom boli nižšie náklady na podporu doplatkom v porovnaní s rokom 2020. V prípade podpory výkupom a prenesením zodpovednosti za odchýlku bol prvý krát za fungovania nového systému podpory OZE/VÚKVET vygenerovaný nadvýnos výkupcu (jún 2021). Nadvýnosy výkupcu boli generované od júna do decembra 2021. Viac informácií sa nachádza v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2021.

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. v roku 2021 úspešne prevádzkoval informačný systém evidencie záruk pôvodu, kde boli zapracované podnety na zlepšenie z auditu AIB, ktorý sa uskutočnil v závere roka 2020. Taktiež sa informačný systém evidencie vyvíjal na základe požiadaviek od držiteľov účtu.

V priebehu roka 2021 OKTE, a.s., vyhlásil štyri aukcie záruk pôvodu, kde mohli držiteľia účtu získať záruky pôvodu, ktoré boli vydané pre výrobné zdroje, ktoré si uplatnili právo na podporu doplatkom alebo príplatkom a tým OKTE, a.s. zvýšil likviditu slovenských záruk pôvodu. V prípade národných záruk pôvodu nastal útlm v ich evidencii, kde za rok 2021 neboli vydané takéto záruky pôvodu a nastal dobeh už vydaných záruk pôvodu, keďže posledná činnosť v ich evidencii nastala uplatnením v marci 2021. Táto skutočnosť potvrdzuje správnosť rozhodnutia OKTE, a.s. o vytvorenie a prevádzkovanie informačného systému záruk pôvodu certifikovaného združením vydavateľov záruk (AIB). Držiteľia účtu vítajú zjednodušenie evidencie záruk pôvodu a ich kompatibilitu v rámci prevodov iným držiteľom účtov v iných členských krajinách AIB.

V informačnom systéme IS ZPE bolo do konca roka 2021 zaregistrovaných 51 držiteľov účtu. V prípade národných záruk pôvodu (NON AIB) OKTE, a.s. v roku 2021 evidovala iba uplatnené záruky pôvodu v objeme 0,541 TWh. V prípade EECS záruk pôvodu (AIB) OKTE, a.s. v roku 2021 evidoval vo svojich informačných systémoch vydané záruky pôvodu v objeme takmer 3,64 TWh, importované záruky pôvodu v objeme takmer 1,39 TWh, prevedené záruky pôvodu v objeme presahujúcom 5,26 TWh a uplatnené záruky pôvodu v objeme presahujúcom 5,06 TWh. Viac informácií sa nachádza v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2021.



⌘ L'UDSKÉ ZDROJE A SOCIÁLNÁ POLITIKA

Cieľom spoločnosti v oblasti ľudských zdrojov bolo aj v roku 2021 stabilizovanie personálneho zabezpečenia existujúcich činností zamestnancami s adekvátnou odbornosťou a znalosťami a rozšírenie personálnej kapacity na zabezpečenie nových činností. Pri analýzach potreby nových pracovných síl na rok 2021 vychádzala spoločnosť z množstva a náročnosti práce plánovanej na rok 2021 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.

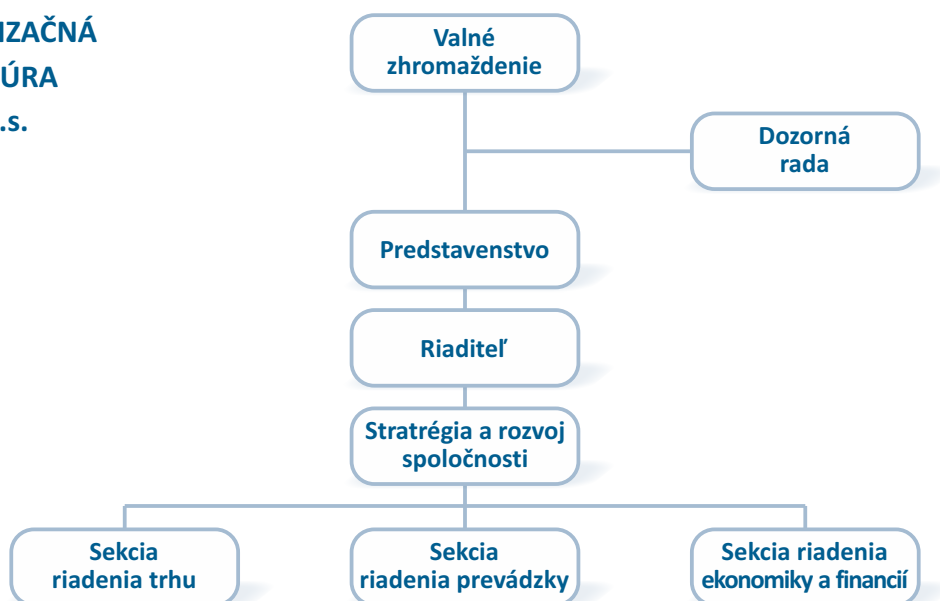
OKTE, a.s. sa v oblasti rozvoja ľudských zdrojov trvale zameriava na zvyšovanie odbornej spôsobilosti zamestnancov. Cieľom spoločnosti je predovšetkým zefektívňovanie pracovných činností.

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 2021 pokračoval vzdelávací program orientovaný predovšetkým na oblasť odbornej a jazykovej prípravy zamestnancov.

Ku koncu roka 2021 mala spoločnosť 47 zamestnancov.

ORGANIZAČNÁ ŠTRUKTÚRA OKTE, a.s.



Predstavenstvo OKTE, a.s. (do 6.7.2021)

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

Predstavenstvo OKTE, a.s. (od 7.7.2021)

Predseda **doc. Ing. Miloš Bikár, PhD.**
Člen **Ing. Michal Cabala, PhD.**
Člen **Ing. Martin Švantner**

Dozorná rada OKTE, a.s.

Predseda **Ing. František Pecho** (do 31.1.2021)
Podpredseda **Ing. Ján Petrovič** (do 6.7.2021)
Člen **JUDr. Milan Švec** (do 6.7.2021)

Dozorná rada OKTE, a.s.

Predseda **Ing. Milan Jarás** (od 1.2.2021)
Podpredseda **Vladimír Škola, MBA** (od 15.11.2021)
Člen **Ing. Róbert Pajdlhauser** (od 15.9.2021)



⌘ EKONOMICKÉ VÝSLEDKY SPOLOČNOSTI

Hospodársky výsledok za rok 2021

K 31.12.2021 dosiahla spoločnosť OKTE, a.s. výsledok hospodárenia pred zdanením vo výške 62 622 tis. EUR. Výsledok hospodárenia je tvorený saldom prevádzkových nákladov a výnosov regulovaných činností (vychádzajú z realizácie regulovaných činností) a saldom recipročných nákladov a výnosov (vychádzajú z prietoku finančných objemov).

Porovnanie rokov 2019, 2020 a 2021 (tisíc EUR)	2019	2020	2021
Tržby za služby	812 540	747 910	845 019
Tržby z predaja tovaru	289 397	275 737	863 472
Ostatné výnosy	1	0	0
Výnosy celkom	1 101 938	1 023 647	1 708 491
Spotrebovaný materiál a služby	807 961	365 790	511 382
Náklady na obstaranie tovaru	289 397	275 737	863 472
Osobné náklady	2 065	2 156	2 446
Odpisy a opravné položky k dlhod. majetku	2 227	2 465	2 332
Ostatné položky nákladov a výnosov	96	468 444	266 238
Výsledok hospodárenia pred zdanením	192	-90 946	62 622
Daň	72	0	3 250
Výsledok hospodárenia po zdanení	119	-90 946	59 372

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

Porovnanie rokov 2019, 2020 a 2021 (tisíc EUR)	2019	2020	2021
(1) Recipročné náklady celkom	1 093 444	1 105 575	1 633 856
(2) Recipročné výnosy celkom	1 093 450	1 013 197	1 698 079
(3) Disproporcia reciprocity (2)-(1)	6	-92 378	64 223
(4) Prevádzkové náklady celkom	8 302	9 018	12 021
(5) Prevádzkové výnosy celkom	8 487	10 450	10 420
(6) Výsledky hospodárenia z prevádzky (5)-(4)	185	1 432	-1 601
(7) Výsledky hospodárenia pred zdanením (6)+(3)	192	-90 946	62 622

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

Celkové prevádzkové náklady (bez recipročných nákladov) dosiahli v roku 2021 úrovne 12 021 tis. EUR, výrazne boli ovplyvnené vykázaním opravnej položky k neuhradeným pohľadávkam na úrovni 2 886 tis. EUR. Celkové prevádzkové výnosy (bez recipročných výnosov) v roku 2021 dosiahli úrovne 10 420 tis. EUR, výrazne boli ovplyvnené korekciou z roku 2019 v objeme 1 669 tis. EUR (zvyšuje výnosy) a korekciami pre rok 2023 v objeme – 1 128 tis. EUR (znižujú výnosy). Prevádzkový výsledok hospodárenia OKTE, a.s. za rok 2021 dosiahol úrovne – 1 601 tis. EUR (strata).

Recipročné náklady (sumárne za všetky regulované činnosti), dosiahli úrovne 1 633 856 tis. EUR a recipročné výnosy (sumárne za všetky regulované činnosti), dosiahli úrovne 1 720 899 tis. EUR. Rozdiel medzi recipročnými výnosmi a recipročnými nákladmi vytvoril objem 87 043 tis. EUR, ktorý bol následne redukovaný regulačnou korekciou v objeme – 22 820 tis. EUR na objem 64 223 tis. EUR a ktorý je príčinou významného zisku vykazaného v roku 2021.

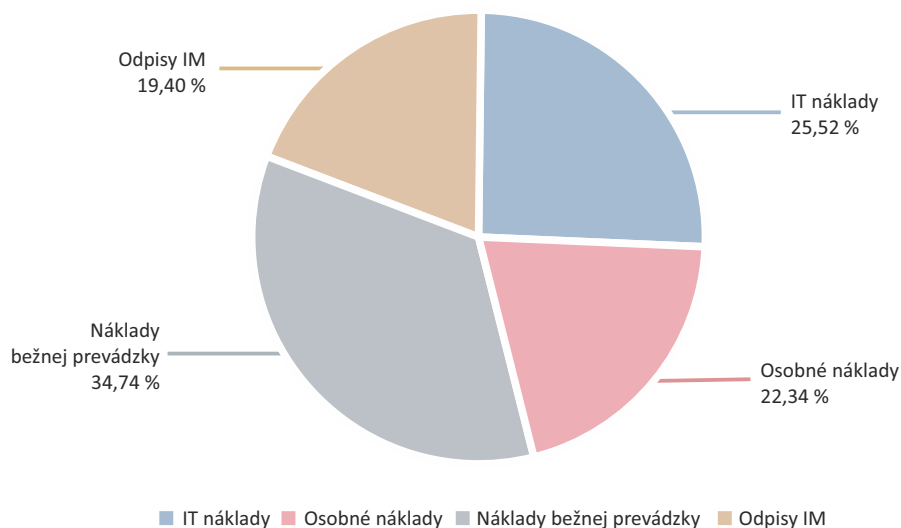
Dôvodom vzniku významného kladného salda recipročných výnosov a recipročných nákladov v roku 2021 v OKTE, a.s. bol bezprecedentný nárast ceny elektriny na krátkodobom trhu, ktorá v priemere za rok 2021 dosiahla úroveň 102,75 EUR/MWh. Rozhodnutie ÚRSO č. 0113/2021/E na rok 2021 predpokladalo cenu elektriny na úrovni 49,91 EUR/MWh. Nárast ceny elektriny spôsobil výrazný pokles nákladov na podporu výroby elektriny z OZE a VÚKVET. Tiež koncová spotreba elektriny (pre účely aplikácie tarify TPS) v roku 2021 zaznamenala nárast na úroveň 23,474 TWh. Rozhodnutie ÚRSO č. 0113/2021/E na rok 2021 predpokladalo koncovú spotrebu elektriny na úrovni 21,935 TWh. Zvýšená koncová spotreba elektriny priniesla nárast výnosov z uplatňovania tarify TPS.

Kladné saldo výnosov a nákladov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET umožnilo v roku 2021, po zmenách sekundárnej regulačnej legislatívy a uplatnení rozhodnutia ÚRSO č. 0312/2021/E, čiastočnú kompenzáciu (cca 69%) neuhradených nákladov na podporu výroby elektriny z OZE a VÚKVET u prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav z roku 2019 ako aj v OKTE, a.s. z roku 2020.

OKTE, a.s. v decembri 2021, na základe rozhodnutia jediného akcionára zo dňa 22.12.2021, realizovala úhradu neuhradenej straty z minulých období z roku 2020 z ostatných kapitálových fondov z príspevkov akcionárov, ktoré sa zredukovali na objem 39,05 mil. EUR.

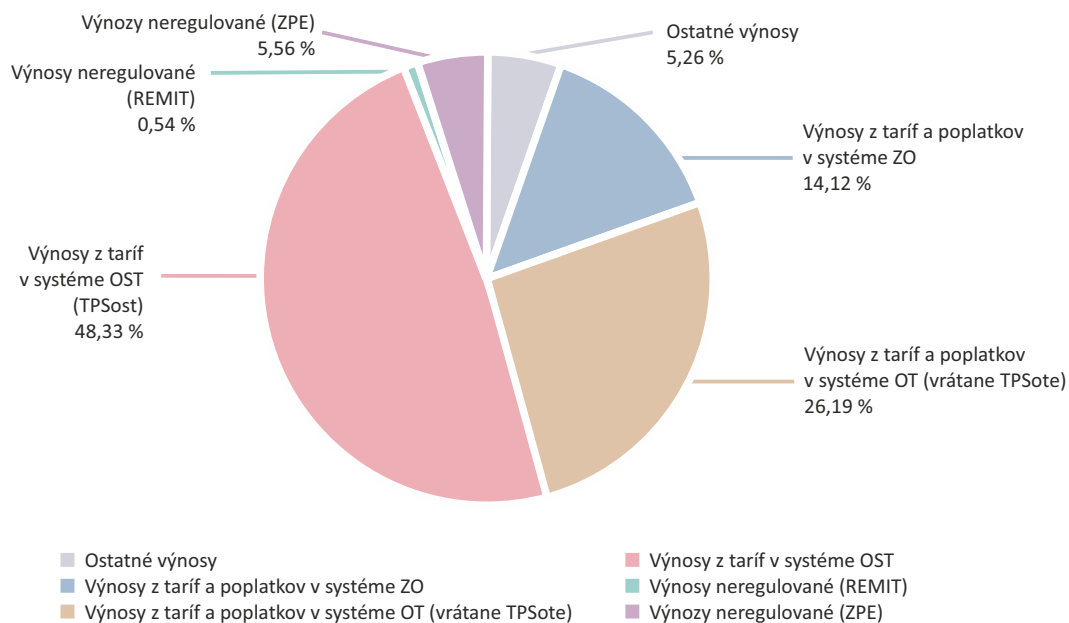
Najvýznamnejšími zložkami prevádzkových nákladov OKTE, a.s. boli v roku 2021 náklady bežnej prevádzky (vplyvom tvorby opravnej položky k neuhradeným pohľadávkam z roku 2021), náklady na výpočtovú techniku a výpočtové systémy, osobné náklady a odpisy dlhodobého hmotného a nehmotného majetku.

Štruktúra nákladov OKTE, a.s. (EUR) Skutočnosť 2021 (Auditované)



V štruktúre prevádzkových výnosov OKTE, a.s. v roku 2021 boli najvýznamnejšími výnosy z ostatných regulovaných činností (centrálne fakturácia), výnosy z taríf a poplatkov za organizovanie a vysporiadanie krátkodobého trhu s elektrinou a výnosy z taríf a poplatkov za zúčtovanie a vysporiadanie odchýlok.

Štruktúra výnosov OKTE, a.s. (EUR) Skutočnosť 2021 (Auditované)



Porovnanie rokov 2019, 2020 a 2021 (tisíc EUR)	2019	2020	2021
Recipročné výnosy na činnosť ZO	85 100	88 254	158 939
Recipročné výnosy na činnosť OT	289 826	276 865	863 811
Recipročné výnosy na činnosť OST	718 517	648 079	611 106
Výnosy z taríf a poplatkov ZO	2 556	2 497	1 472
Výnosy z taríf a poplatkov OT + PNOT	2 242	2 600	2 729
Výnosy z taríf v systéme OST	4 667	5 579	5 035
Výnosy neregulované REMIT	55	55	57
Výnosy neregulované ZPE	0	161	579
Ostatné prevádzkové výnosy	37	0	8
Ostatné výnosy (korekcia t-2)	600	581	1 669
Ostatné výnosy (korekcia (t+2))	-1 669	-1 024	-23 978
Disproporcía ZO, OT, OST	6	12	87 074
Výnosy celkom	1 101 936	1 023 657	1 708 499

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

Návrh na rozdelenie zisku za rok 2021

Výsledok hospodárenia OKTE, a.s. za rok 2021 po zdanení dosiahol úrovne 59 372 tis. EUR. Výsledok hospodárenia (zisk) bude v plnom rozsahu zaúčtovaný na položku „neuhradený zisk minulých rokov“ (účet 428), kde bude vykazovaný až do jeho prerozdelenia VZ. Prerozdelenie zisku OKTE, a.s. za rok 2021 je nasledovné.

P.č.	Ukazovateľ	Skutočnosť v EUR	Podiel na zisku v %
1.	Výsledok hospodárenia pred zdanením	62 621 679,64	x
2.	Daňová povinnosť	3 249 987,00	x
3.	Výsledok hospodárenia po zdanení	59 371 692,64	100,00%
4.	Rozdelenie zisku	59 340 118,09	99,95%
4.1	Rezervný fond	518 293,56	0,87%
4.2	Sociálny fond	31 574,54	0,05%
4.3	Úhrada straty	0	0,00%
4.4	Ostatné použitie zisku	58 790 249,99	99,02%
4.4 a)	tantiémy	0,00	0,00%
4.4 b)	dividendy	58 790 249,99	99,02%
4.4 c)	podiely na zisku pre zamestnancov	0,00	0,00%
4.5	Rezervný fond nad povinný prídel	0	0,00%
5.	Ostatné fondy	31 574,55	0,05%
5.1	Doplnkový SF (DDP)	31 574,55	0,05%
5.2	Štatutárny fond	0,00	0,00%
5.3	Nerozdelený zisk	0	0,00%
6.	Rozdelená časť čistého zisku spolu	59 371 692,64	100,00%
7.	Nerozdelená časť zisku spolu	0,00	0,00%

Napriek tomu, že v roku 2021 došlo v OKTE, a.s. k vysporiadaniu straty z minulých období z roku 2020 (výsledok neuhradených nákladov na podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2020) z ostatných kapitálových fondov z príspevkov akcionárov, regulačne budú neuhradené náklady z roku 2020 kompenzované postupne ešte aj v rokoch 2022 až 2025.

Prehľad ekonomických ukazovateľov za rok 2021

Porovnanie rokov 2019, 2020 a 2021 (tisíc EUR)	2019	2020	2021
Tržby	1 101 938	1 023 647	1 708 491
Závazky	96 448	154 943	195 524
Výsledok hospodárenia pred zdanením	192	-90 946	62 622
Výsledok hospodárenia po zdanení	119	-90 946	59 372
EBITDA	2 427	-88 281	64 979
Rentabilita aktív - ROA* (%)	0,11%	-44,29%	18,13%
Rentabilita vlastného kapitálu - ROE* (%)	1,51%	-194,13%	55,90%
Celková zadlženosť* (%)	89,49%	75,46%	59,70%
Rentabilita tržieb - ROS* (%)	0,01%	-8,88%	3,48%
Bilančná suma	107 777	205 320	327 505
Dlhodobý majetok	7 561	8 678	7 232
Vlastné imanie	7 859	46 848	106 220
Cudzie zdroje	96 448	154 943	195 524
Priemerný počet zamestnancov	35	43	43

*ROA = zisk po zdanení / bilančná suma
 *ROE = zisk po zdanení / vlastné imanie
 *ROS = zisk po zdanení / tržby
 *Celková zadlženosť = celkové záväzky / celkové aktíva

Aktíva, majetok a investície k 31.12.2021

K 31.12.2021 celková hodnota aktív OKTE, a.s. dosiahla objem 327 505 tisíc EUR. Najväčšou položkou aktív je obežný majetok v objeme 320 159 tis. EUR s podielom 97,8% z celkových aktív. Finančné účty sú vo výške 273 242 tisíc EUR a tvoria 85,4% obežného majetku. Jedná sa o finančné zábezpeky z procesov denného trhu s elektrinou a zúčtovania odchýlok a významnou položkou sú finančné zdroje prijaté od materskej spoločnosti SEPS, a.s. v podobe dotácie do ostatných kapitálových fondov na posilnenie vlastného imania OKTE, a.s., ako aj zdroje z výberu poplatkov na základe tarify TPS.

Proporcie súvahy OKTE, a.s. k 31.12.2021 v porovnaní z rokom 2020 sa pomerne výrazne zmenili. Objem celkových aktív vzrástol o 122 185 tis. EUR. Zdrojom expanzie súvahy bol predovšetkým finančný majetok, ktorý vzrástol z úrovne 171 075 tis. EUR v roku 2020 na úroveň 273 242 tis. EUR v roku 2021. Kumulácia finančného majetku (finančné účty) vyplýva z efektu výrazného rastu cien elektriny na krátkodobom trhu, čo spôsobilo vznik prebytku finančných zdrojov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2021.

Vzhľadom na to, že OKTE, a.s. v roku 2020 ako aj 2021 splnila 2 z troch kvalifikačných kritérií pre povinné vykazovanie v súlade s IFRS, bude od roku 2022 realizovať výkazníctvo vo formáte IFRS.

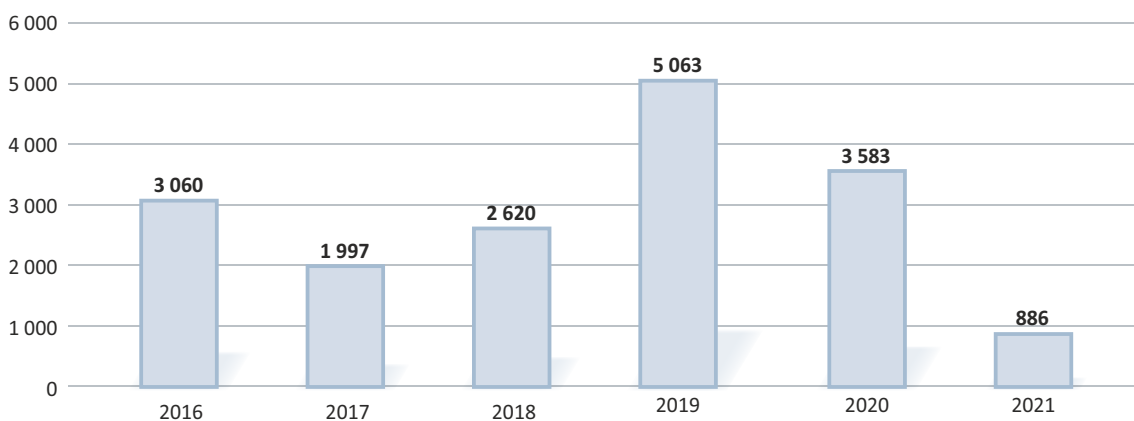
Porovnanie rokov 2019, 2020 a 2021 (tisíc EUR)	2019	2020	2021
Dlhodobý nehmotný majetok	7 147	7 692	6 298
Dlhodobý hmotný majetok	414	987	934
Obežný majetok a časové rozlíšenie	100 216	196 641	320 273
Bilančná suma	107 777	205 320	327 505
Vlastné imanie	7 859	46 848	106 220
Závazky a časové rozlíšenie	99 918	158 472	221 285

Neobežný majetok OKTE, a.s. je tvorený najmä dlhodobým nehmotným majetkom s podielom 2,21% z celkových aktív. Softvérové vybavenie systémov pre organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou, zúčtovanie odchýlok, zber nameraných údajov od účastníkov trhu, centrálnu fakturáciu a administráciu záruk pôvodu elektriny ako aj ekonomický a kancelársky softvér tvoria až 63,5% neobežného majetku OKTE, a.s.

OKTE, a.s. v roku 2021 splatila všetky úvery (voči bankám ako aj materskej spoločnosti) a aktuálne nevykazuje takéto záväzky.

Investičné aktivity OKTE, a.s. sa v roku 2021 sústredili na plnenie úloh vyplývajúcich z prípravy projektu energetického dátového centra. OKTE, a.s. realizovala obnovu systému pre krátkodobý trh a obnovu technickej infraštruktúry k IT systémom.

Objem investícií od roku 2016 do roku 2021:



Graf č. 4: Investície OKTE, a.s. v rokoch 2016 - 2021 (tis. EUR)

Ostatné informácie roka 2021

Žiadne iné udalosti osobitného významu, ktoré by významne ovplyvnili finančné výkazy OKTE, a.s. za rok 2021 nenastali. Spoločnosť nemá zriadenú organizačnú zložku v zahraničí. Spoločnosť nevynaložila počas roku 2021 náklady na výskum a vývoj.

Spoločnosť, v rámci svojej podnikateľskej činnosti, nevykazuje vplyv na životné prostredie.

Významné riziká a neistoty

Významný vplyv na hospodárenie OKTE, a.s. má činnosť organizovania a zúčtovania podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET. Systém podpory je teoreticky navrhnutý s neutrálnym dopadom na výsledok OKTE, a.s. Náklady na vyplatenie podpory jej nárokovateľom sú pokryté zdrojmi plynúcimi z aplikácie tarify TPS. Tarifa TPS je určená reguláciou v cenovom rozhodnutí na základe predpokladaných nákladov na podporu. Teoreticky vypočítaná tarifa TPS nemusí však v praxi korešpondovať s reálnou hodnotou vyplatenej podpory.

Objem zdrojov v systéme podpory sa preto môže líšiť od objemu vyplatenej podpory, čo generuje prebytok alebo deficit v systéme.

Parametrom, ktorý zásadne ovplyvňuje vývoj na strane príjmov systému podpory je koncová spotreba elektriny. Parametrom, ktorý zásadne ovplyvňuje vývoj na strane výdavkov systému podpory je cena elektriny na krátkodobom trhu.

Predovšetkým cena elektriny je významne volatilná a v súčasnej dobe veľmi ťažko predikovateľná vzhľadom na európsku geopolitickú situáciu. Vývoj ceny elektriny na krátkodobom trhu predstavuje pre OKTE, a.s. významné riziko a neistotu.

OKTE, a.s., ako regulovaný subjekt, nemá dostatočné vlastné zdroje na pokrytie potenciálneho deficitu v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET. Riešením takejto situácie je využitie možnosti dotácie systému podpory zo štátneho rozpočtu z kapitoly MHSR, alebo aplikáciou korekčného mechanizmu, ktorý je zakotvený v rámci regulačných princípov. Korekčný mechanizmus reaguje na prípadný deficit úpravou tarify TPS v nasledujúcich rokoch, preto je potrebné aby OKTE, a.s. pokryla aktuálny deficit z úverových zdrojov.

Ďalším riešením je operatívna zmena cenového rozhodnutia a modifikácia tarify TPS ešte v bežnom období pri indikácii vznikajúceho deficitu.

Nepredikovateľný vývoj cien elektriny predstavuje riziko a neistotu pre OKTE, a.s. aj z pohľadu zmien, ktoré sa dejú v rámci obchodného správania sa subjektov na trhu. Volatilita cien elektriny spôsobuje na strane obchodných partnerov OKTE, a.s. výraznú finančnú nestabilitu, čo následne zhoršuje ich platobnú disciplínu, prípadne znemožňuje plnenie ich záväzkov voči OKTE, a.s. aj v rámci činnosti zúčtovania odchýlok a organizovania denného trhu. Vzniknuté neuhradené záväzky subjektov spôsobujú na strane OKTE, a.s. výpadok zdrojov v rozsahu, ktorý OKTE, a.s. nemá možnosť pokryť inak, ako ich zohľadnením v regulácii v rámci jednotlivých regulovaných činností.

V Bratislave 29.04.2021

doc. Ing. Miloš Bikár, PhD.
predseda predstavenstva

Ing. Michal Cabala, PhD.
člen predstavenstva

Ing. Martin Švantner
člen predstavenstva



S P R Á V A N E Z Á V I S L É H O A U D Í T O R A

o overení účtovnej závierky

k 31. decembru 2021

OKTE, a.s.

Sídlo spoločnosti:

OKTE, a.s.
Mlynské nivy 48
821 09 Bratislava
IČO: 45 687 862

TPA AUDIT, s. r. o.
Námestie Mateja Korvína 1, 811 07 Bratislava, Slovensko, Tel.: +421 2 57 351 111
E-mail: office@tpa-group.sk, www.tpa-group.sk, IČO: 36 714 879, IČ DPH: SK2022294131
Vedený v obchodnom registri OS Ba I., v odd. Sro, vložka č. 43738/B.
Albánsko | Bulharsko | Česká republika | Čierna Hora | Chorvátsko | Maďarsko
Poľsko | Rakúsko | Rumunsko | Slovensko | Slovinsko | Srbsko



Správa nezávislého audítora



O B S A H

Správa audítora

Účtovná závierka k 31. decembru 2021

TPA AUDIT, s. r. o.



2



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

Vlastníkom a štatutárnym orgánom OKTE, a.s. :

Správa z auditu účtovnej závierky

Názor

1. Uskutočnili sme audit účtovnej závierky spoločnosti OKTE, a.s. (ďalej len „Spoločnosť“), ktorá obsahuje súvahu k 31. decembru 2021, výkaz ziskov a strát za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód.
2. Podľa nášho názoru, priložená účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz o finančnej situácii Spoločnosti k 31. decembru 2021 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

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

Iná skutočnosť

4. Účtovnú závierku spoločnosti za rok končiaci sa 31. decembra 2020 auditoval iný audítor, ktorý vo svojej správe zo dňa 18. februára 2021 na túto účtovnú závierku vyjadril nemodifikovaný názor.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním za účtovnú závierku

5. 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 nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby. Pri zostavovaní účtovnej závierky je štatutárny orgán zodpovedný za zhodnotenie schopnosti Spoločnosti nepretržite pokračovať vo svojej činnosti, za opísanie skutočností týkajúcich sa nepretržitého pokračovania v činnosti, ak je to potrebné, a za použitie predpokladu nepretržitého pokračovania v činnosti v účtovníctve, ibaže by mal v úmysle Spoločnosť zlikvidovať alebo ukončiť jej činnosť, alebo by nemal inú realistickú možnosť než tak urobiť.
6. Osoby poverené spravovaním sú zodpovedné za dohľad nad procesom finančného výkazníctva Spoločnosti.

Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky

7. Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa medzinárodných auditorských štandardov vždy odhalí významné nesprávosti, ak také existujú. Nesprávosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivito alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto účtovnej závierky.
8. 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 nesprávosti účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme auditorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame auditorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod



môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obidenie 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.
9. 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

10. 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 2021 sú v súlade s účtovnou závierkou za daný rok,
- výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

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

Bratislava, 10. Marca 2022

TPA AUDIT s.r.o.
Licencia SKAu č. 304

Ing. Ivan Paule, CA, FCCA
zodpovedný audítor
Licencia SKAu č. 847



TPA AUDIT, s. r. o.



DODATOK SPRÁVY NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

k overeniu výročnej správy

k 31. decembru 2021

OKTE, a.s.

Sídlo spoločnosti:

OKTE, a.s.
Mlynské nivy 48
821 09 Bratislava
IČO: 45 687 862

TPA AUDIT, s. r. o.
Námestie Mateja Korvína 1, 811 07 Bratislava, Slovensko, Tel.: +421 2 57 351 111
E-mail: office@tpa-group.sk, www.tpa-group.sk, IČO: 36 714 679, IČ DPH: SK2022294131
Vedený v obchodnom registri OS Ba I., v odd. Sro, vložka č. 43738/B.
Albánsko | Bulharsko | Česká republika | Čierna Hora | Chorvátsko | Maďarsko
Poľsko | Rakúsko | Rumunsko | Slovensko | Slovinsko | Srbsko



Správa nezávislého audítora



OBSAH

Dodatok správy nezávislého audítora k výročnej správe



DODATOK SPRÁVY NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

Vlastníkom a štatutárnym orgánom OKTE, a.s.:

k výročnej správe

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“)

Overili sme účtovnú závierku spoločnosti OKTE, a.s. k 31. decembru 2021, uvedenú na stranách 42 -86 priloženej výročnej správy Spoločnosti, ku ktorej sme dňa 10.3.2022 vydali správu nezávislého audítora z auditu účtovnej závierky v nasledujúcom znení:

Správa z auditu účtovnej závierky

Názor

1. Uskutočnili sme audit účtovnej závierky spoločnosti OKTE, a.s. (ďalej len „Spoločnosť“), ktorá obsahuje súvahu k 31. decembru 2021, výkaz ziskov a strát za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód.
2. Podľa nášho názoru, priložená účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz o finančnej situácii Spoločnosti k 31. decembru 2021 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

3. 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.

Iná skutočnosť

4. Účtovnú závierku spoločnosti za rok končiaci sa 31. decembra 2020 auditoval iný auditor, ktorý vo svojej správe zo dňa 18. februára 2021 na túto účtovnú závierku vyjadril nemodifikovaný názor.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním za účtovnú závierku

5. 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 nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby. Pri zostavovaní účtovnej závierky je štatutárny orgán zodpovedný za zhodnotenie schopnosti Spoločnosti nepretržite pokračovať vo svojej činnosti, za opísanie skutočností týkajúcich sa nepretržitého pokračovania v činnosti, ak je to potrebné, a za použitie predpokladu nepretržitého pokračovania v činnosti v účtovníctve, ibaže by mal v úmysle Spoločnosť zlikvidovať alebo ukončiť jej činnosť, alebo by nemal inú realistickú možnosť než tak urobiť.
6. Osoby poverené spravovaním sú zodpovedné za dohľad nad procesom finančného výkazníctva Spoločnosti.

Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky

7. Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa medzinárodných audítorských štandardov vždy odhalí významné nesprávosti, ak také existujú. Nesprávosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivito alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto účtovnej závierky.
8. V rámci auditu uskutočneného podľa medzinárodných audítorských štandardov, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachováваме profesionálny skepticizmus. Okrem toho:

Správa nezávislého audítora



- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnej 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 nesprávnej v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obidenie 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.
9. 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 – dodatok správy nezávislého audítora

10. 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 2021 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 nesprávne vo výročnej správe, ktorú sme dostali po dátume vydania tejto správy audítora. V tejto súvislosti neexistujú zistenia, ktoré by sme mali uviesť.

Bratislava, 16. mája 2022

TPA AUDIT s.r.o.
Licencia SKAu č. 304

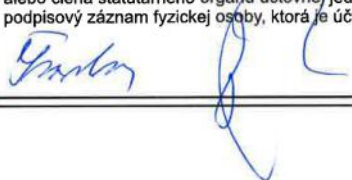
Ing. Ivan Paule, CA, FCCA
zodpovedný audítor
Licencia SKAu č. 847

TPA AUDIT, s.r.o.

4

Účtovná zvierka 2021

Súvaha, výkaz ziskov a strát, poznámky

UZPODV14_1		ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA podnikateľov v podvojnom účtovníctve			
Úč POD		zostavená k 3 1 . 1 2 . 2 0 2 1			
Číselné údaje sa zarovnávajú vpravo, ostatné údaje sa píše 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 Ů V X Ý Ž 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9					
Daňové identifikačné číslo	Účtovná zvierka	Účtovná jednotka	Mesiac Rok		
2 0 2 3 0 8 9 7 2 8	X riadna	malá	Za obdobie	od	1 2 0 2 1
IČO	mimoriadna	X veľká		do	1 2 2 0 2 1
4 5 6 8 7 8 6 2	priebežná	(vyznačí sa X)	Bezprostredne predchádzajúce obdobie	od	1 2 0 2 0
SK NACE				do	1 2 2 0 2 0
4 6 . 1 8 . 0					
Priložené súčasti účtovnej zvierky ☒ 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			Číslo		
MLYNSKÉ NIVY			4 8		
PSČ Obec					
8 2 1 0 9 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		
+ 4 2 1 9 1 6 4 3 2 6 5 1					
E-mailová adresa					
IVAN.LOVISEK@OKTE.SK					
Zostavená dňa:	Schválená dňa:	Podpisový záznam štatutárneho orgánu účtovnej jednotky alebo člena štatutárneho orgánu účtovnej jednotky alebo podpisový záznam fyzickej osoby, ktorá je účtovnou jednotkou:			
1 0 . 0 3 . 2 0 2 2	. . 2 0				

Záznamy daňového úradu

Miesto pre evidenčné číslo

Odtlačok prezentačnej pečiatky daňového úradu

MF SR č. 18009/2014

Tlačivo vytlačené z Portálu FS

Strana 1

Účtovná zvierka 2021

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



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	
	SPOLU MAJETOK r. 02 + r. 33 + r. 74	01	3 5 0 6 6 2 3 6 5 2 3 1 5 7 3 5 8	3 2 7 5 0 5 0 0 7	2 0 5 3 1 9 8 6 7	
A.	Neobežný majetok r. 03 + r. 11 + r. 21	02	2 6 4 3 2 4 4 6 1 9 2 0 0 2 8 6	7 2 3 2 1 6 0	8 6 7 8 3 9 5	
A.I.	Dlhodobý nehmotný majetok súčet (r. 04 až r. 10)	03	2 4 7 1 5 4 6 4 1 8 4 1 7 1 0 0	6 2 9 8 3 6 4	7 6 9 1 8 1 0	
A.I.1.	Aktivované náklady na vývoj (012) - /072, 091A/	04				
2.	Softvér (013) - /073, 091A/	05	2 1 7 5 4 0 0 4 1 7 1 5 9 6 4 1	4 5 9 4 3 6 3	5 8 3 1 6 1 2	
3.	Ocenené práva (014) - /074, 091A/	06	1 7 9 7 0 1 1 1 2 5 7 4 5 9	5 3 9 5 5 2	9 1 8 1 1 8	
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	1 1 6 4 4 4 9	1 1 6 4 4 4 9	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	1 7 1 6 9 8 2 7 8 3 1 8 6	9 3 3 7 9 6	9 8 6 5 8 5	
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	1 7 1 6 9 8 2 7 8 3 1 8 6	9 3 3 7 9 6	9 8 6 5 8 5	

ME SR č. 18009/2014

Strana 2

MF SR č. 18009/2014

Strana 2

Účtovná zvierka 2021

Súvaha, výkaz ziskov a strát, poznámky

UZPODv14_3

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 2 Netto 3	
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 účťou 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			

MF SR č. 18009/2014

Strana 3

Účtovná zvierka 2021

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 2 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	3 2 4 1 1 6 2 0 4	3 2 0 1 5 9 1 3 2	
			3 9 5 7 0 7 2		1 9 6 5 6 4 2 8 4
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	3 6 7 0 7 6 1	3 6 7 0 7 6 1	1 1 6 7 1 3
B.II.1.	Pohľadávky z obchodného styku súčet (r. 43 až r. 45)	42			

MF SR č. 18009/2014

Strana 4

Účtovná zvierka 2021

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



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 2 Netto 3	
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.	Odlícená daňová pohľadávka (481A)	52	3 6 3 8 2 1 9	3 6 3 8 2 1 9	8 4 1 7 1
B.III.	Krátkodobé pohľadávky súčet (r. 54 + r. 58 až r. 65)	53	4 7 2 0 3 0 4 2	4 3 2 4 5 9 7 0	2 5 3 7 2 0 8 6
B.III.1.	Pohľadávky z obchodného styku súčet (r. 55 až r. 57)	54	3 8 4 4 8 9 7 2	3 4 4 9 1 9 0 0	2 4 9 5 1 3 7 1
1.a.	Pohľadávky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	55	2 5 3 0 2 0 2 6	2 5 3 0 2 0 2 6	1 7 2 6 4 7 6 0
1.b.	Pohľadávky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	56			

MF SR č. 18009/2014

Strana 5

Účtovná zvierka 2021

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	3	
			Brutto - časť 1	Netto	Netto	
			Korekcia - časť 2			
1.c.	Ostatné pohľadávky z obchodného styku (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	57	1 3 1 4 6 9 4 6	9 1 8 9 8 7 4	7 6 8 6 6 1 1	
			3 9 5 7 0 7 2			
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 8 5 0 0 9 2	7 8 5 0 0 9 2	7 0 8 8 8	
8.	Pohľadávky z derivátových operácií (373A, 376A)	64				
9.	Iné pohľadávky (335A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	65	9 0 3 9 7 8	9 0 3 9 7 8	3 4 9 8 2 7	
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				

ME SR č. 18009/2014

Strana 6

MF SR č. 18009/2014

Strana 6

Účtovná zvierka 2021

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



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

Označenie 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	3 2 7 5 0 5 0 0 7	2 0 5 3 1 9 8 6 7
A.	Vlastné imanie r. 81 + r. 85 + r. 86 + r. 87 + r. 90 + r. 93 + r. 97 + r. 100	80	1 0 6 2 1 9 7 0 6	4 6 8 4 8 0 1 3
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	3 9 0 5 3 8 0 2	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	4 1 0 5 0 6
A.IV.1.	Zákonný rezervný fond a nedeliteľný fond (417A, 418, 421A, 422)	88	4 1 0 5 0 6	4 1 0 5 0 6
2.	Rezervný fond na vlastné akcie a vlastné podiely (417A, 421A)	89		

ME-ED_18000/2014

Strana 7

MF SR č. 18009/2014

Strana 7

Účtovná zvierka 2021

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 7 3 9 7 0 5
A.V.1.	Štatutárne fondy (423, 42X)	91	2 7 3 9 7 0 5	2 7 3 9 7 0 5
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 úcastí (+/- 415)	95		
3.	Oceňovacie rozdiely z precenenia pri zlúčení, splnutí 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.	Neuhrazená 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	5 9 3 7 1 6 9 3	- 9 0 9 4 6 1 9 8
B.	Závazky r. 102 + r. 118 + r. 121 + r. 122 + r. 136 + r. 139 + r. 140	101	1 9 5 5 2 3 8 7 6	1 5 4 9 4 3 3 2 9
B.I.	Dlhodobé záväzky súčet (r. 103 + r. 107 až r. 117)	102	3 6 5 3 2	1 4 9 7 7
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	3 6 5 3 2	1 4 9 7 7
10.	Iné dlhodobé záväzky (336A, 372A, 474A, 47XA)	115		
11.	Dlhodobé záväzky z derivátových operácií (373A, 377A)	116		
12.	Odložený daňový záväzok (481A)	117		

Účtovná závierka 2021

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



Ozna- čenie 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 6 0 0 0	2 2 0 0 0
B.II.1.	Zákonné rezervy (451A)	119		
2.	Ostatné rezervy (459A, 45XA)	120	2 6 0 0 0	2 2 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 9 5 0 9 7 4 3 0	1 4 6 6 5 8 1 4 7
B.IV.1.	Záväzky z obchodného styku súčet (r. 124 až r. 126)	123	1 6 5 7 7 0 1 9 4	8 5 7 4 5 9 2 4
1.a.	Záväzky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	124	1 0 0 9 5 5 1 3 9	2 2 2 7 7 0 5 5
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 4 8 1 5 0 5 5	6 3 4 6 8 8 6 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 1 2 4 6 7	1 3 5 1 7 1
7.	Záväzky zo sociálneho poistenia (336A)	132	7 3 3 2 5	8 4 6 4 0
8.	Daňové záväzky a dotácie (341, 342, 343, 345, 346, 347, 34X)	133	6 8 3 0 5 1 3	5 7 3 5 1 9 0
9.	Záväzky z derivátových operácií (373A, 377A)	134		
10.	Iné záväzky (372A, 379A, 474A, 475A, 479A, 47XA)	135	2 2 3 1 0 9 3 1	4 9 5 7 2 2 2
B.V.	Krátkodobé rezervy r. 137 + r. 138	136	3 6 3 9 1 4	1 2 4 8 2 0 5
B.V.1.	Zákonné rezervy (323A, 451A)	137	6 9 0 0 0	6 9 0 0 0
2.	Ostatné rezervy (323A, 32X, 459A, 45XA)	138	2 9 4 9 1 4	1 1 7 9 2 0 5
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, 475A)	140		
C.	Časové rozlíšenie súčet (r. 142 až r. 145)	141	2 5 7 6 1 4 2 5	3 5 2 8 5 2 5
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	2 3 9 7 8 3 3 4	1 0 2 3 9 0 9
4.	Výnosy budúcich období krátkodobé (384A)	145	1 7 8 3 0 9 1	2 5 0 3 5 0 7

Účtovná zvierka 2021

Súvaha, výkaz ziskov a strát, poznámky

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 7 0 8 4 9 0 9 9 9	1 0 2 3 6 4 6 9 1 8
**	Výnosy z hospodárskej činnosti spolu súčet (r. 03 až r. 09)	02	1 7 0 8 4 9 1 3 0 2	1 0 2 3 6 4 6 9 6 2
I.	Tržby z predaja tovaru (604, 607)	03	8 6 3 4 7 1 9 9 5	2 7 5 7 3 6 8 7
II.	Tržby z predaja vlastných výrobkov (601)	04		
III.	Tržby z predaja služieb (602, 606)	05	8 4 5 0 1 9 0 0 4	7 4 7 9 1 0 0 4 7
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	2 9 2	
VII.	Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti (644, 645, 646, 648, 655, 657)	09	1 1	4 4
**	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 6 4 5 8 0 0 8 3 5	1 1 1 4 3 6 0 2 9 7
A.	Náklady vynaložené na obstaranie predaného tovaru (504, 507)	11	8 6 3 4 7 1 9 9 5	2 7 5 7 3 6 8 7 0
B.	Spotreba materiálu, energie a ostatných neskladovateľných dodávok (501, 502, 503)	12	2 5 2 5 4	2 0 7 0 6
C.	Opravné položky k zásobám (+/-) (505)	13		
D.	Služby (účtová skupina 51)	14	5 1 1 3 5 6 4 2 0	3 6 5 7 6 9 7 0 3
E.	Osobné náklady (r. 16 až r. 19)	15	2 4 4 5 5 0 9	2 1 5 5 9 1 7
E.1.	Mzdové náklady (521, 522)	16	1 5 7 8 7 2 7	1 4 9 2 8 6 0
2.	Odmeny členom orgánov spoločnosti a družstva (523)	17	3 2 8 8 6	3 3 6 0 0
3.	Náklady na sociálne poistenie (524, 525, 526)	18	6 0 7 5 5 6	5 6 5 7 0 0
4.	Sociálne náklady (527, 528)	19	2 2 6 3 4 0	6 3 7 5 7
F.	Dane a poplatky (účtová skupina 53)	20	3 3 6 8 6	2 4 3
G.	Odpisy a opravné položky k dlhodobému nehmotnému majetku a dlhodobému hmotnému majetku (r. 22 + r. 23)	21	2 3 3 2 0 7 4	2 4 6 5 4 8 8
G.1.	Odpisy dlhodobého nehmotného majetku a dlhodobého hmotného majetku (551)	22	2 3 3 2 0 7 4	2 4 6 5 4 8 8
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	2 8 8 5 8 1 9	
J.	Ostatné náklady na hospodársku činnosť (543, 544, 545, 546, 548, 549, 555, 557)	26	2 6 3 2 5 0 0 7 8	4 6 8 2 1 1 3 7 0
***	Výsledok hospodárenia z hospodárskej činnosti (+/-) (r. 02 - r. 10)	27	6 2 6 9 0 4 6 7	- 9 0 7 1 3 3 3 5

Účtovná závierka 2021

Súvaha, výkaz ziskov a strát, poznámky

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 3 3 6 3 7 3 3 0	3 8 2 1 1 9 6 3 9
**	Výnosy z finančnej činnosti spolu r. 30 + r. 31 + r. 35 + r. 39 + r. 42 + r. 43 + r. 44	29	7 5 2 4	7
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	7 5 1 7	
XI.1.	Výnosové úroky od prepojených účtovných jednotiek (662A)	40		
2.	Ostatné výnosové úroky (662A)	41	7 5 1 7	
XII.	Kurzové zisky (663)	42	7	7
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	7 6 3 1 1	2 3 2 8 7 0
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	3 2 6 8 3	1 9 9 3 5 5
N.1.	Nákladové úroky pre prepojené účtovné jedinoty (562A)	50	2 6 5 1 3	1 2 9 0 7 0
2.	Ostatné nákladové úroky (562A)	51	6 1 7 0	7 0 2 8 5
O.	Kurzové straty (563)	52	4	2 4
P.	Náklady na precenenie cenných papierov a náklady na derivátové operácie (564, 567)	53		
Q.	Ostatné náklady na finančnú činnosť (568, 569)	54	4 3 6 2 4	3 3 4 9 1

Účtovná zvierka 2021

Súvaha, výkaz ziskov a strát, poznámky

UZPODv14_12		Výkaz ziskov a strát Úč POD 2 - 01		DJČ 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	- 6 8 7 8 7	- 2 3 2 8 6 3		
****	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie pred zdanením (+/-) (r. 27 + r. 55)	56	6 2 6 2 1 6 8 0	- 9 0 9 4 6 1 9 8		
R.	Daň z príjmov (r. 58 + r. 59)	57	3 2 4 9 9 8 7	0		
R.1.	Daň z príjmov splatná (591, 595)	58	6 8 0 4 0 3 5			
2.	Daň z príjmov odložená (+/-) (592)	59	- 3 5 5 4 0 4 8			
S.	Prevod podielov na výsledku hospodárenia spoločníkom (+/- 596)	60				
****	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie po zdanení (+/-) (r. 56 - r. 57 - r. 60)	61	5 9 3 7 1 6 9 3	- 9 0 9 4 6 1 9 8		



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2021

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 2020, za predchádzajúce účtovné obdobie, bola schválená valným zhromaždením Spoločnosti 31. marca 2021.

4. Právny dôvod na zostavenie účtovnej závierky

Účtovná závierka Spoločnosti k 31. decembru 2021 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 2021 do 31. decembra 2021.

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 potencionálni 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 sprístupnená 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 2021 bol 43 (v účtovnom období 2020 bol 43).

Počet zamestnancov k 31. decembru 2021 bol 47 z toho 6 vedúci zamestnanci (k 31. decembru 2020 to bolo 44 zamestnancov, z toho 5 vedúci zamestnanci).



OKTE, a.s.

Účtovná zvierka
k 31. decembru 2021

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 zvierky za predchádzajúce účtovné obdobie

Účtovná zvierka Spoločnosti k 31. decembru 2020 spolu so správou audítora o overení účtovnej zvierky k 31. decembru 2020 bola uložená do registra účtovných zvierok 31. marca 2021 a výročná správa dňa 3. júna 2021.

8. Schválenie audítora

Valné zhromaždenie 26.10.2021 schválilo spoločnosť TPA AUDIT, s.r.o. ako audítora na overenie individuálnej účtovnej zvierky za účtovné obdobie od 1. januára 2021 do 31. decembra 2021.

B. INFORMÁCIE O ORGÁNOCH ÚČTOVNEJ JEDNOTKY

Predstavenstvo	doc. Ing. Miloš Bikár, PhD. – predseda predstavenstva Ing. Michal Cabala, PhD. – člen predstavenstva Ing. Martin Švantner – člen predstavenstva
Dozorná rada	Ing. Milan Jarás, PhD. – predseda dozornej rady Vladimír Škola, MBA – podpredseda dozornej rady Ing. Róbert Pajdlhauser – člen dozornej rady

C. INFORMÁCIE O AKCIONÁROCH ÚČTOVNEJ JEDNOTKY

Spoločnosť bola založená zakladateľskou listinou zo dňa 20.7.2010. Štruktúra akcionárov Spoločnosti k 31. decembru 2021 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 zvierky

Účtovná zvierka 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 zvierku za rok končiaci sa 31. decembra 2021. 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 zvierka
k 31. decembru 2021

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 zvierky 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 signifikantné 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 prediť,
- 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 neprevyšuje 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 zvierka
k 31. decembru 2021

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
Oceniteľné 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
Dopravné prostriedky	4	lineárna	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 zvierka, 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



OKTE, a.s.

Účtovná zvierka
k 31. decembru 2021

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

nadhodnotili peňažné toky alebo ak sa zmenia podmienky v budúcnosti. Pre viac informácií pozri bod D.12. Zníženie hodnoty majetku a opravné položky.

5. Dlhodobý finančný majetok

Spoločnosť v roku 2021 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 súčtov 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 a emisné kvóty.

Spoločnosť k 31.12.2021 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 opravou 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 2021

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 tú 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 významne 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 ťarchu vecne príslušného účtu rezerv so súvzťažným zápisom v prospech vecne príslušného účtu záväzkov. Rozpustenie nepotrebných rezerv alebo jej časti sa účtuje opačným účtovným zápisom ako sa účtovala tvorba rezervy.

Nevyfakturované dodávky majetku

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

15. Zamestnanecké požitky

Platy, mzdy, príspevky do dôchodkových a poisťovních 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 2021 dosiahnutý prevádzkový zisk.



OKTE, a.s.

Účtovná zvierka
k 31. decembru 2021

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
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

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 zvierka 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 vykázat len výsledný zostatok účtu 481 – Odložený daňový záväzok a odložená daňová pohľadávka.

16. 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.

17. 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.

18. Prenájom (lízing) (Spoločnosť ako nájomca)

Finančný prenájom.

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



OKTE, a.s.

Účtovná zvierka
k 31. decembru 2021

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

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.

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 odpisovej 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 prenajatý 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.

19. Prenájom (lízing) (Spoločnosť ako prenajímateľ)

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.

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 odpisovej 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 prenajatého 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 prenajatý 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.

20. Deriváty

Deriváty sa pri nadobudnutí oceňujú obstarávacou cenou a ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná zvierka, 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.



OKTE, a.s.

Účtovná zvierka
k 31. decembru 2021

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 menových futurít je stanovená na základe kótovaných cien na burze.

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.

21. 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 trhová cena nie je k dispozícii, potom sa reálna hodnota odhadne na základe odhadovaných diskontovaných budúcich peňažných tokov.

22. 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 zvierka, sa už neprepočítavajú.

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

23. Výnosy



OKTE, a.s.

Účtovná zvierka
k 31. decembru 2021

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 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.

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.

24. Porovnateľné údaje

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

25. Oprava chýb minulých období

Ak Spoločnosť zistí v bežnom účtovnom období významnú chybu týkajúcu sa minulých účtovných období, opraví túto chybu na účtoch 428 - Nerozdelený 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 2021 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 2021 do 31. decembra 2021 a za porovnateľné obdobie od 1. januára 2020 do 31. decembra 2020 je uvedený v tabuľkách na stranách 11 a 12.

K 31. decembru 2021 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 2021 čiastku 11 023 EUR.

2. Dlhodobý nehmotný majetok

Prehľad o pohybe dlhodobého nehmotného majetku od 1. januára 2021 do 31. decembra 2021 a za porovnateľné obdobie od 1. januára 2020 do 31. decembra 2020 je uvedený v tabuľkách na stranách 11 a 12.

Spoločnosť neeviduje v roku 2021 dlhodobý nehmotný majetok, na ktorý je zriadené záložné právo alebo s ktorým má obmedzené právo nakladať (v roku 2020: žiadny).

Nehmotný majetok zaúčtovaný priamo do nákladov predstavoval k 31. decembru 2021 čiastku 5 375 EUR.



OKTE, a.s. Účtovná zvierka
k 31. decembru 2021

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 neobežného majetku
31.12.2021

Názov	Prvotné ocenenie (Obstarávacia cena/Vlastné náklady)				Opravy/Opravné položky				Zostatková cena	
	01.01.2021	Prírastky	Úbytky	Presuny	01.01.2021	Prírastky	Úbytky	Presuny	31.12.2021	31.12.2021
	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR
Aktivované náklady na vývoj	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
Softvér	21 710 004	0	261 800	305 800	15 878 392	1 543 049	261 800	0	17 159 641	4 594 363
Oceniteľné práva	2 080 316	0	337 436	54 131	1 162 198	432 697	337 436	0	1 257 459	539 552
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	942 080	582 300	0	-359 931	0	0	0	0	942 080	1 164 449
Poskytnuté preddávky na dlhodobý nehmotný majetok	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dlhodobý nehmotný majetok spolu	24 732 400	582 300	599 236	0	17 040 590	1 975 746	599 236	0	18 417 100	7 691 810
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	5 469 286	303 540	4 055 844	0	4 482 701	356 329	4 055 844	0	783 186	933 796
Základné stálo a ťažné zvieratá	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ostatný hmotný majetok	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Poskytnuté preddávky na dlhodobý hmotný majetok	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dlhodobý hmotný majetok spolu	5 469 286	303 540	4 055 844	0	4 482 701	356 329	4 055 844	0	783 186	986 585
Podielové cenné papiere a podiely v prepojených útvaroch jednotkách	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Podielové cenné papiere a podiely s podielovou účasťou okrem v prepojených útvaroch 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 prepojených útvarov m jednotkám	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pôžičky v rámci podielovej účasti okrem prepoiných m 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 preddávky na dlhodobý finančný majetok	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dlhodobý finančný majetok spolu	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Neobežný majetok spolu	30 201 686	885 841	4 655 080	0	21 523 291	2 332 075	4 655 080	0	19 200 286	8 678 395
										7 232 160



OKTE, a.s.

Účtovná zvierka
k 31. decembru 2021

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 neobežného majetku
31.12.2020

Názov	Prvotné ocenenie (Obstarávacia cena/Vlastné náklady)				Opravy/Opravné položky				Zostatková cena	
	01.01.2020	Pripr. EUR	Úbytky EUR	Presuny EUR	31.12.2020	01.01.2020	Pripr. EUR	Úbytky EUR	Presuny EUR	31.12.2020
Aktivované náklady na vývoj	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Softvér	20 520 952	0	0	1 189 052	21 710 004	14 160 748	1 717 644	0	15 878 392	5 831 612
Oceniteľné práva	1 529 054	0	0	551 262	2 080 316	742 113	420 085	0	1 162 198	918 118
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Poskytnuté preddávky na dlhodobý nehmotný majetok	0	2 682 394	0	-1 740 314	942 080	0	0	0	0	942 080
Dlhodobý nehmotný majetok spolu	22 050 006	2 682 394	0	0	24 732 400	14 902 861	2 137 729	0	0	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	4 568 999	0	0	900 287	5 469 286	4 154 942	327 759	0	4 482 701	986 585
Pestovateľské celky, trvalých porastov	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Základné stádo a ťažné zveratá	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Poskytnuté preddávky na dlhodobý hmotný majetok	0	900 287	0	-900 287	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	4 482 701	986 585
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 preddávky na dlhodobý finančný majetok	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dlhodobý finančný majetok spolu	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Neobežný majetok spolu	26 619 005	3 582 682	0	0	30 201 686	19 057 803	2 465 488	0	21 523 291	8 678 395



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2021

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 2021 eviduje voči významným odberateľom pohľadávky uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Spoločnosť	k 31.12.2021 EUR	k 31.12.2020 EUR
Slovenská električná prenosová sústava, a.s.	1 835 750	3 083 187
Stredoslovenská energetika, a.s.	7 091 992	4 140 443
Východoslovenská energetika a.s.	3 629 978	1 808 305
ZSE Energia, a.s.	3 237 592	6 507 270
Spolu	15 795 312	15 539 205

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

	Stav k 1.1.2021 EUR	Tvorba (zvýšenie) EUR	Zúčtovanie (použitie) EUR	Zúčtovanie (zrušenie) EUR	Stav k 31.12.2021 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	2 885 819	0	0	3 957 072
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	2 885 819	0	0	3 957 072

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

Spoločnosť vytvorila v roku 2021 opravné položky vo výške 2 885 819 EUR na rizikové pohľadávky po lehote splatnosti.

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 zvierka
k 31. decembru 2021

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 krátkodobých pohľadávok je uvedená v nasledujúcom prehľade:

	31. 12. 2021	31. 12. 2020
	EUR	EUR
Pohľadávky v lehote splatnosti	42 675 400	25 372 086
Pohľadávky po lehote splatnosti	4 527 642	1 071 253
Spolu	47 203 042	26 443 339

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. 2021	31. 12. 2020
	EUR	EUR
Dočasné rozdiely medzi účtovnou hodnotou majetku a účtovnou hodnotou záväzkov a ich daňovou základňou	-3 324 853	-91 064 795
– odpočítateľné	-3 325 200	-91 065 141
– zdaniteľné	346	346
Daňové straty, daňové odpočty a iné daňové nároky	-14 000 000	
Sadzba dane z príjmov (v %)	21	21
Odložená daňová pohľadávka	-3 638 219	-19 123 607
Vykázaná odložená daňová pohľadávka	-3 638 219	-84 171

Odložená daňová pohľadávka sa vykázala vo výške, v ktorej je pravdepodobné, že sa v budúcnosti využije. V minulom období v čase zostavenia účtovnej zvierky nebola istota umorenia daňovej straty.

	EUR
Stav k 31. decembru 2021	3 638 219
Stav k 31. decembru 2020	84 171
Zmena	3 554 048
z toho:	
– zaúčtované do výsledku hospodárenia	3 554 048
– zaúčtované do vlastného imania	0

Suma odloženej daňovej pohľadávky vo výške 3 638 219 EUR súvisí s umorovaním daňovej straty vykázanej za rok 2020, 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 zaplacení 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 a v štátnej pokladnici. 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 zvierka
k 31. decembru 2021

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. 2021	31. 12. 2020
	EUR	EUR
Pokladnica, ceniny	1 418	655
Bežné bankové účty	18 543 955	150 073 830
Bankové účty termínované	0	21 000 000
Štátna pokladnica	254 697 028	0
Peniaze na ceste	0	1 000
Spolu	273 242 401	171 075 484

6. Časové rozlíšenie

Ide o tieto položky:

	31. 12. 2021	31. 12. 2020
	EUR	EUR
Náklady budúcich období - dlhodobé		
Spolu náklady budúcich období - dlhodobé	0	0
Náklady budúcich období - krátkodobé		
Poistné	39 181	44 839
Ostatné	74 534	32 349
Spolu náklady budúcich období - krátkodobé	113 715	77 188
Príjmy budúcich období - dlhodobé		
Spolu príjmy budúcich období - dlhodobé	0	0
Príjmy budúcich období - krátkodobé		
Spolu príjmy budúcich období - krátkodobé	0	0
Spolu	113 715	77 188

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 znie na meno a má podobu zaknihovaného cenného papiera (k 31. decembru 2020: 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 2021 bol čistý zisk vo výške 12 785 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 zvierka
k 31. decembru 2021

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

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

	EUR
Výplata dividend	0
Prídel do zákonného rezervného fondu	0
Prídel do sociálneho fondu	0
Prídel do štatutárneho fondu	0
Iné	0
Spolu	0

O rozdelení výsledku hospodárenia za účtovné obdobie 2021 vo výške 59 371 693 EUR rozhodne valné zhromaždenie.

8. Rezervy

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

	Stav k 1.1.2021 EUR	Tvorba EUR	Zúčtovanie (použitie) EUR	Zúčtovanie (zrušenie) EUR	Stav k 31. 12. 2021 EUR
Dlhodobé rezervy, z toho:	22 000	4 000	0	0	26 000
Ostatné rezervy dlhodobé					
Odchodné do dôchodku	22 000	4 000	0	0	26 000
Ostatné rezervy dlhodobé spolu	22 000	4 000	0	0	26 000
Krátkodobé rezervy, z toho:	1 248 205	338 487	1 177 937	44 840	363 914
Zákonné rezervy krátkodobé					
Mzdy za dovolenku vrátane sociálneho zabezpečenia	69 000	69 000	69 000	0	69 000
Zákonné rezervy krátkodobé spolu	69 000	69 000	69 000	0	69 000
Ostatné rezervy krátkodobé					
Overenie účtovnej závierky a zostavenie daňového priznania	33 000	21 000	30 000	3 000	21 000
Odmeny pracovníkom	56 000	88 500	56 000	0	88 500
Odchodné do dôchodku	44 000	24 573	18 573	0	50 000
Nevyfakturované dodávky	1 046 205	135 414	1 004 364	41 840	135 414
	1 179 205	269 487	1 108 937	44 840	294 914

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.

Rezerva na odmeny zamestnancov bola tvorená v očakávanej výške platby, ktorá sa má uskutočniť v roku 2022.



OKTE, a.s.

Účtovná zvierka
k 31. decembru 2021

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

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. 2021	31. 12. 2020
	EUR	EUR
Závazky po lehote splatnosti	851	7 690
Závazky v lehote splatnosti	195 096 579	146 650 457
	195 097 430	146 658 147

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 2021 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	100 955 139	100 955 139	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	64 815 055	64 815 055	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
Závazky voči spoločníkom a združeniu	0	0	0	0
Závazky voči zamestnancom	112 467	112 467	0	0
Závazky zo sociálneho poistenia	73 325	73 325	0	0
Daňové záväzky a dotácie	6 830 513	6 830 513	0	0
Závazky z derivátových operácií	0	0	0	0
Iné záväzky	22 310 931	22 310 931	0	0
	195 097 430	195 097 430	0	0



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2021

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 2020 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	22 277 055	22 277 055	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	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
Záväzky voči spoločníkom a združeniu	0	0	0	0
Záväzky voči zamestnancom	135 171	135 171	0	0
Záväzky zo sociálneho poistenia	84 640	84 640	0	0
Daňové záväzky a dotácie	5 735 190	5 735 190	0	0
Záväzky 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

10. Sociálny fond

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

	31. 12. 2021 EUR	31. 12. 2020 EUR
Stav k 1. januáru	14 977	6 923
Tvorba na ťarchu nákladov	101 930	19 686
Tvorba zo zisku	0	64 841
Čerpanie	-80 375	-76 473
Stav k 31. decembru	36 532	14 977

Časť sociálneho fondu sa podľa zákona o sociálnom fonde tvorí povinne na ťarchu nákladov a časť sa môže vytvárať zo zisku. V roku 2021 Spoločnosť tvorila sociálny fond len z nákladov. 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. V roku 2021 Spoločnosť splatila zvyšnú časť úveru vo výške 7 000 000 EUR.



OKTE, a.s.

Účtovná zvierka
k 31. decembru 2021

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 31.12.2021	Suma istiny v eurách k 31.12.2021	Suma istiny v príslušnej mene k 31.12.2020
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	0	0	7 000 000
				<u>0</u>	<u>0</u>	<u>7 000 000</u>
Spolu				<u>0</u>	<u>0</u>	<u>7 000 000</u>

Ostatné úvery

Spoločnosť čerpala 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. Spoločnosť splatila v roku 2021 celý úver.

Štruktúra ostatných úverov je uvedená v nasledujúcom prehľade:

Mena	Úrok p.a. v %	Dátum splatnosti	Suma istiny v príslušnej mene k 31.12.2021	Suma istiny v eurách k 31.12.2021	Suma istiny v príslušnej mene k 31.12.2020
Ostatné krátkodobé úvery					
Úver	EUR	M	EURIBOR+0,75	2021	
			0	0	50 000 000
			0	0	50 000 000
Spolu			0	0	50 000 000

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

	31.12.2021 EUR	31.12.2020 EUR
Úvery po splatnosti	0	0
Úvery so zostatkovou dobou splatnosti do 1 roka	0	57 000 000
Úvery so zostatkovou dobou splatnosti 1 až 5 rokov	0	0
Úvery so zostatkovou dobou splatnosti dlhšou ako 5 rokov	0	0
Spolu	<u>0</u>	<u>57 000 000</u>



OKTE, a.s.

Účtovná zvierka
k 31. decembru 2021

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. 2021	31. 12. 2020
	EUR	EUR
Výdavky budúcich období - dlhodobé	0	0
Spolu výdavky budúcich období - dlhodobé	0	0
Výdavky budúcich období - krátkodobé		
Výdavky budúcich období	0	1 109
Spolu výdavky budúcich období - krátkodobé	0	1 109
Výnosy budúcich období - dlhodobé		
Výnosy budúcich období regulované	23 978 334	1 023 909
Spolu výnosy budúcich období - dlhodobé	23 978 334	1 023 909
Výnosy budúcich období - krátkodobé		
Odchýlky - prijaté platby na rok 2022	733 982	0
Denný trh - prístup - prijaté platby na rok 2022	25 200	0
Odchýlky - prístup - prijaté platby na rok 2021	0	807 994
Denný trh - prijaté platby na rok 2021	0	27 000
Výnosy budúcich období regulované	1 023 909	1 668 513
Spolu výnosy budúcich období - krátkodobé	1 783 091	2 503 507
Spolu	25 761 425	3 528 525

F. INFORMÁCIE O DANIACH Z PRÍJMOV

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

	2021			2020		
	Základ dane EUR	Daň EUR	Daň %	Základ dane EUR	Daň EUR	Daň %
Výsledok hospodárenia pred zdanením	62 621 680			-90 946 198		
z toho teoretická daň 21%		13 150 553	21,00 %		-19 098 702	21,00 %
Daňovo neuznané náklady	3 364 843	706 617	1,13 %	1 451 732	304 864	-0,34 %
Výnosy nepodliehajúce dani	-1 199 786	-251 955	-0,40 %	-244 491	-51 343	0,06 %
Umorenie daňovej straty	-32 393 368	-6 802 607	-10,86 %	0	0	0,00 %
Nevyužitá daňová strata, daňové odpočty a iné daňové nároky	0	0	0,00 %	0	0	0,00 %
Daň vyberaná zrážkou	6 800	1 428	0,00 %	0	0	0,00 %
	32 400 169	6 804 035	10,87 %	-89 738 957	-18 845 181	20,72 %
Splatná daň		6 804 035	10,87 %		0	20,72 %
Odložená daň		-3 554 048	-5,68 %		0	0,00 %
Celková vykázaná daň		3 249 987	5,19 %		0	20,72 %



OKTE, a.s.

Účtovná zvierka
k 31. decembru 2021

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:

	2021 EUR	2020 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	2 940 000	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	29 345 588	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 zvierka
k 31. decembru 2021

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:

	2021 EUR	2020 EUR
Tovar		
Predaj elektriny	863 471 995	275 736 871
	863 471 995	275 736 871
Služby		
Tržby za odchýlky	121 793 169	56 806 759
Tržby za systémové služby	147 580 360	135 147 246
Tržby za prevádzkovanie systému	533 721 939	520 038 202
Tržby za zúčtovanie rozdielov	40 270 183	34 366 808
Tržby za denný trh	1 017 655	1 334 053
REMIT	56 785	55 484
ZPE prístup, vydanie, prevod	79 886	74 202
Aukcie ZPE	499 027	87 293
Ostatné	0	0
	845 019 004	747 910 047
Spolu	1 708 490 999	1 023 646 918

2. Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti

	2021 EUR	2020 EUR
Tržby z predaja DHM a DNM	292	0
Iné	11	44
Spolu	303	44

3. Osobné náklady

	2021 EUR	2020 EUR
Mzdy	1 578 727	1 492 860
Ostatné náklady na závislú činnosť	32 886	33 600
Sociálne poistenie	392 952	365 229
Zdravotné poistenie	175 936	158 001
Doplnkové dôchodkové poistenie	38 667	42 469
Sociálne zabezpečenie	226 340	63 757
Spolu	2 445 509	2 155 917

4. Kurzové zisky

	2021 EUR	2020 EUR
Kurzové zisky	7	7
Kurzové zisky účtované ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná	0	0
Spolu	7	7



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2021

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. Finančné výnosy

Štruktúra finančných výnosov je uvedená v nasledujúcom prehľade:

	2021	2020
	EUR	EUR
Výnosové úroky	7 517	0
Ostatné finančné výnosy	0	0
Spolu	7 517	0

6. Náklady na poskytnuté služby

	2021	2020
	EUR	EUR
Náklady na softvér	5 375	7 633
Expertízy, analýzy, štúdie	74 145	140 060
Nájomné	374 369	373 581
Výkony spojov	18 671	26 828
Náklady na audit a zostavenie IFRS účtovnej závierky	46 095	59 197
Právne a ekonomické poradenstvo	231 737	277 654
Práce výpočtovej techniky	3 067 435	2 939 510
Náklady na inzerciu a reklamu	2 207	1 660
Nákup energie za záporné ceny	338 795	1 128 183
Zúčtovanie rozdielov	40 269 813	34 366 739
Náklady na systémové služby	147 580 359	135 147 010
Náklady na prevádzkovanie systému	211 186 528	134 071 263
Náklady na odchýlky	81 676 169	38 683 223
Náklady na regulačnú energiu	31 861 185	15 191 972
Podiely na regulačnej energii	5 131 757	0
Odmena za činnosť výkupu	-10 884 640	2 911 854
Iné	376 420	443 336
Spolu	511 356 420	365 769 703

Spoločnosť v roku 2021 vykázala náklady súvisiace s odmenou pre výkupcu elektriny z OZE a VÚKVET v objeme cca 2,86 mil. EUR. Vplyvom vysokých cien elektriny na krátkodobom trhu dosiahol výkupca nadvýnos v oblasti povinného výkupu v objeme cca 13,76 mil. EUR. Nadvýnos sa v zmysle vyhlášky 18/2017 (o cenovej regulácii) vracia do systému podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET a predstavuje pre spoločnosť výnos. Saldo objemu odmeny pre výkupcu za rok 2021 a objemu nadvýnosu za rok 2021 je vykázané v objeme 10,88 mil. EUR.

7. Ostatné náklady na hospodársku činnosť

	2021	2020
	EUR	EUR
Dary	4 500	6 500
Tvorba a zúčtovanie opravných položiek	2 885 819	0
Príspevky právnických osobám	36 500	31 352
Doplatky/příplatky	263 162 000	468 117 659
Poistné	47 034	53 221
Iné	44	2 638
Spolu	266 135 897	468 211 370



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2021

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

8. Kurzové straty

	2021 EUR	2020 EUR
Kurzové straty	0	12
Kurzové straty účtované ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	4	12
Spolu	4	24

9. Finančné náklady

	2021 EUR	2020 EUR
Tvorba a zúčtovanie opravných položiek k finančnému majetku	0	0
Nákladové úroky	32 683	199 355
Kurzové straty	4	0
Bankové poplatky	43 624	33 491
Spolu	76 311	232 846

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:

	2021 EUR	2020 EUR
Náklady na overenie individuálnej účtovnej závierky audítorom alebo auditorskou spoločnosťou	26 650	25 000
Iné uisťovacie služby	2 000	15 000
Daňové poradenstvo	0	0
Ostatné neauditorské služby	0	0
Spolu	28 650	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:

Účtovná zvierka 2021

Súvaha, výkaz ziskov a strát, poznámky



OKTE, a.s.

Účtovná zvierka
k 31. decembru 2021

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	2021 EUR	2020 EUR
SR	Služby organizátora trhu a centrálnej fakturácie	825 703 126	739 416 788
	ZPE	565 702	161 005
	REMIT	40 237	40 824
	Tovar	669 622 705	186 549 663
	Spolu	1 495 931 770	926 168 280
ČR	Služby organizátora trhu a centrálnej fakturácie	12 485 446	3 809 249
	ZPE	120	120
	REMIT	16 548	14 660
	Tovar	100 888 493	11 919 941
	Spolu	113 390 607	15 743 970
Nemecko	Služby organizátora trhu a centrálnej fakturácie	24 102	81 590
	Tovar	9 448 073	16 771 646
	Spolu	9 472 175	16 853 236
Dánsko	Služby organizátora trhu a centrálnej fakturácie	25 909	196 261
	Tovar	1 289 069	4 317 427
	Spolu	1 314 978	4 513 688
GB	Služby organizátora trhu a centrálnej fakturácie	55 467	130 076
	Tovar	42 125 575	1 543 788
	Spolu	42 181 042	1 673 864
Slovinsko	Služby organizátora trhu a centrálnej fakturácie	27 392	63 889
	Tovar	8 436 242	10 345 573
	Spolu	8 463 634	10 409 462
Švajčiarsko	Služby organizátora trhu a centrálnej fakturácie	5 176 013	3 954 421
	ZPE	661	370
	Tovar	29 807 822	41 441 720
	Spolu	34 984 496	45 396 511
Maďarsko	Služby organizátora trhu a centrálnej fakturácie	6 344	25 150
	Tovar	609 858	1 019 197
	Spolu	616 202	1 044 347
Poľsko	Služby organizátora trhu a centrálnej fakturácie	879 506	8 558
	ZPE	12 431	0
	Tovar	1 244 158	1 827 916
	Spolu	2 136 095	1 836 474
Iné	Služby organizátora trhu a centrálnej fakturácie	0	7 086
	REMIT	0	0
	Spolu	0	7 086
Spolu	Služby	845 019 004	747 910 047
	Tovar	863 471 995	275 736 871
	Spolu	1 708 490 999	1 023 646 918



OKTE, a.s.

Účtovná zvierka
k 31. decembru 2021

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 2021 predstavovala sumu 224 512 961 EUR (k 31. decembru 2020 predstavovala sumu 136 493 281 EUR) a je uvedená v nižšie uvedenej tabuľke v rámci položky iné práva.

Prehľad podmieneného majetku:

Druh podmieneného majetku	31.12.2021	31.12.2020
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	224 512 961	136 493 281

2. Podmienené záväzky

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

- 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 v roku 2021 mala v nájme (operatívny prenájom) motorové vozidlá s nájmom do roku 2021 a 2024. V roku 2021 zaplatila Spoločnosť nájomné za motorové vozidlá vo výške 26 618 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 2021 bolo nájomné za kancelárske priestory vo výške 137 133 EUR.

Spoločnosť má v nájme výpočtovú techniku. Ročné nájomné predstavuje 57 811 EUR.

Spoločnosť má v nájme optické vlákna. V roku 2021 zaplatila Spoločnosť za prenájom optických vlákien nájomné vo výške 57 592 EUR.

V roku 2021 mala Spoločnosť od spoločnosti Orange, a.s. v prenájme servisný stojan. Ročný nájom predstavoval sumu 55 464 EUR.

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



OKTE, a.s.

Účtovná zvierka
k 31. decembru 2021

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

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:

	2021 EUR	2020 EUR
Nákup elektriny	119 490 558	30 759 541
Odhýľky - nákup	9 192 478	4 257 902
Regulačná energia - nákup	20 276 485	8 560 244
Systémové služby - nákup	147 580 358	135 147 010
Prenájom nebytových priestorov - nákup	0	779
Telekomunikačné služby - nákup	12	144
Úroky a poplatky z úveru	55 763	151 805
Ostatné náklady	7 904	1 485
Nákupy spolu	296 603 558	178 878 910
	2021 EUR	2020 EUR
Predaj elektriny	158 421 435	63 532 459
Odhýľky - predaj	8 709 750	4 638 366
REMIT	19 280	19 280
OT poplatok a tarifa za odhýľky	36 878	31 670
Podiel na nákladoch	0	19 603
Výnosy spolu	167 187 343	68 241 378

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

	2021 EUR	2 020 EUR
Pohľadávky z obchodného styku	1 835 750	3 083 187
Majetok spolu	1 835 750	3 083 187
	2021 EUR	2 020 EUR
Záväzky z obchodného styku	14 455 733	11 958 108
Prijaté preddavky	5 500 000	1 500 000
Ostatné záväzky	0	50 000 000
Záväzky spolu	19 955 733	13 458 108



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2021

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

Transakcie s pridruženými účtovnými jednotkami

	2021	2 020
	EUR	EUR
Nákup elektriny	173 114 337	121 753 797
Odhýľky - nákup	25 945 578	11 509 795
Podiely na RE	4 870 674	0
Regulačná energia - nákup	1 812 847	1 246 261
Zúčtovanie rozdielov - nákup	36 278 540	29 454 177
Prevádzkovanie systému	83 783 649	21 379 019
Podpora doplatkom	11 581 082	28 888 625
Odmena výkupu elektriny	0	2 911 854
Iné	0	56
Nákupy spolu	337 386 707	217 143 584
	2021	2 020
	EUR	EUR
Predaj elektriny	341 932 538	48 481 334
Odhýľky - predaj	43 762 850	25 635 822
Zúčtovanie rozdielov - predaj	35 724 681	29 674 574
Prevádzkovanie systému	404 100 716	375 816 221
Systémové služby	107 404 947	98 676 041
Podiely na RE	2 640 915	2 222 359
ZPE	175 375	79 803
Odmena za výkup energie	10 884 640	0
Refaktúracia záporných úrokov	1 151	1 874
REMIT	6 746	6 757
Výnosy spolu	946 634 559	580 594 785

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

	31. 12. 2021	31. 12. 2020
	EUR	EUR
Pohľadávky z obchodného styku	23 466 276	14 181 573
Iné pohľadávky	903 743	349 827
Majetok spolu	24 370 019	14 181 573



OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2021

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

	31. 12. 2021 EUR	31. 12. 2020 EUR
Závazky z obchodného styku	76 365 275	8 265 110
Prijaté preddavky	4 634 131	553 837
Ostatné záväzky	8 667 763	68 787
Závazky spolu	89 667 169	8 887 734

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 2021 bol 3 a v roku 2020 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 2021 poskytnuté žiadne pôžičky, záruky alebo iné formy zabezpečenia, ani finančné prostriedky alebo iné plnenia na súkromné účely členov, ktoré sa vyúčtávajú (v roku 2020: žiadne).

M. SKUTOČNOSTI, KTORÉ NASTALI PO DNI, KU KTORÉMU SA ZOSTAVUJE ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA

Koncom februára 2022 v susednej Ukrajine došlo k politicko-vojenskému konfliktu so susedným Ruskom kedy ruské vojská začali vojenské operácie na území Ukrajiny. Táto udalosť významne ovplyvňuje politické, hospodárske aj finančné dianie v našom regióne, pričom jeho vplyvy na spoločnosť nevie vedenie spoločnosti zhodnotiť.

Po 31. decembri 2021 nenastali žiadne ďalšie udalosti majúce významný vplyv na verné zobrazenie skutočností, ktoré sú predmetom účtovníctva.

N. PREHĽAD O POHYBE VLASTNÉHO IMANIA

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

Účtovná zvierka 2021

Súvaha, výkaz ziskov a strát, poznámky



OKTE, a.s.

Účtovná zvierka
k 31. decembru 2021

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

	Stav k 1.1.2021 EUR	Prírastky EUR	Úbytky EUR	Presuny EUR	Stav k 31.12.2021 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	130 000 000	0	0	-90 946 198	39 053 802
Zákonné rezervné fondy	410 506	0	0	0	410 506
Zákonný rezervný fond (nedeliteľný fond)	410 506	0	0	0	410 506
Rezervný fond na vlastné akcie a vlastné podiely	0	0	0	0	0
Ostatné fondy zo zisku	2 739 705	0	0	0	2 739 705
Štatutárne fondy	2 739 705	0	0	0	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	-90 946 198	59 371 693	0	90 946 198	59 371 693
Spolu	46 848 013	59 371 693	0	0	106 219 706

Akcionár spoločnosti OKTE, a. s. rozhodol dňa 23. decembra 2020 o vytvorení kapitálového fondu z príspevkov akcionárov vo výške 130 000 000 EUR a tento príspevok bol k 31. decembru 2020 splatený.

Akcionár spoločnosti OKTE, a. s. rozhodol dňa 21. decembra 2021 o úhrade straty spoločnosti OKTE, a. s. k 31. 12. 2020 z kapitálového fondu z príspevkov akcionárov.



OKTE, a.s.

Účtovná zázvierka
k 31.decembru 2021

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 1.1.2020 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
Pohládavky za upísané vlastné 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 účastín	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 zvierka
k 31. decembru 2021

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

O. PREHLAD PEŇAŽNÝCH TOKOV K 31. DECEMBRU 2021

	2021 EUR	2020 EUR
Peňažné toky z prevádzkovej činnosti		
Peňažné toky z prevádzky	160 008 463	-81 853 371
Zaplatené úroky	-32 683	-199 355
Prijaté úroky	7 516	0
Zaplatená daň z príjmov	69 460	114 122
Vyplatené dividendy	0	0
Peňažné toky pred položkami výnimočného rozsahu alebo výskytu	160 052 756	-81 938 604
Príjmy z položiek výnimočného rozsahu alebo výskytu	0	0
Čisté peňažné toky z prevádzkovej činnosti	160 052 756	-81 938 604
Peňažné toky z investičnej činnosti		
Nákup dlhodobého majetku	-885 840	-3 582 680
Príjmy z predaja dlhodobého majetku	0	0
Príjmy z vkladov do vlastného imania	0	130 000 000
Obstaranie investícií	0	0
Prijaté dividendy	0	0
Čisté peňažné toky z investičnej činnosti	-885 840	126 417 320
Peňažné toky z finančnej činnosti		
Príjmy zo zvýšenia základného imania	0	0
Príjmy z úverov	0	165 500 000
Splátky dlhodobých záväzkov	0	0
Splátky prijatých úverov	-57 000 000	-108 500 000
Čisté peňažné toky z finančnej činnosti	-57 000 000	57 000 000
(Úbytok) prírastok peňažných prostriedkov a peňažných ekvivalentov	102 166 916	101 478 716
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na začiatku roka	171 075 485	69 596 769
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na konci roka	273 242 401	171 075 485



OKTE, a.s.

Účtovná zvierka
k 31. decembru 2021

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

	2021 EUR	2020 EUR
Čistý zisk/strata (pred odpočítaním úrokových, daňových a mimoriadnych položiek)	62 646 846	-90 946 198
Úpravy o nepeňažné operácie:		
Odpisy dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	2 332 074	2 465 488
Opravná položka k pohľadávkam	2 885 819	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	-4	0
Nerealizované kurzové zisky	7	0
Rezervy	-880 291	916 305
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	-474	134 514
Zisk z prevádzky pred zmenou pracovného kapitálu	66 983 977	-87 429 891
Zmena pracovného kapitálu:		
Úbytok (prírastok) pohľadávok z obchodného styku a iných pohľadávok (vrátane časového rozlíšenia aktív)	-20 579 243	2 789 828
Úbytok (prírastok) zásob	0	0
(Úbytok) prírastok záväzkov (vrátane časového rozlíšenia pasív)	113 603 729	2 786 692
Peňažné toky z prevádzky	160 008 463	-81 853 371

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 zvierka, 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 zvierka.



Roční report o trhu s elektrinou

Rok 2021



Obsah

1.	ÚČEL DOKUMENTU	4
2.	POUŽITÉ SKRATKY	5
3.	ŠTATISTIKY O ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU	6
3.1.	POČTY ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2021)	6
4.	ŠTATISTIKY O ZMENÁCH DODÁVATEĽA	8
4.1.	POČET ZMIEN DODÁVATEĽA (ROK 2021)	8
5.	ŠTATISTIKY O ZARIADENIACH NA VÝROBU ELEKTRINY	10
5.1.	POČET ZARIADENÍ NA VÝROBU ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE (ROK 2021)	10
6.	ŠTATISTIKY O ZDROJOVEJ ZÁKLADNI SR	13
6.1.	INŠTALOVANÝ VÝKON PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE (ROK 2021)	13
7.	ŠTATISTIKY O VÝROBE ELEKTRINY	16
7.1.	MNOŽSTVO VYROBENEJ ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE (ROK 2021)	16
8.	ŠTATISTIKY O SPOTREBE ELEKTRINY	19
8.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY PODĽA TYPU SPOTREBY (ROK 2021)	19
9.	ŠTATISTIKY O PODPORE DOPLATKOM	21
9.1.	POČET ZARIADENÍ S NÁROKOM NA DOPLATOK PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROK 2021)	21
9.2.	MNOŽSTVO ELEKTRINY S NÁROKOM NA DOPLATOK PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROK 2021)	24
9.3.	VYPLATENÁ PODPORA DOPLATKOM PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROK 2021)	27
10.	ŠTATISTIKY O ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU	30
10.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2021)	30
10.2.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2014 – 2021)	32
10.3.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE HODINOVÉ MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA DENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2021)	34
10.4.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE HODINOVÉ MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA DENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2014 – 2021)	36
10.5.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE HODINOVÉ MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA VNÚTRODENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2021)	38
10.6.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE HODINOVÉ MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA VNÚTRODENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2016 – 2021)	40



10.7.	VYUŽITIE VNÚTRODENNÉHO TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2021)	42
10.8.	VYUŽITIE VNÚTRODENNÉHO TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2016 – 2021)	44
10.9.	INDEXY KRÁTKODOBÉHO TRHU (ROK 2021)	46
10.10.	INDEXY KRÁTKODOBÉHO TRHU (ROKY 2014 – 2021)	48
11.	ŠTATISTIKY O REGULAČNEJ ELEKTRINE	50
11.1.	OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA (ROK 2021)	50
11.2.	OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA (ROKY 2014 – 2021)	52
11.3.	NÁKLADY NA REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROK 2021)	54
11.4.	NÁKLADY NA REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROKY 2014 – 2021)	56
12.	ŠTATISTIKY O ODCHÝLKACH	58
12.1.	POČETNOSŤ VÝSKYTU Kladnej/zápornej odchýlky sústavy (ROK 2021)	58
12.2.	POČETNOSŤ VÝSKYTU Kladnej/zápornej odchýlky sústavy (ROKY 2014 – 2021)	60
12.3.	VEĽKOSŤ ODCHÝLOK SÚSTAVY A ODCHÝLOK SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROK 2021)	62
12.4.	VEĽKOSŤ ODCHÝLOK SÚSTAVY A ODCHÝLOK SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROKY 2014 – 2021)	64
12.5.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SÚSTAVY (ROK 2021)	66
12.6.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SÚSTAVY (ROKY 2014 – 2021)	68
12.7.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROK 2021)	70
12.8.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROKY 2014 – 2021)	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 2021)	74
13.2.	CENY REGULAČNEJ ELEKTRINY A CENY ODCHÝLKY (ROKY 2014 – 2021)	76
13.3.	PLATBY ZA ODCHÝLKY A REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROK 2021)	78
13.4.	PLATBY ZA ODCHÝLKY A REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROKY 2014 – 2021)	80
14.	ŠTATISTIKY O ZÁRUKÁCH PÔVODU	82
14.1.	NÁRODNÉ ZÁRUKY PÔVODU – NON AIB – UPLATNENÉ (ROK 2021)	82
14.2.	EECS ZÁRUKY PÔVODU (AIB) – VÝROBA (ROK 2021)	84
14.3.	EECS ZÁRUKY PÔVODU (AIB) – TRANSAKCIE (ROK 2021)	86
15.	PRÍLOHA – VÝVOJ CIEN ELEKTRINY NA DENNOM TRHU A NA BURZE PXE	88
15.1.	ÚVOD	88
15.2.	ROK 2016	89
15.3.	ROK 2017	90
15.4.	ROK 2018	91
15.5.	ROK 2019	92
15.6.	ROK 2020	93
15.7.	ROK 2021	94
15.8.	ROKY 2016 – 2021	95



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.



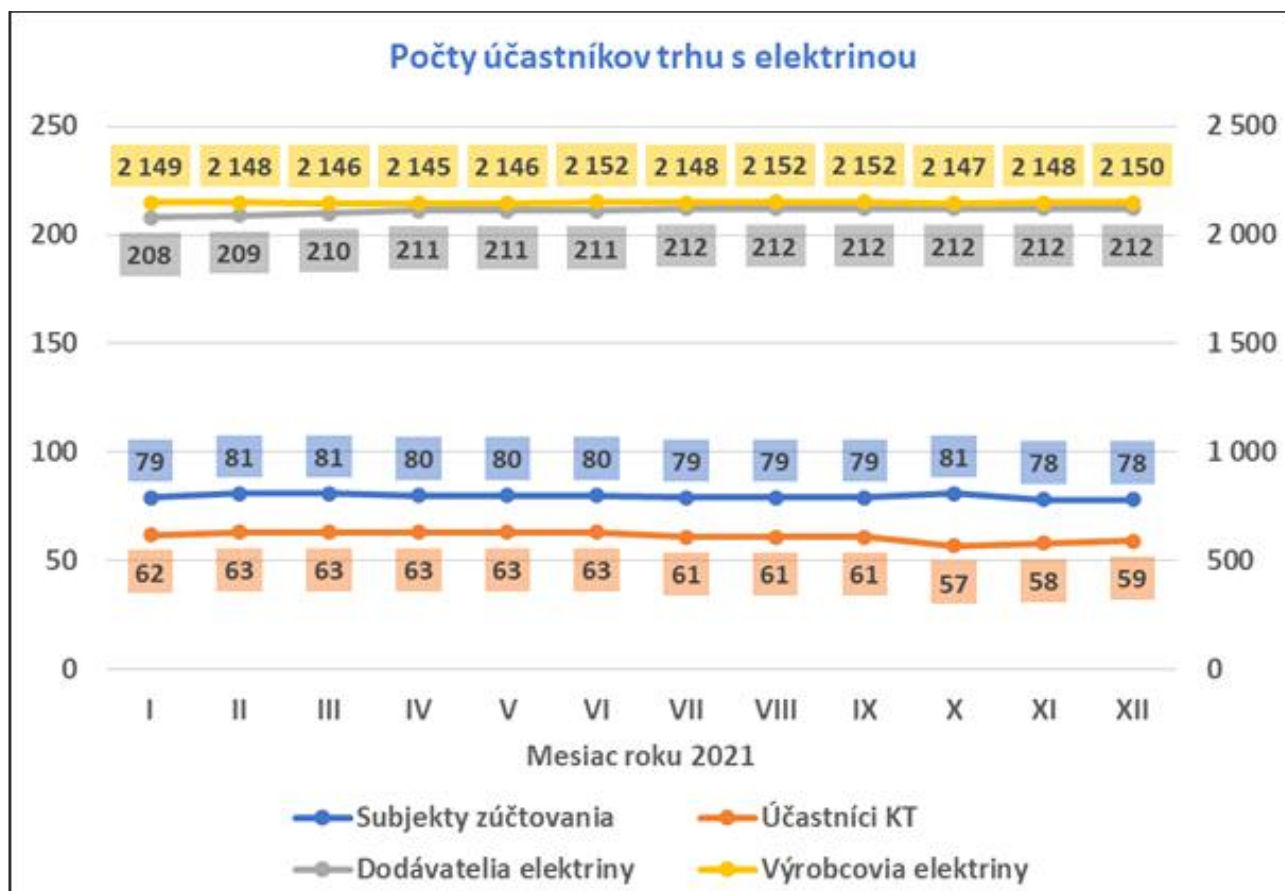
2. Použité skratky

AIB	Asociácia vydavateľských orgánov
DT	Denný trh
EECS	Európsky systém energetických certifikátov
ES SR	Elektrizačná sústava Slovenskej republiky
KS	Koncová spotreba elektriny
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 2021)



Počty účastníkov trhu s elektrinou	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Subjekty zúčtovania	79	81	81	80	80	80
Účastníci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	62	63	63	63	63	63
Dodávateľia elektriny	208	209	210	211	211	211
Výrobcovia elektriny	2 149	2 148	2 146	2 145	2 146	2 152

Počty účastníkov trhu s elektrinou	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Subjekty zúčtovania	79	79	79	81	78	78
Účastníci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	61	61	61	57	58	59
Dodávateľia elektriny	212	212	212	212	212	212
Výrobcovia elektriny	2 148	2 152	2 152	2 147	2 148	2 150

Počet subjektov zúčtovania sa v priebehu roka pohyboval okolo 80. OKTE, a.s. mal ku koncu roku 2021 uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so 78 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v priebehu roka pohyboval medzi 57 a 63. OKTE, a.s. mal ku koncu roku 2021 uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 59 subjektmi zúčtovania.

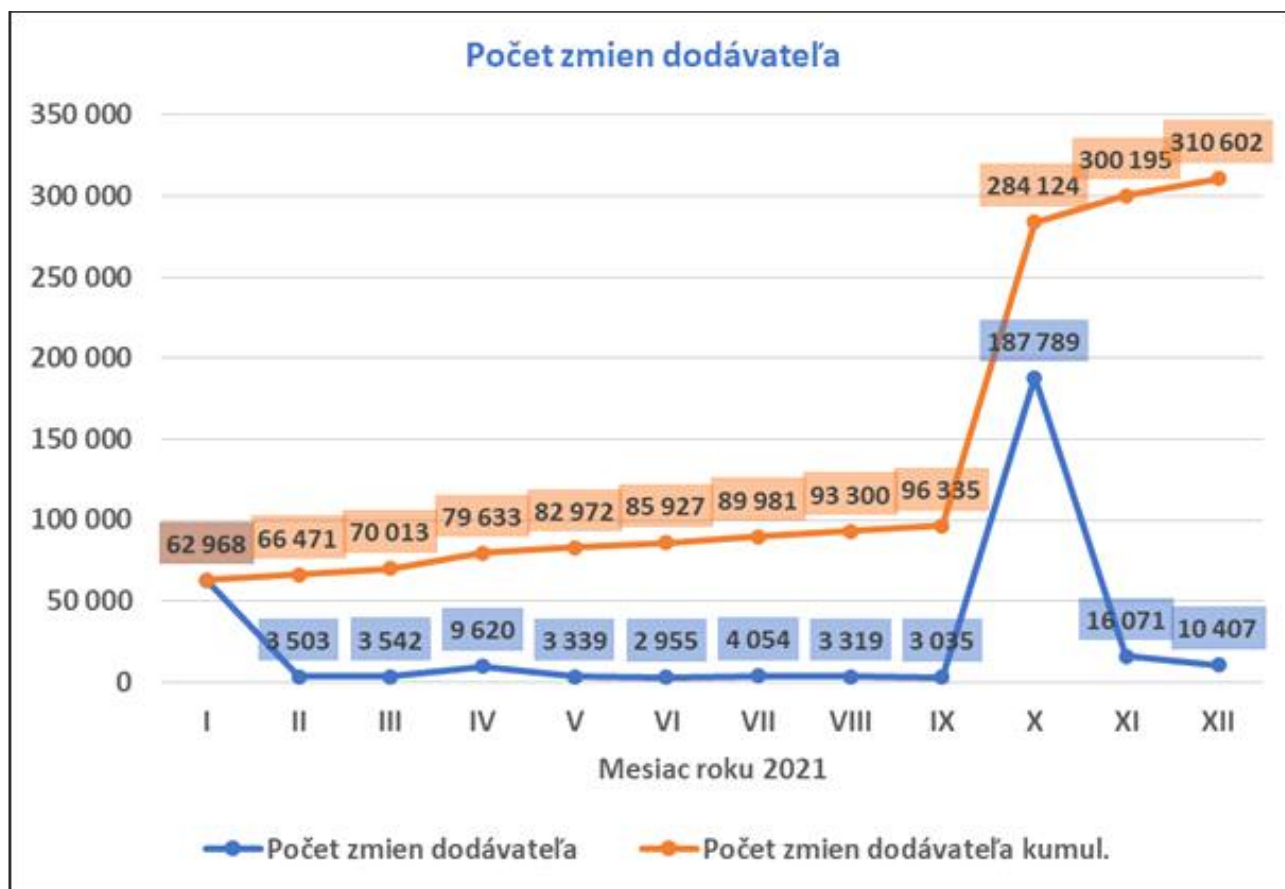
Počet dodávateľov elektriny sa v priebehu roka pohyboval okolo 210. Ku koncu roku 2021 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 212 dodávateľov elektriny.

Počet výrobcov elektriny sa v priebehu roka pohyboval okolo 2150. Ku koncu roku 2021 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2150 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa (rok 2021)



Počet zmien dodávateľa	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Počet zmien dodávateľa	62 968	3 503	3 542	9 620	3 339	2 955

Počet zmien dodávateľa	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Počet zmien dodávateľa	4 054	3 319	3 035	187 789	16 071	10 407

Počet zmien dodávateľa	Rok 2021
Počet zmien dodávateľa	310 602

V roku 2021 nastala zmena dodávateľa elektriny pre viac ako 310 tis. odberných a odovzdávacích miest.

Tradične bola pri veľkej časti odberných a odovzdávacích miest vykonaná zmena dodávateľa na prelomu kalendárnych rokov (viac ako 60 tis. zmien dodávateľa).

V nasledujúcich mesiacoch dochádzalo ku zmenám dodávateľa vo výške jednotiek tisíc za mesiac, a to až do septembra 2021 (väčšinou nie viac ako 4 tis. zmien dodávateľa).

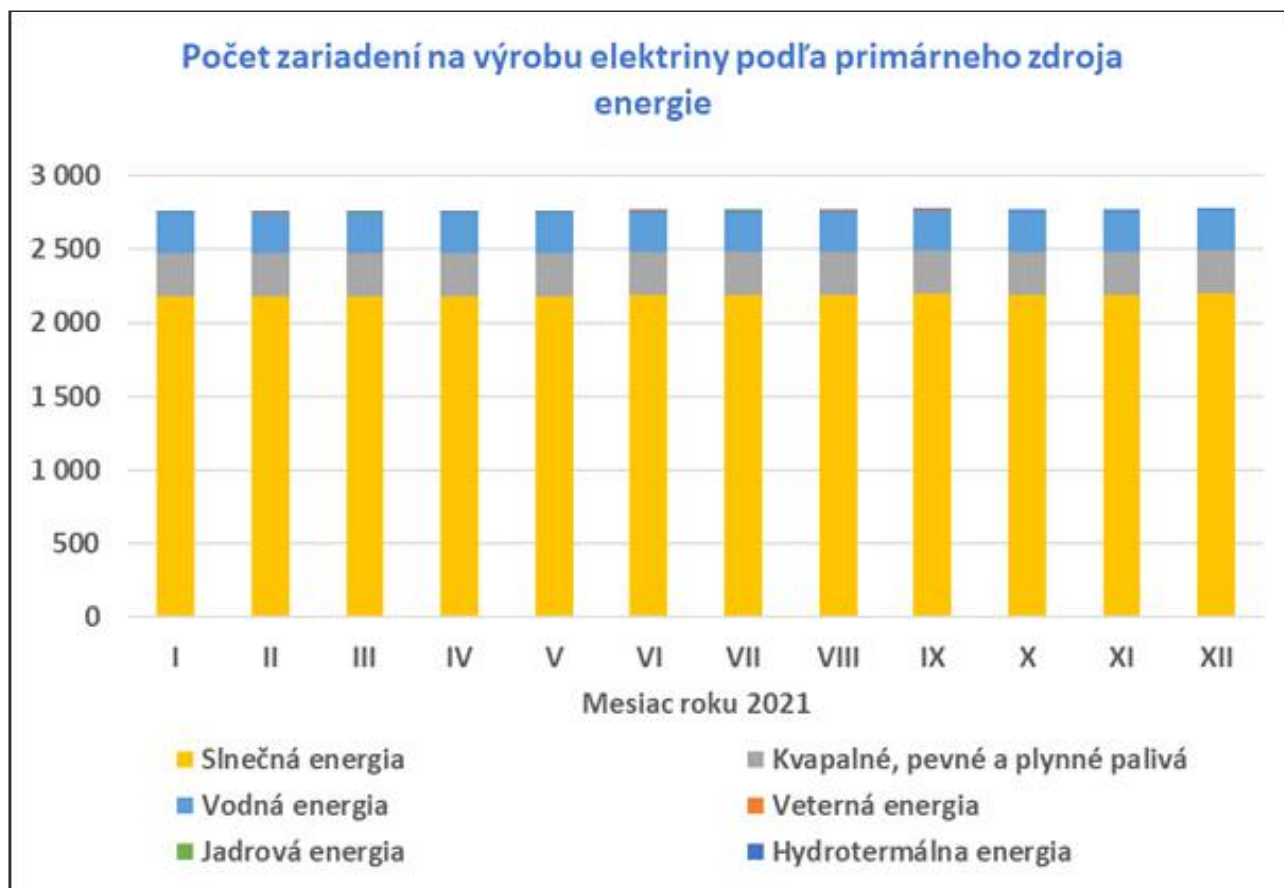
Počet zmien dodávateľa v októbri 2021 je výrazne vyšší ako v ostatných mesiacoch, keď došlo takmer k 190 tis. zmien dodávateľa. Vysoký počet zmien dodávateľa v októbri 2021 bol spôsobený tým, že niekoľko účastníkov trhu s elektrinou ukončilo v októbri 2021 dodávku elektriny a z toho dôvodu došlo k prechodu dotknutých odberných a odovzdávacích miest k dodávateľom poslednej inštancie.

Počet zmien dodávateľa v posledných dvoch mesiacoch roku 2021 je síce nižší ako v októbri, ale je pomerne vysoký v porovnaní s predchádzajúcimi mesiacmi roku 2021, čo je možné vysvetliť tým, že časť odberateľov elektriny, ktorí sa v priebehu októbra 2021 ocitli v režime dodávky poslednej inštancie, zmenilo dodávateľa v priebehu týchto posledných dvoch mesiacov roku 2021.

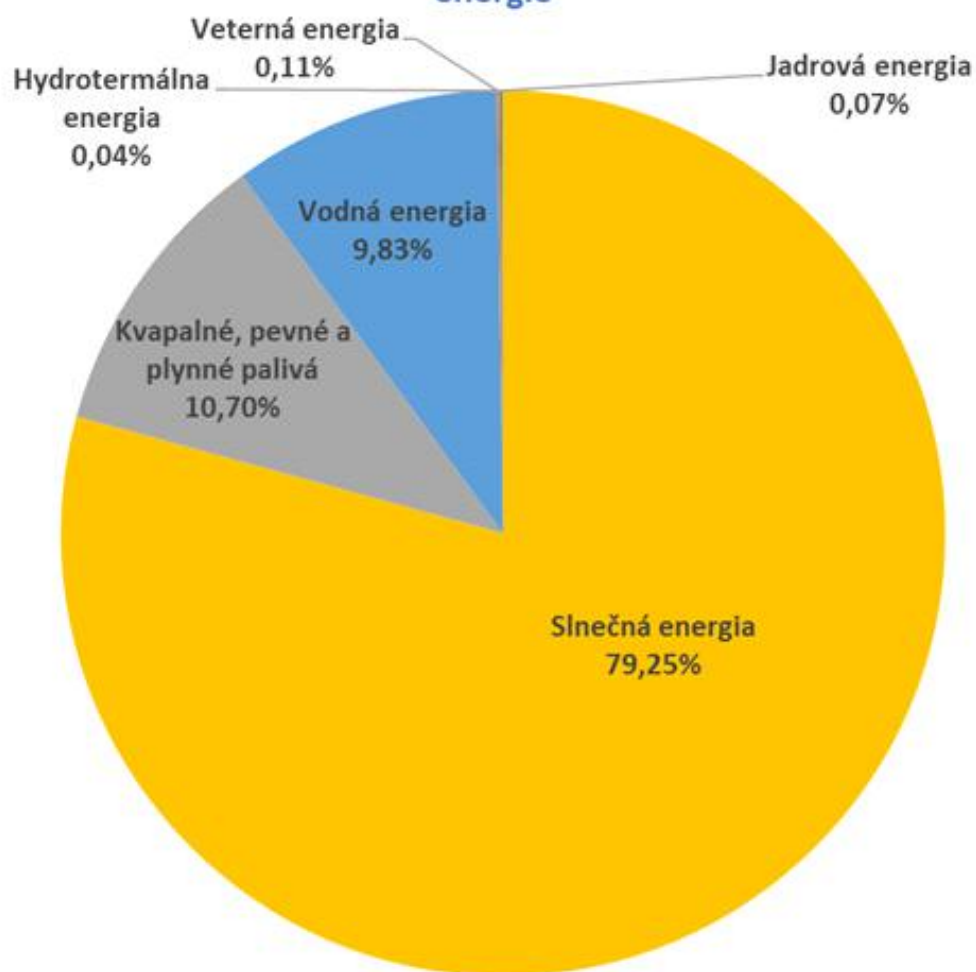


5. Štatistiky o zariadeniach na výrobu elektriny

5.1. Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (rok 2021)



Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie



Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Slnečná energia	2 183	2 181	2 180	2 182	2 182	2 188
Kvapalné, pevné a plynné palivá	295	294	293	296	296	297
Vodná energia	273	273	273	272	272	272
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	2 757	2 754	2 752	2 756	2 756	2 763

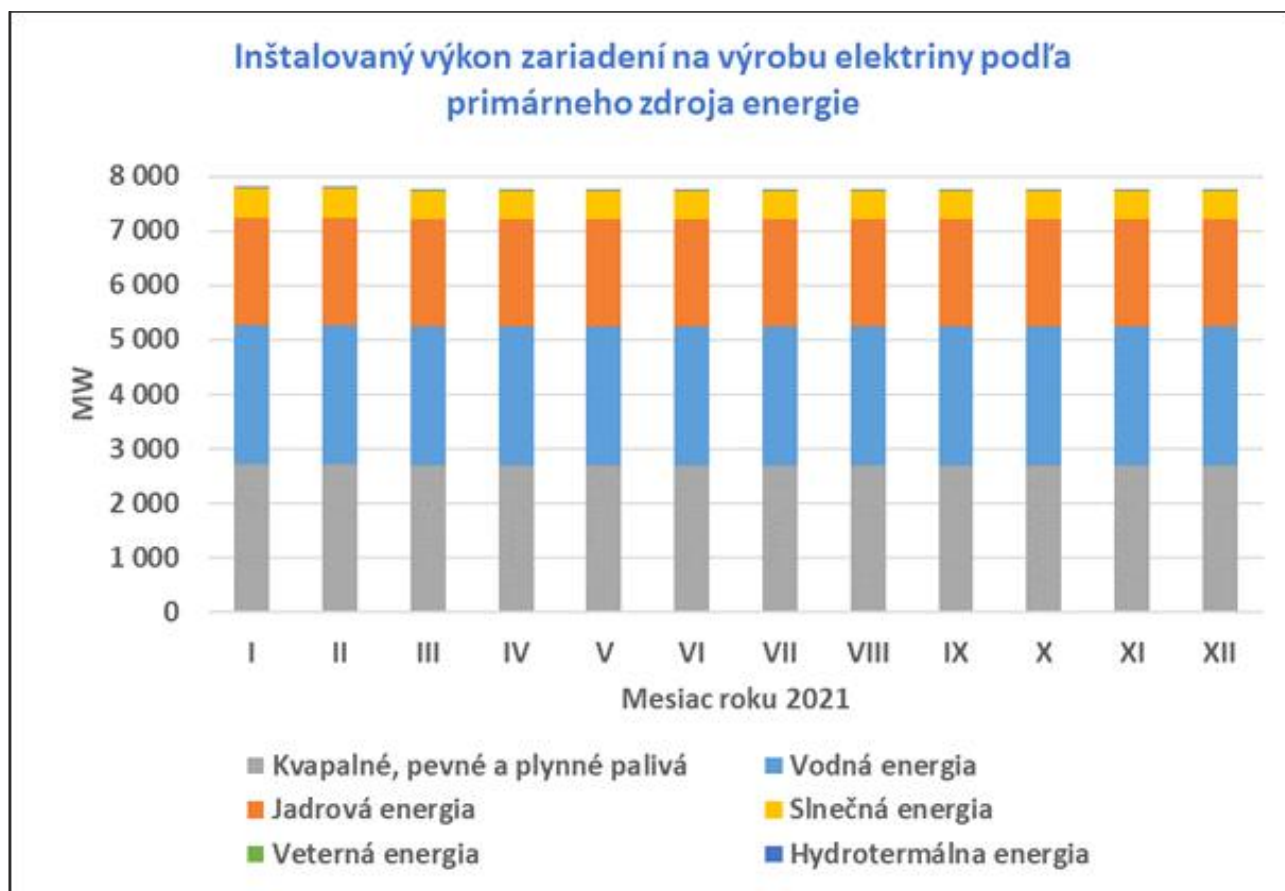
Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Slnečná energia	2 186	2 189	2 197	2 193	2 194	2 200
Kvapalné, pevné a plynné palivá	297	297	296	295	295	297
Vodná energia	272	272	273	273	273	273
Veterná energia	3	3	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1	1	1
Spolu	2 761	2 764	2 772	2 767	2 768	2 776

Počet zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. sa v priebehu roku 2021 pohyboval okolo medzi 2750 a 2780. Ku koncu roku 2021 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2776 zariadení na výrobu elektriny, z toho najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2200 zariadení, tzn. 79 % celkového počtu), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plyných palív (297 zariadení, tzn. 11 % celkového počtu) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vody (273 zariadení, tzn. 10 % celkového počtu). 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 % celkového počtu).

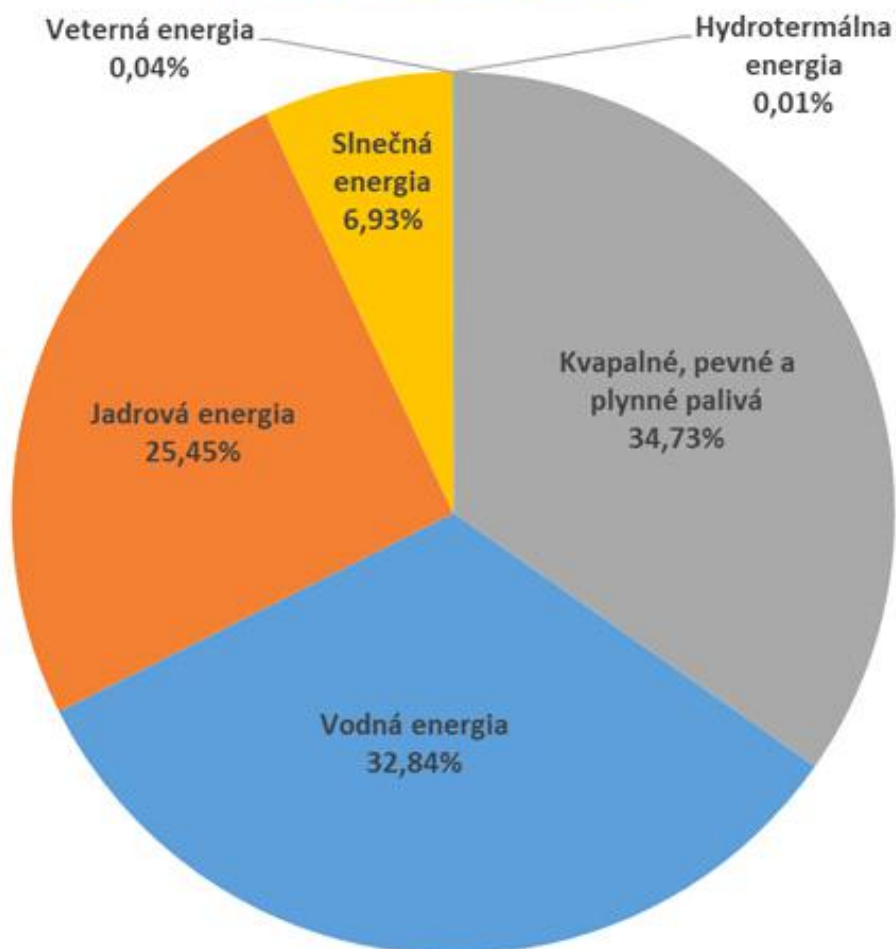


6. Štatistiky o zdrojovej základni SR

6.1. Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie (rok 2021)



**Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa
primárneho zdroja energie**



Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 732,8	2 731,8	2 689,6	2 689,9	2 689,9	2 691,3
Vodná energia	2 544,8	2 544,8	2 544,8	2 544,4	2 544,4	2 544,4
Jadrová energia	1 971,4	1 971,4	1 971,4	1 971,4	1 971,4	1 971,4
Slnčná energia	535,5	535,5	535,5	536,4	536,0	537,5
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	7 788,2	7 787,2	7 745,0	7 746,0	7 745,5	7 748,4

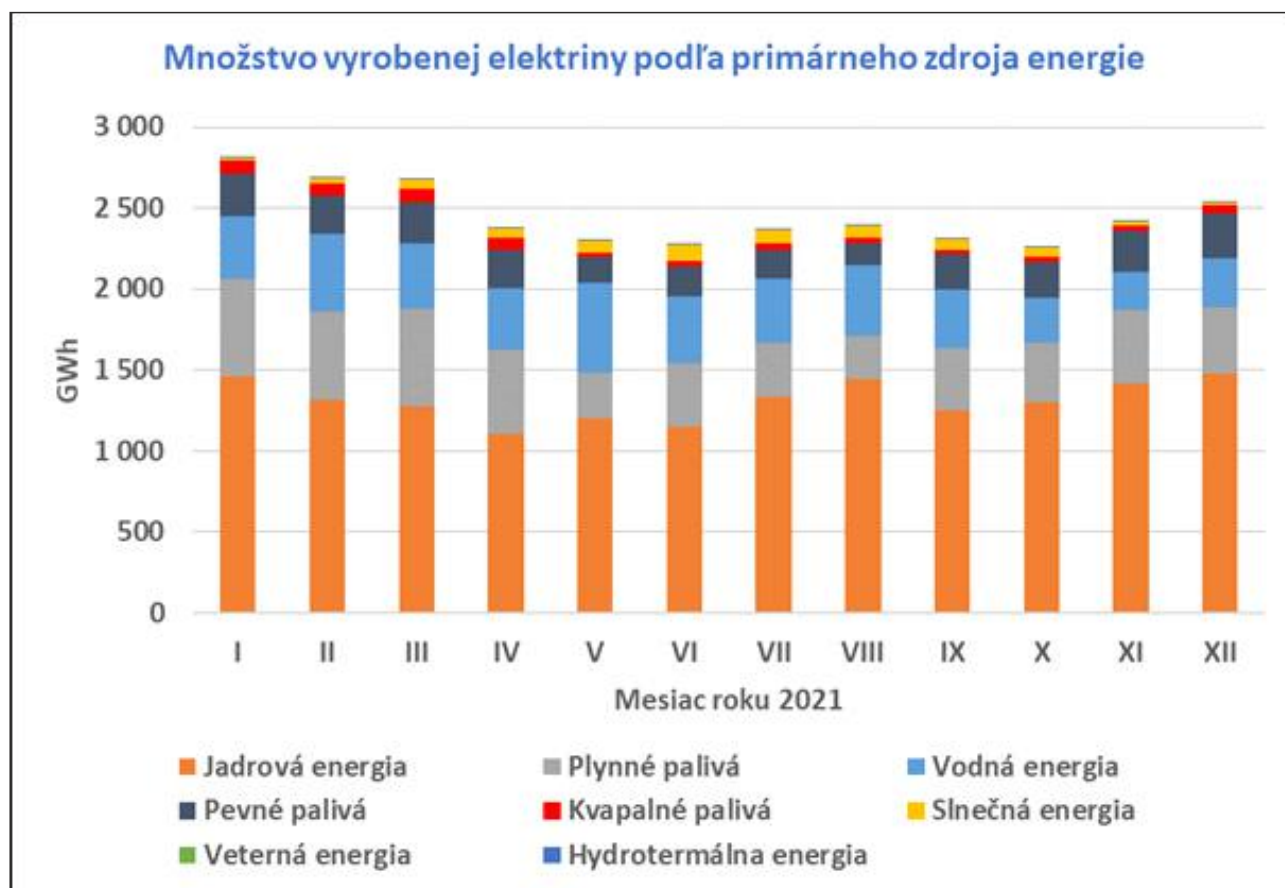
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 691,3	2 691,3	2 690,1	2 690,0	2 690,0	2 690,8
Vodná energia	2 544,4	2 544,4	2 544,5	2 544,5	2 544,5	2 544,5
Jadrová energia	1 971,4	1 971,4	1 971,4	1 971,4	1 971,4	1 971,4
Slnčná energia	536,5	536,9	537,1	536,4	536,5	536,8
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	7 747,4	7 747,8	7 746,9	7 746,1	7 746,1	7 747,2

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. sa v roku 2021 pohyboval medzi 7,7 GW a 7,8 GW. Ku koncu roku 2021 boli v informačných systémoch OKTE, a.s. evidované zariadenia na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom 7747 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2691 MW, tzn. 39 % celkového inštalovaného výkonu) a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2545 MW, tzn. 31 % celkového inštalovaného výkonu), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z jadra (1971 MW, tzn. 24 % celkového inštalovaného výkonu) a zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (537 MW, tzn. 7 % celkového inštalovaného výkonu). 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 % celkového inštalovaného výkonu).

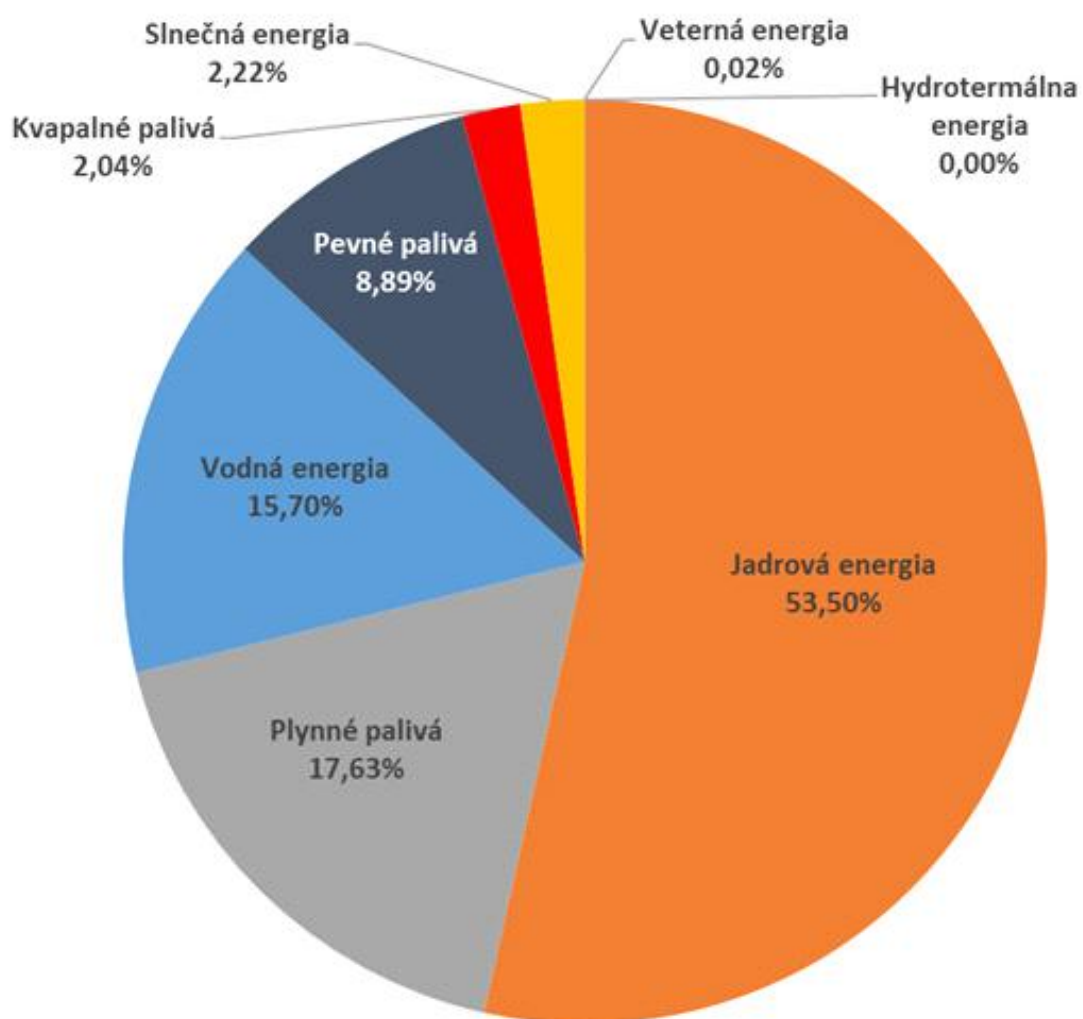


7. Štatistiky o vyrobenej elektrine

7.1. Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (rok 2021)



Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie



Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Jadrová energia	1 461,5	1 317,9	1 273,4	1 109,5	1 198,5	1 147,9
Plynné palivá	599,0	545,0	605,5	520,1	286,7	397,1
Vodná energia	388,0	482,0	403,7	379,4	555,6	413,5
Pevné palivá	262,1	232,3	254,7	232,4	156,4	179,6
Kvapalné palivá	82,6	77,4	80,7	76,0	29,9	38,3
Slnčná energia	16,7	28,4	58,2	61,3	75,8	95,9
Veterná energia	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,3
Hydrotermálna energia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
Spolu	2 810,4	2 683,5	2 676,7	2 379,3	2 303,6	2 272,5

Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Jadrová energia	1 333,3	1 439,2	1 252,3	1 304,4	1 416,2	1 475,7
Plynné palivá	340,4	268,7	383,9	369,2	453,7	414,5
Vodná energia	394,9	436,5	359,9	270,1	233,6	299,4
Pevné palivá	175,0	141,5	217,3	223,1	258,3	280,4
Kvapalné palivá	39,0	31,4	30,5	31,9	33,5	49,5
Slnčná energia	84,8	73,1	63,4	55,4	24,2	15,6
Veterná energia	0,3	0,2	0,2	0,5	0,5	0,4
Hydrotermálna energia	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Spolu	2 367,6	2 390,7	2 307,6	2 254,7	2 420,1	2 535,5

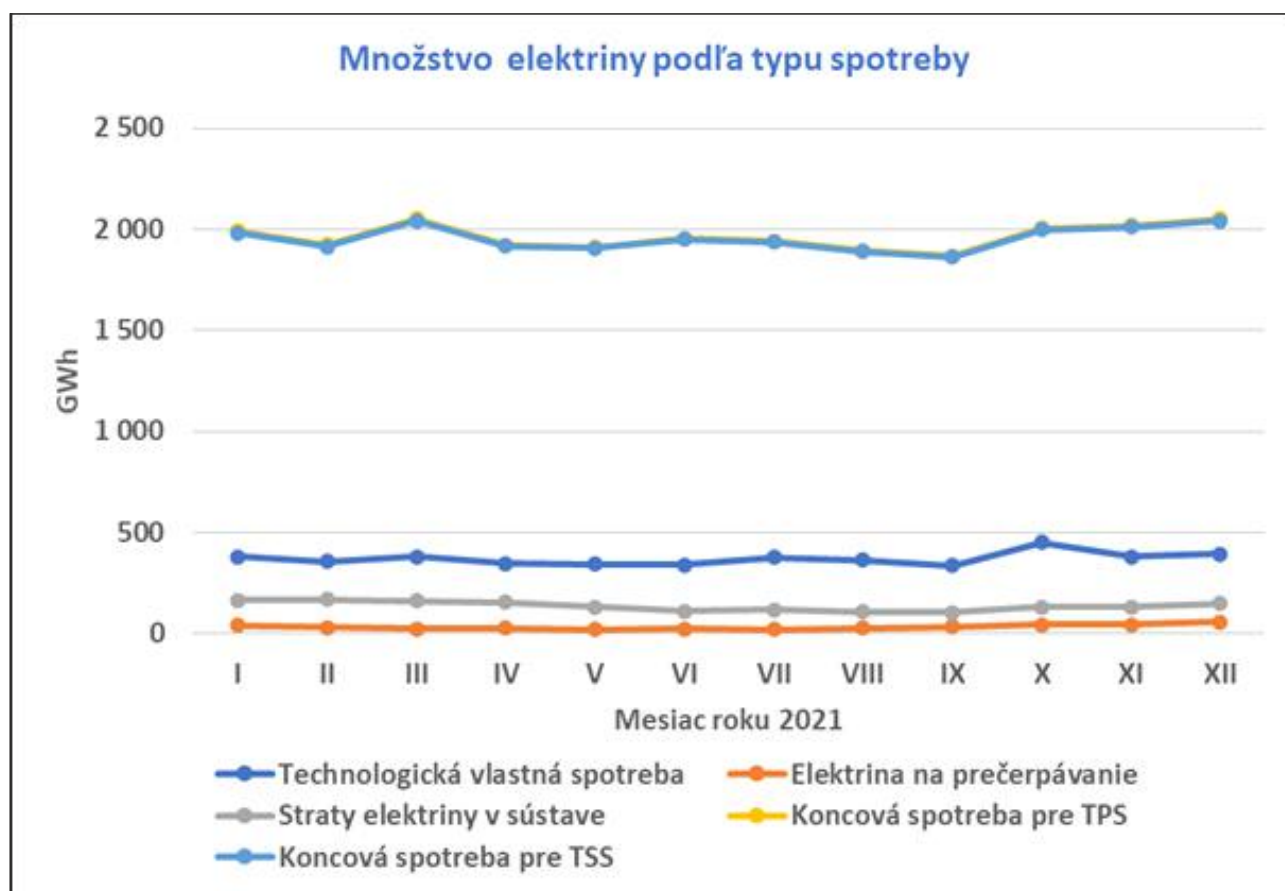
Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	Rok 2021
Jadrová energia	15 730,022
Plynné palivá	5 183,758
Vodná energia	4 616,554
Pevné palivá	2 613,104
Kvapalné palivá	600,738
Slnčná energia	652,769
Veterná energia	4,717
Hydrotermálna energia	0,501
Spolu	29 402,163

V roku 2021 bolo v zaradeniach na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. vyrobených 29,4 TWh elektriny. Viac ako polovina elektriny bola vyrobená z jadra (15,7 TWh, tzn. 53,5 % celkového množstva vyrobenej elektriny), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (8,4 TWh, tzn. 28,6 % celkového množstva vyrobenej elektriny) a ďalej z vodnej energie (4,6 TWh, tzn. 15,7 % celkového množstva vyrobenej elektriny).



8. Štatistiky o spotrebe elektriny

8.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby (rok 2021)



Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Technologická vlastná spotreba elektriny	381,0	357,0	379,0	347,7	342,7	341,1
Spotreba elektriny na prečerpávanie	40,3	31,2	23,1	26,5	22,1	23,7
Straty elektriny v sústave	165,2	168,7	160,4	155,7	131,9	111,1
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 992,0	1 924,5	2 051,0	1 922,3	1 911,3	1 955,8
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 982,3	1 914,3	2 042,5	1 915,9	1 906,7	1 951,5

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Technologická vlastná spotreba elektriny	378,6	363,4	337,3	451,7	380,7	393,1
Spotreba elektriny na prečerpávanie	19,4	26,9	34,4	45,5	45,5	58,1
Straty elektriny v sústave	118,0	108,8	105,6	132,6	131,1	150,2
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 940,1	1 894,7	1 866,7	2 003,8	2 017,4	2 050,1
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 936,0	1 890,7	1 862,4	1 998,8	2 011,5	2 042,3

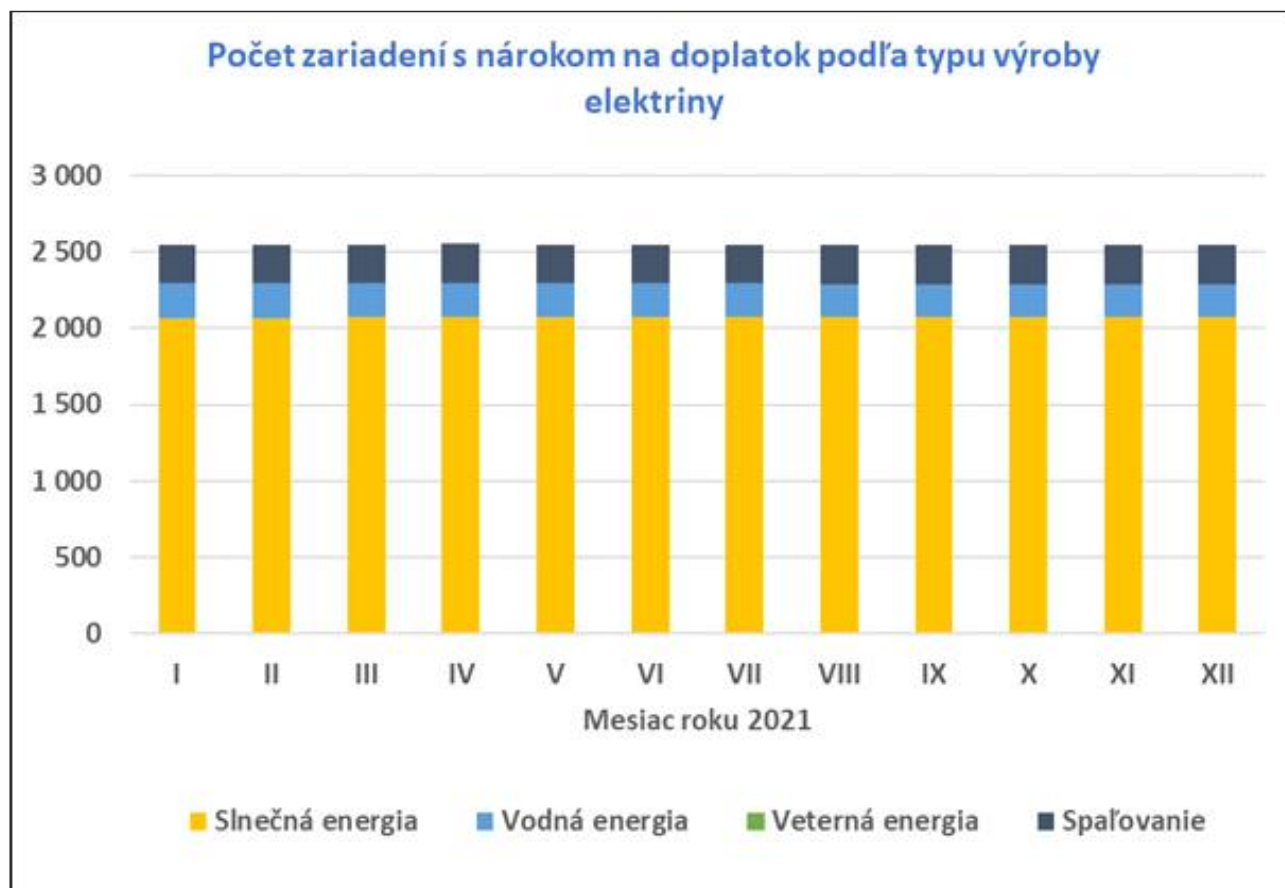
Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	Rok 2021
Technologická vlastná spotreba elektriny	4 453,104
Spotreba elektriny na prečerpávanie	396,506
Straty elektriny v sústave	1 639,298
Koncová spotreba elektriny pre TPS	23 529,808
Koncová spotreba elektriny pre TSS	23 454,911

Výška technologickej vlastnej spotreby elektriny sa v jednotlivých mesiacoch roku 2021 pohybovala medzi 330 GWh a 460 GWh (v priemere 371 GWh). Spotreba elektriny na prečerpávanie sa v jednotlivých mesiacoch roku 2021 pohybovala medzi 19 GWh a 59 GWh (v priemere 33 GWh). Straty elektriny v sústave v jednotlivých mesiacoch roku 2021 boli v rozmedzí 100 GWh a 170 GWh (v priemere 137 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 2021 pohybovali medzi 1,86 TWh a 2,05 TWh (v priemere 1,96 TWh).

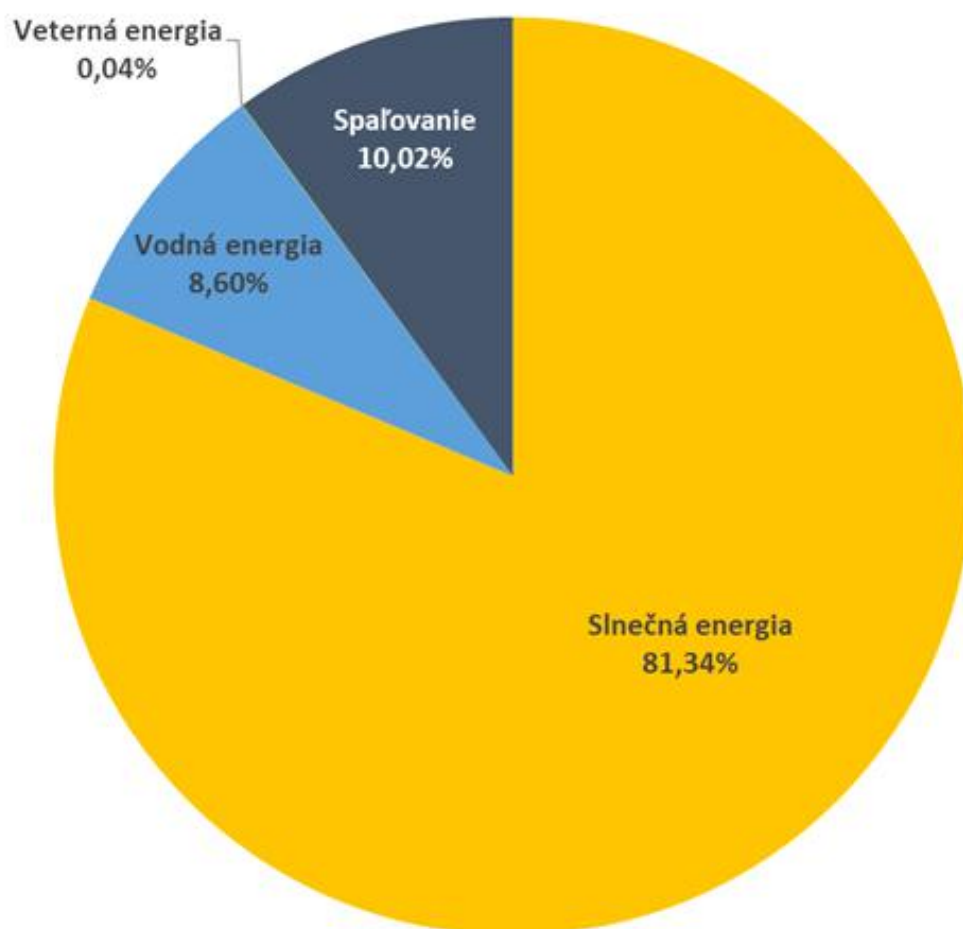


9. Štatistiky o podpore doplatkom

9.1. Počet zariadení s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (rok 2021)



Počet zariadení s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny



Počet zariadení s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Slnčná energia	2 069	2 070	2 071	2 071	2 071	2 071
Vodná energia	229	229	227	227	226	223
Veterná energia	1	1	1	1	1	1
Spaľovanie	250	251	251	253	253	253
Spolu	2 549	2 551	2 550	2 552	2 551	2 548

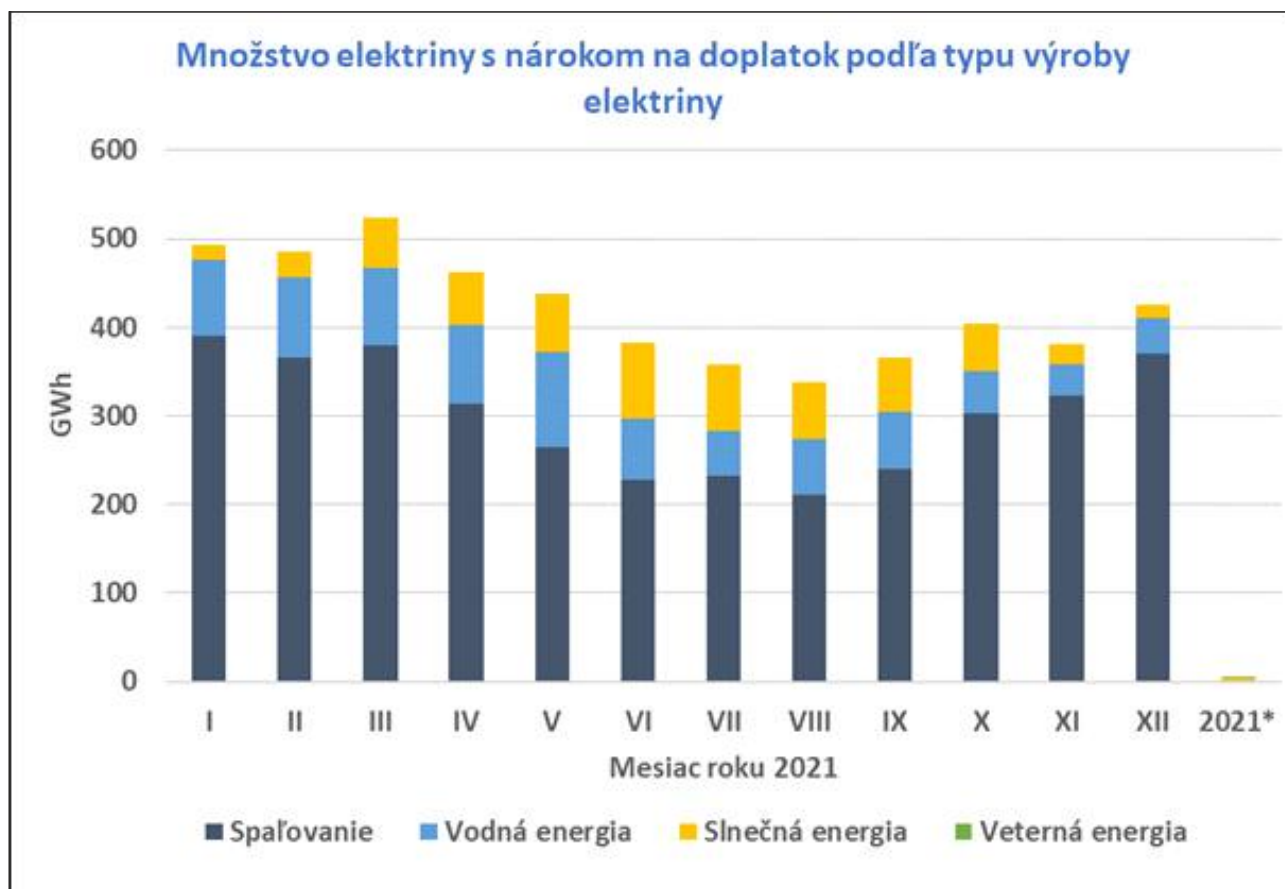
Počet zariadení s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Slnčná energia	2 071	2 071	2 071	2 071	2 071	2 071
Vodná energia	223	221	220	220	219	219
Veterná energia	1	1	1	1	1	1
Spaľovanie	254	255	256	256	255	255
Spolu	2 549	2 548	2 548	2 548	2 546	2 546

Počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok sa v priebehu roku 2021 takmer nemenil a pohyboval sa okolo 2550. Najviac bolo zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie (okolo 2070 zariadení), nasledovali zariadenia spaľujúce kvapalné, plynné a pevné palivá (okolo 255 zariadení) a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (okolo 220 zariadení).

Ku koncu roku 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2546 zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok, z toho bolo 2071 (81 % celkového počtu) zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie, 255 (10 % celkového počtu) zariadení na výrobu elektriny spaľovaním, 219 (9 % celkového počtu) zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie a len jedno (menej ako 0,1 % celkového počtu) zariadenie na výrobu elektriny z veternej energie.



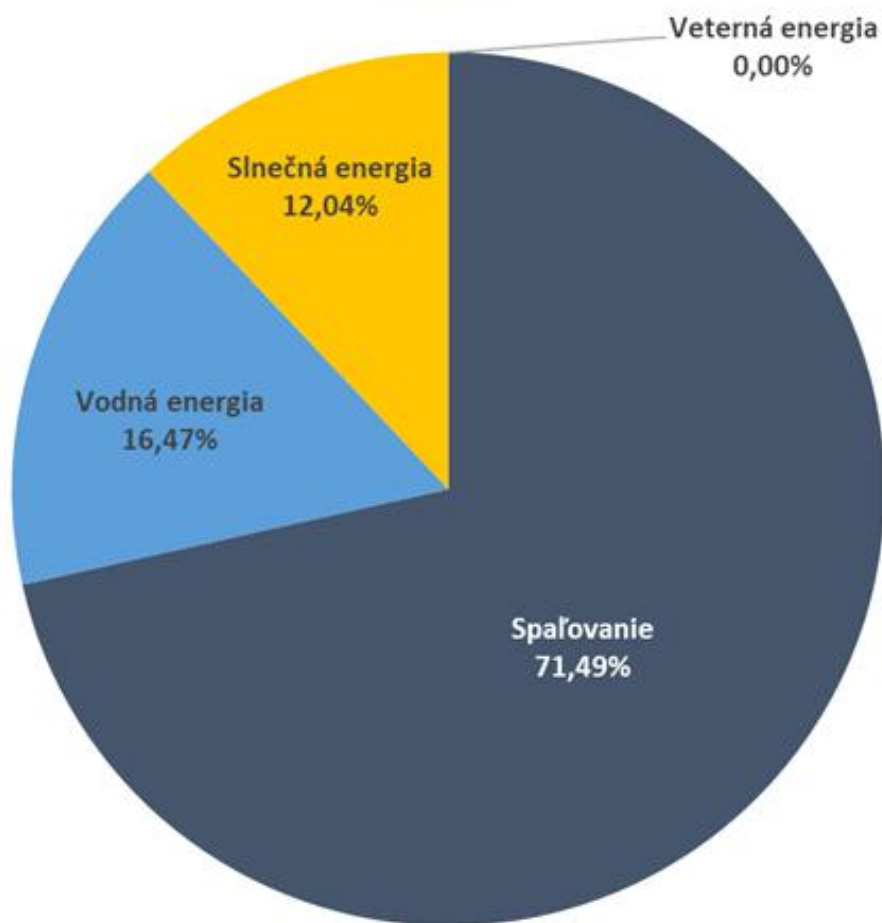
9.2. Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (rok 2021)



* Hodnoty v poslednom stĺpci grafu vyjadrujú množstvá elektriny s nárokom na doplatok v prípade zariadení na výrobu elektriny s ročnou fakturáciou doplatku.



Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny



Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Spaľovanie	390 748	365 576	379 047	314 254	264 981	228 529
Vodná energia	86 072	91 470	88 268	88 568	106 571	68 234
Slnčná energia	16 639	27 866	57 236	60 390	66 928	85 365
Veterná energia	0	0	0	0	0	0
Spolu	493 459	484 912	524 551	463 212	438 479	382 128

Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Spaľovanie	231 694	210 343	239 996	302 829	322 173	370 017
Vodná energia	51 109	63 747	65 167	48 026	36 255	40 680
Slnčná energia	75 471	64 549	59 987	52 638	23 228	15 090
Veterná energia	0	0	0	0	0	0
Spolu	358 275	338 639	365 150	403 494	381 656	425 787

Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	2021*	Rok 2021
Spaľovanie	0	3 620 188
Vodná energia	16	834 182
Slnčná energia	4 430	609 817
Veterná energia	3	3
Spolu	4 449	5 064 190

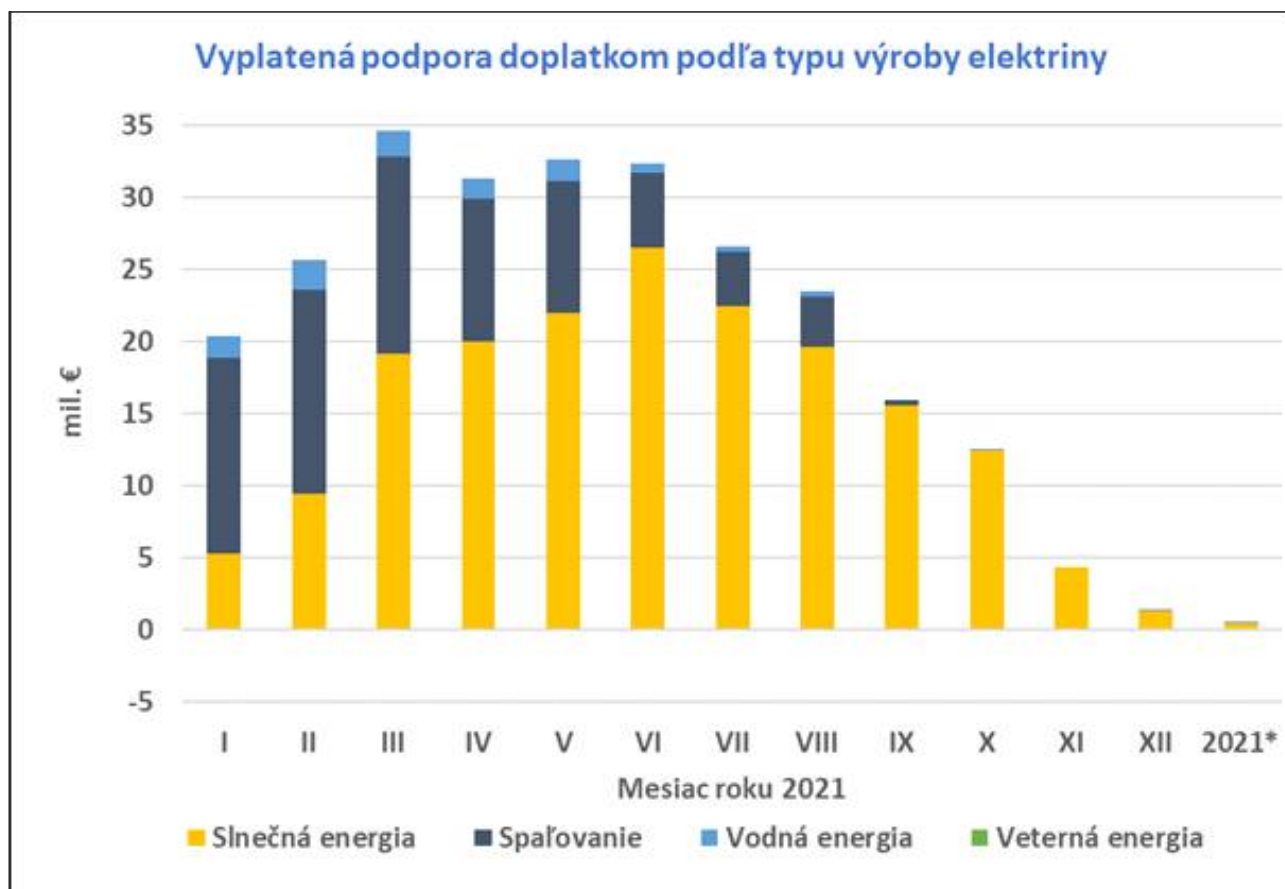
* Hodnoty v predposlednom stĺpci poslednej tabuľky vyjadrujú množstvá elektriny s nárokom na doplatok v prípade zariadení na výrobu elektriny s ročnou fakturáciou doplatku.

Hodnoty v tabuľkách a grafoch zohľadňujú opravy údajov a korekcie na základe potvrdení o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a potvrdení o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou.

Množstvo elektriny vyrobenej v roku 2021 z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou v zariadeniach na výrobu elektriny s nárokom na podporu doplatkom presahovalo 5 TWh. Väčšina podporovanej elektriny bola vyrobená spaľovaním (3,6 TWh, tzn. 71,5 % celkového množstva podporovanej elektriny), významné boli ale aj množstvá podporovanej elektriny vyrobenej z vodnej energie (834 GWh, tzn. 16,5 % celkového množstva podporovanej elektriny) a zo slnečnej energie (610 GWh, tzn. 12,0 % celkového množstva podporovanej elektriny).

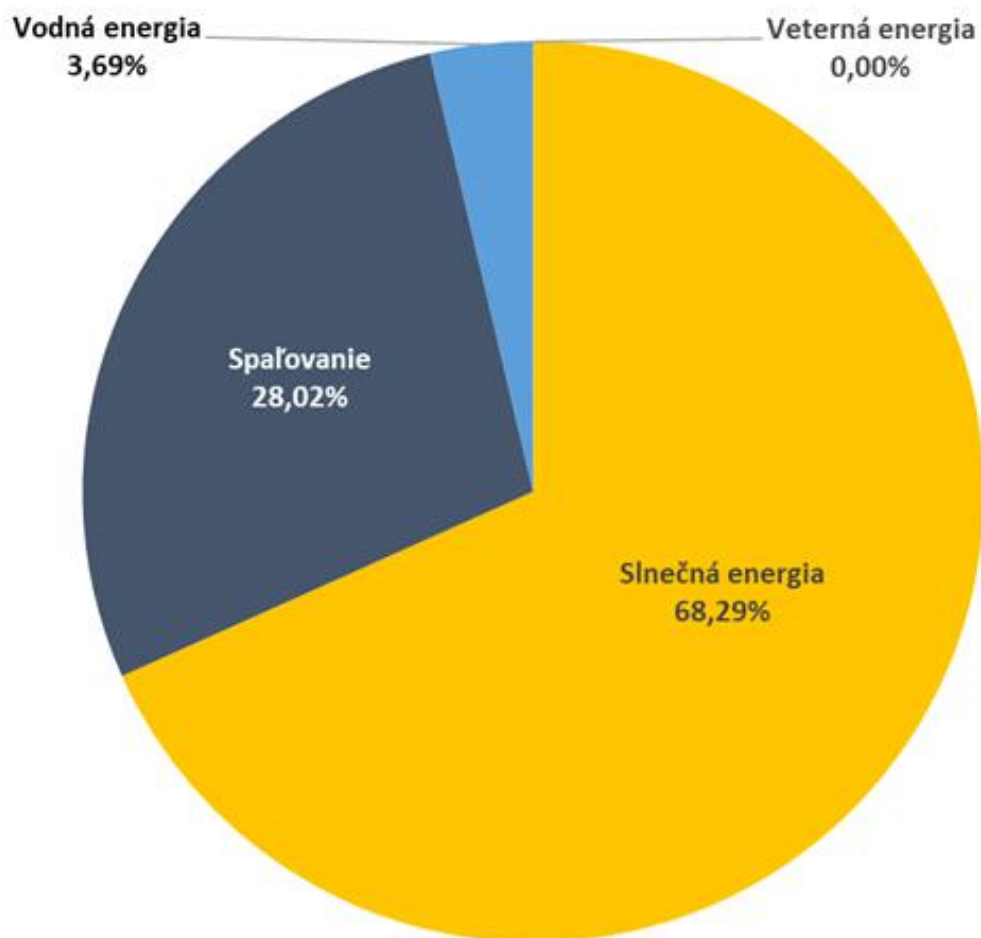


9.3. Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (rok 2021)



* Hodnoty v poslednom stĺpci grafu vyjadrujú vyplatenú výšku doplatku v prípade zariadení na výrobu elektriny s ročnou fakturáciou doplatku.

Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny



Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (mil. €)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Slnečná energia	5,302	9,406	19,177	19,972	22,000	26,524
Spaľovanie	13,541	14,215	13,647	9,915	9,155	5,116
Vodná energia	1,530	2,064	1,824	1,380	1,495	0,719
Veterná energia	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Spolu	20,373	25,684	34,648	31,267	32,650	32,359

Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (mil. €)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Slnečná energia	22,411	19,580	15,597	12,421	4,376	1,351
Spaľovanie	3,841	3,526	0,318	0,006	0,000	0,000
Vodná energia	0,296	0,354	0,000	0,000	0,000	0,000
Veterná energia	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Spolu	26,547	23,459	15,915	12,426	4,376	1,351

Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (mil. €)	2021*	Rok 2021
Slnečná energia	0,483	178,598
Spaľovanie	0,000	73,280
Vodná energia	0,001	9,663
Veterná energia	0,000	0,000
Spolu	0,483	261,541

* Hodnoty v predposlednom stĺpci poslednej tabuľky vyjadrujú vyplatenú výšku doplatku v prípade zariadení na výrobu elektriny s ročnou fakturáciou doplatku.

Hodnoty v tabuľkách a grafoch zohľadňujú opravy údajov a korekcie na základe potvrdení o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a potvrdení o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou.

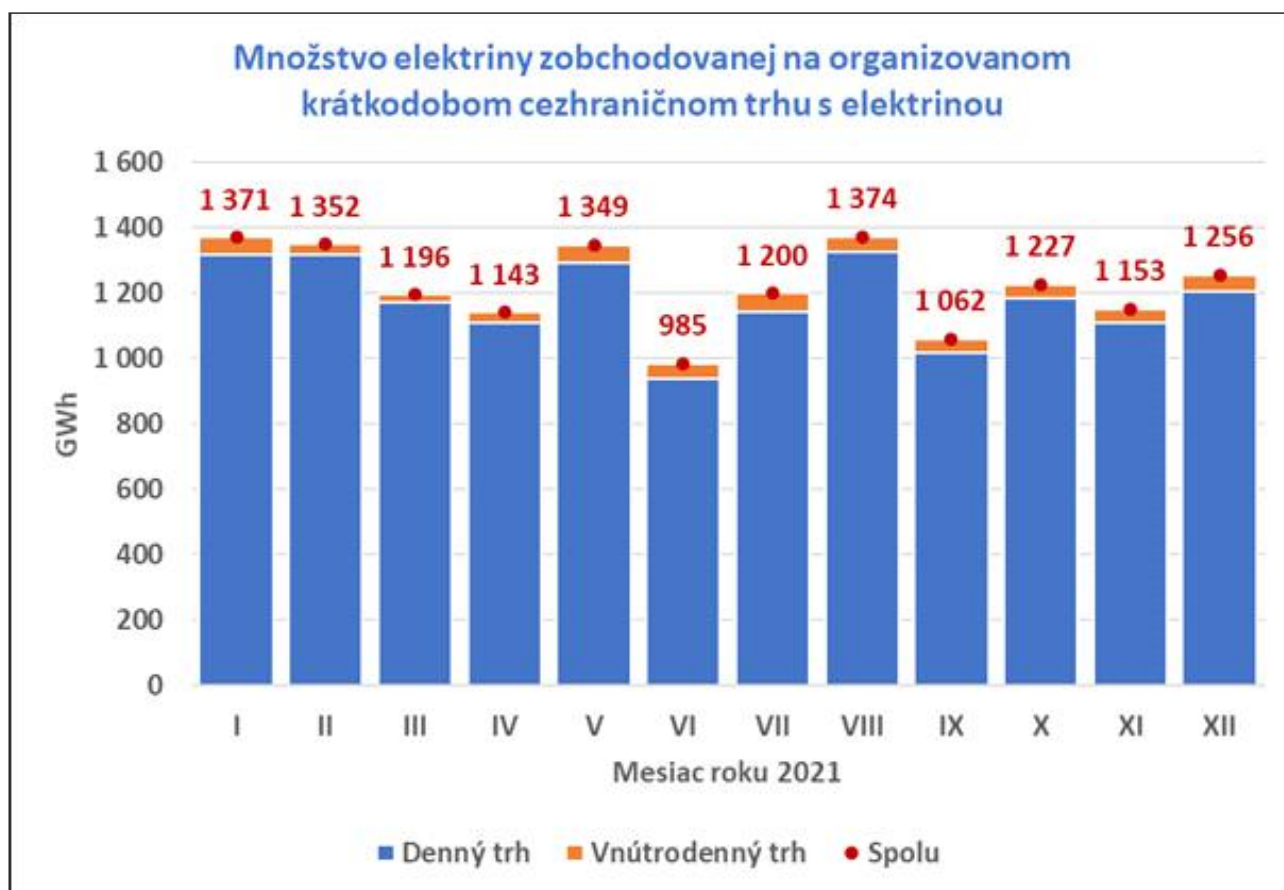
Za elektrinu vyrobenú v roku 2021 z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou v zariadeniach na výrobu elektriny s nárokom na podporu doplatkom bola vyplatená podpora doplatkom vo výške viac ako 260 mil. €. Viac ako dve tretiny podpory elektriny doplatkom (takmer 180 mil. €) boli vyplatené za výrobu elektriny zo slnečnej energie, za výrobu elektriny spaľovaním bola vyplatená viac ako štvrtina podpory elektriny doplatkom (viac ako 70 mil. €).

Vysoký podiel vyplatenej podpory za výrobu elektriny zo slnečnej energie na celkovej vyplatenej podpore v roku 2021 bol spôsobený tým, že v priebehu roka 2021 výrazne vzrástli trhové ceny elektriny a v dôsledku toho niektoré zariadenia na výrobu elektriny s nízkymi pevnými cenami pre stanovenie doplatku – typicky zariadenia na výrobu elektriny spaľovaním a z vodnej energie – v niektorých mesiacoch doplatok nezískali, nakoľko ich pevná cena bola často nižšia ako trhovú cenu elektriny. Nárast cien elektriny mal dopad aj na zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie, nakoľko však väčšina týchto zariadení mala vysoké pevné ceny pre stanovenie doplatku, doplatok väčšinou získali, nakoľko ich pevná cena bola väčšinou vyššia ako trhovú cenu elektriny.



10. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

10.1. Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (rok 2021)



Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Denný trh	1 317,8	1 319,8	1 172,3	1 110,6	1 294,5	939,8
Vnútrodenný trh	53,0	31,7	23,9	32,2	54,1	45,5
Spolu	1 370,8	1 351,6	1 196,2	1 142,7	1 348,6	985,3

Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Denný trh	1 142,4	1 326,3	1 017,9	1 184,6	1 109,9	1 207,6
Vnútrodenný trh	57,7	48,1	43,8	42,3	43,1	48,4
Spolu	1 200,1	1 374,4	1 061,6	1 226,9	1 153,0	1 256,0

Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	Rok 2021
Denný trh	14 143,3
Vnútrodenný trh	523,8
Spolu	14 667,1

V roku 2021 bolo na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou zobchodovaných takmer 14,7 TWh elektriny, z toho viac ako 14,1 TWh elektriny bolo zobchodovaných na dennom trhu a takmer 524 GWh elektriny bolo zobchodovaných na vnútrodennom trhu. Najviac elektriny bolo zobchodovanej v auguste, a to takmer 1,4 TWh, podobné množstvá elektriny boli zobchodované aj v januári, februári a máji. Najmenej elektriny bolo zobchodovanej v júni, a to 985 GWh.



10.2. Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (roky 2014 – 2021)



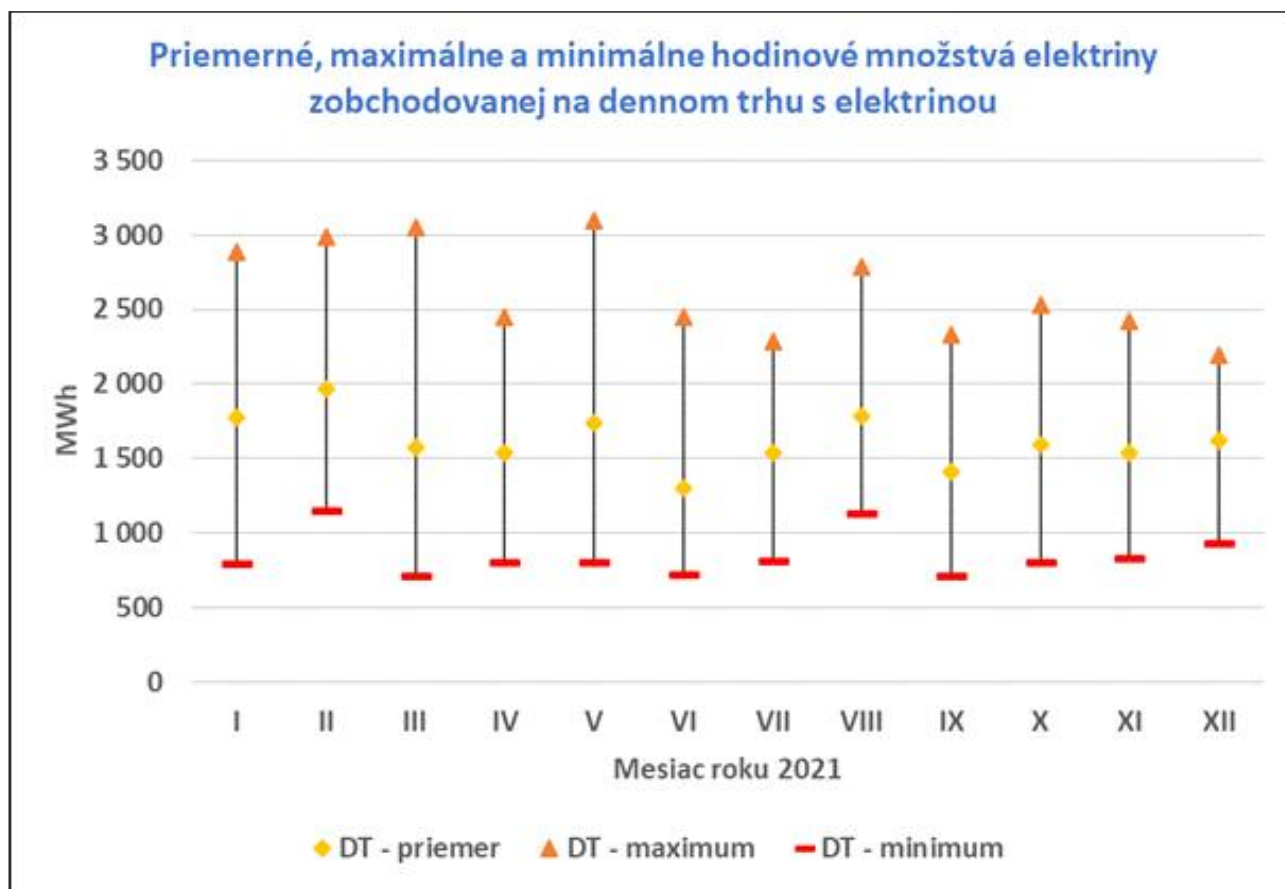
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	2014	2015	2016	2017
Denný trh	6 681	10 246	9 126	12 782
Vnútrodenný trh	0	0	26	281
Spolu	6 681	10 246	9 151	13 063

Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	2018	2019	2020	2021
Denný trh	13 472	10 703	12 710	14 143
Vnútrodenný trh	285	376	562	524
Spolu	13 757	11 079	13 272	14 667

Z dlhodobého pohľadu množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou rastie. V posledných piatich rokoch bolo na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou zobchodovaných viac ako 11 TWh elektriny za rok, pričom v 4 z posledných 5 rokov bolo zobchodovaných viac ako 13 TWh elektriny za rok. Najviac elektriny bolo na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou zobchodovanej v roku 2021, a to takmer 14,7 TWh.



10.3. Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (rok 2021)



Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
DT – priemer	1 771,3	1 964,1	1 577,7	1 542,4	1 739,9	1 305,2
DT – maximum	2 885,6	2 991,9	3 055,6	2 448,4	3 099,6	2 446,2
DT – minimum	792,0	1 145,0	711,8	798,7	803,6	722,2

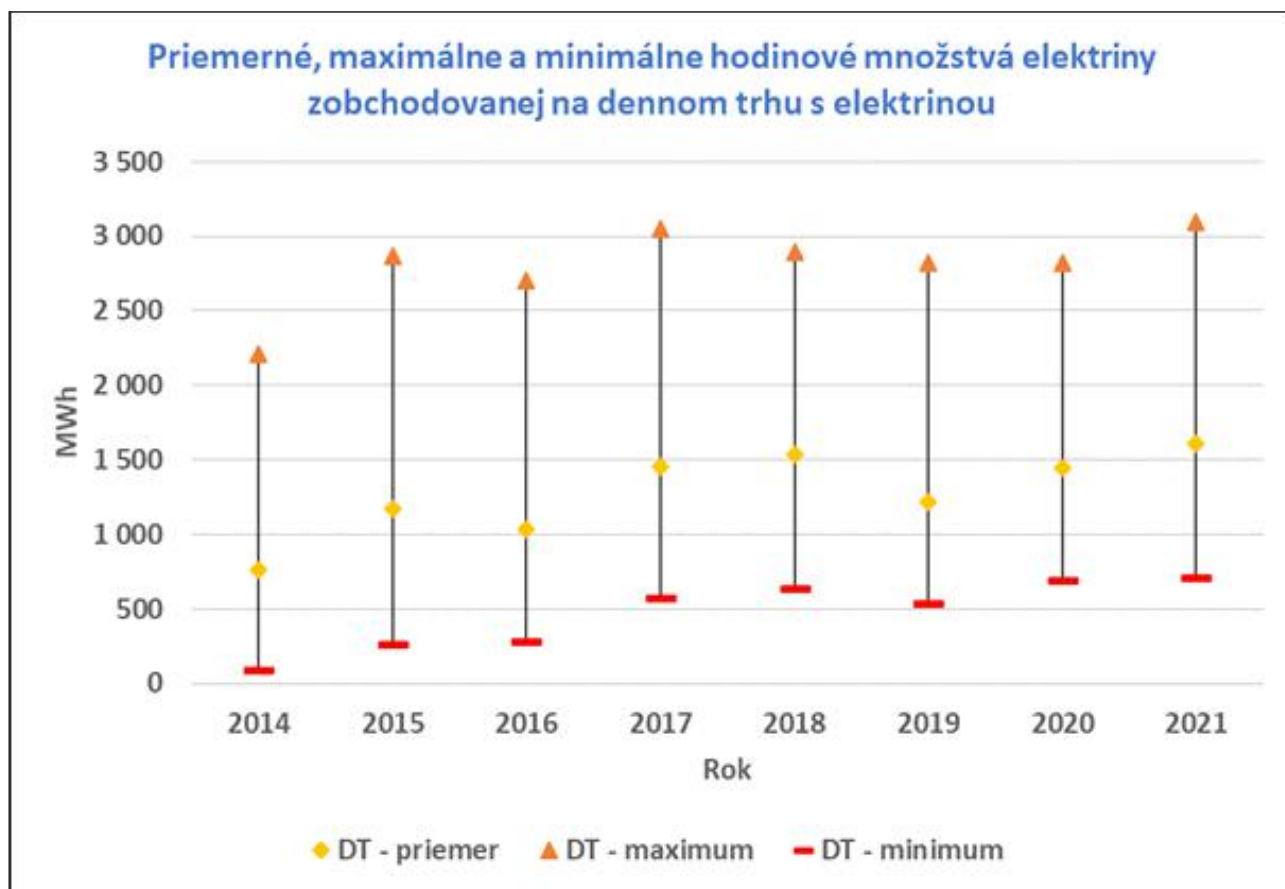
Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
DT – priemer	1 535,4	1 782,6	1 413,7	1 590,0	1 541,6	1 623,1
DT – maximum	2 284,1	2 788,9	2 333,0	2 535,3	2 425,8	2 199,0
DT – minimum	810,4	1 126,6	707,3	798,2	826,2	924,5

Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	Rok 2021
DT – priemer	1 614,5
DT – maximum	3 099,6
DT – minimum	707,3

V roku 2021 bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodovaných každú hodinu v priemere 1 614,5 MWh elektriny. Maximálne hodinové množstvo elektriny bolo zobchodované v máji 2021, a to 3 099,6 MWh, minimálne hodinové množstvo elektriny bolo zobchodované v septembri 2021, a to 707,3 MWh.



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



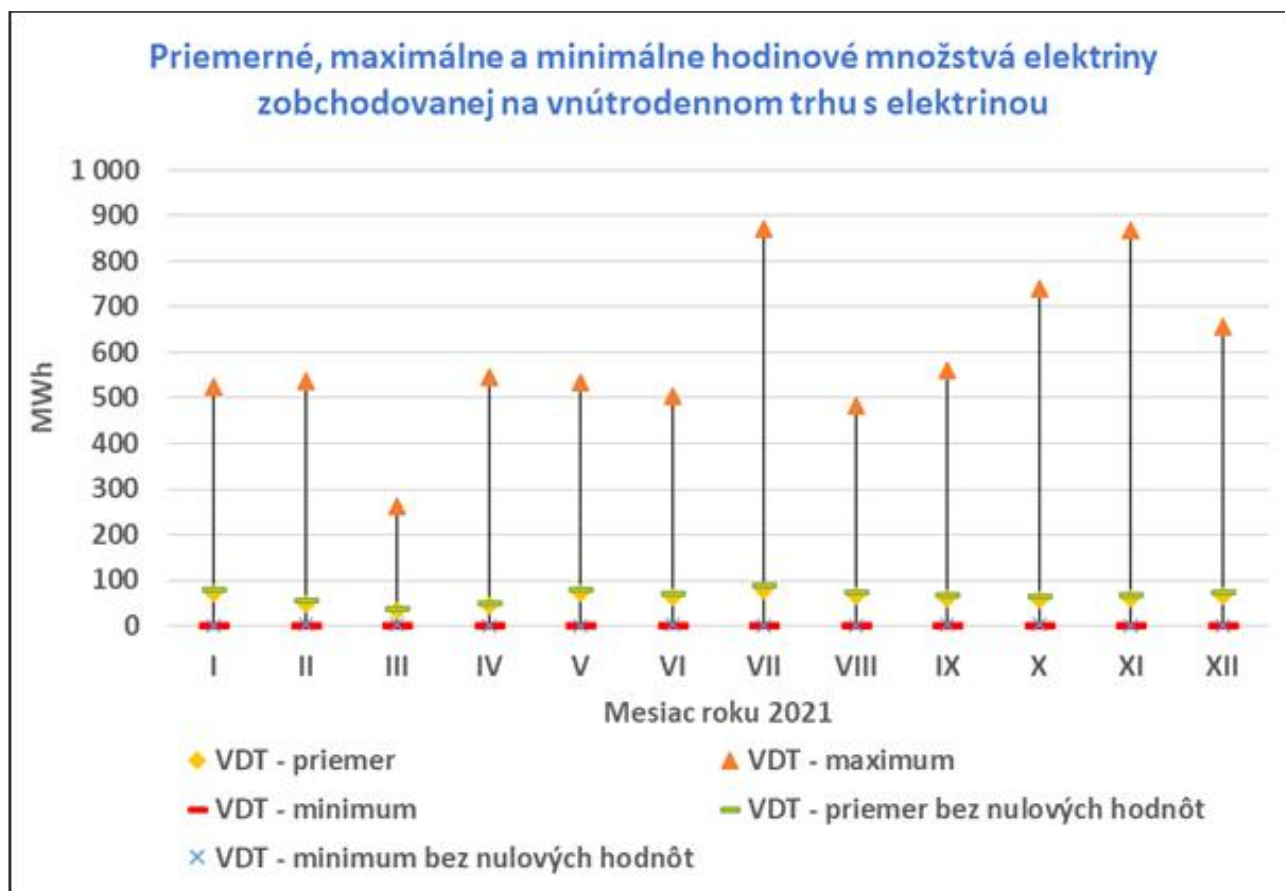
Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	2014	2015	2016	2017
DT – priemer	762,6	1 169,6	1 038,9	1 459,2
DT – maximum	2 209,4	2 870,2	2 700,4	3 053,0
DT – minimum	87,0	261,2	281,6	574,7

Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	2018	2019	2020	2021
DT – priemer	1 537,9	1 221,8	1 447,0	1 614,5
DT – maximum	2 895,0	2 823,0	2 823,4	3 099,6
DT – minimum	631,5	537,5	693,7	707,3

Maximálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou nadobúdajú v posledných 5 rokoch hodnoty medzi 2 800 MWh a 3 100 MWh. V posledných 5 rokoch 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 5 rokoch hodnôt medzi 1 220 MWh a 1 620 MWh.



10.5. Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodomnom trhu s elektrinou (rok 2021)



Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou (MWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
VDT – priemer	71,2	47,2	32,2	44,7	72,7	63,2
VDT – maximum	524,0	536,0	262,0	545,0	534,0	504,0
VDT – minimum	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VDT – priemer bez nulových hodnôt	76,5	53,6	35,3	46,7	78,7	68,1
VDT – minimum bez nulových hodnôt	0,4	2,0	2,0	1,0	1,0	2,0

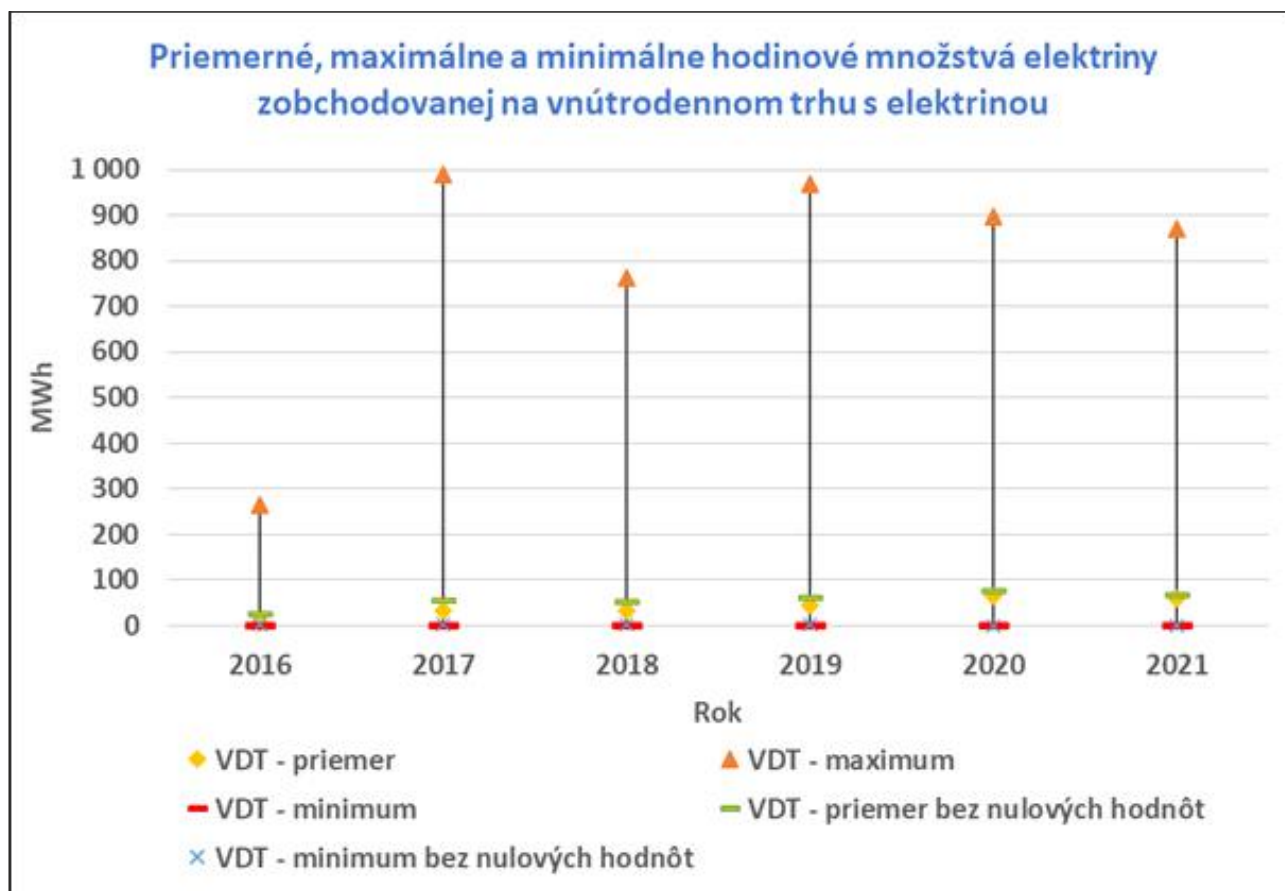
Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou (MWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
VDT – priemer	77,6	64,7	60,8	56,8	59,9	65,1
VDT – maximum	870,0	484,0	562,0	740,0	867,0	656,0
VDT – minimum	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VDT – priemer bez nulových hodnôt	86,5	70,8	67,1	62,6	65,1	70,5
VDT – minimum bez nulových hodnôt	1,0	0,4	2,0	2,0	0,6	1,0

Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou (MWh)	Rok 2021
VDT – priemer	59,8
VDT – maximum	870,0
VDT – minimum	0,0
VDT – priemer bez nulových hodnôt	65,2
VDT – minimum bez nulových hodnôt	0,4

V roku 2021 bolo na vnútrodennom trhu s elektrinou zobchodovaných každú hodinu v priemere 59,8 MWh elektriny, 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, bolo v roku 2021 na vnútrodennom trhu s elektrinou zobchodovaných v priemere 65,2 MWh elektriny. Maximálne hodinové množstvo elektriny bolo zobchodované v júli 2021, a to 870,0 MWh, nulové a teda minimálne hodinové množstvá elektriny boli zobchodované v niektorej hodine vo všetkých mesiacoch roku 2021.



10.6. Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodomnom trhu s elektrinou (roky 2016 – 2021)



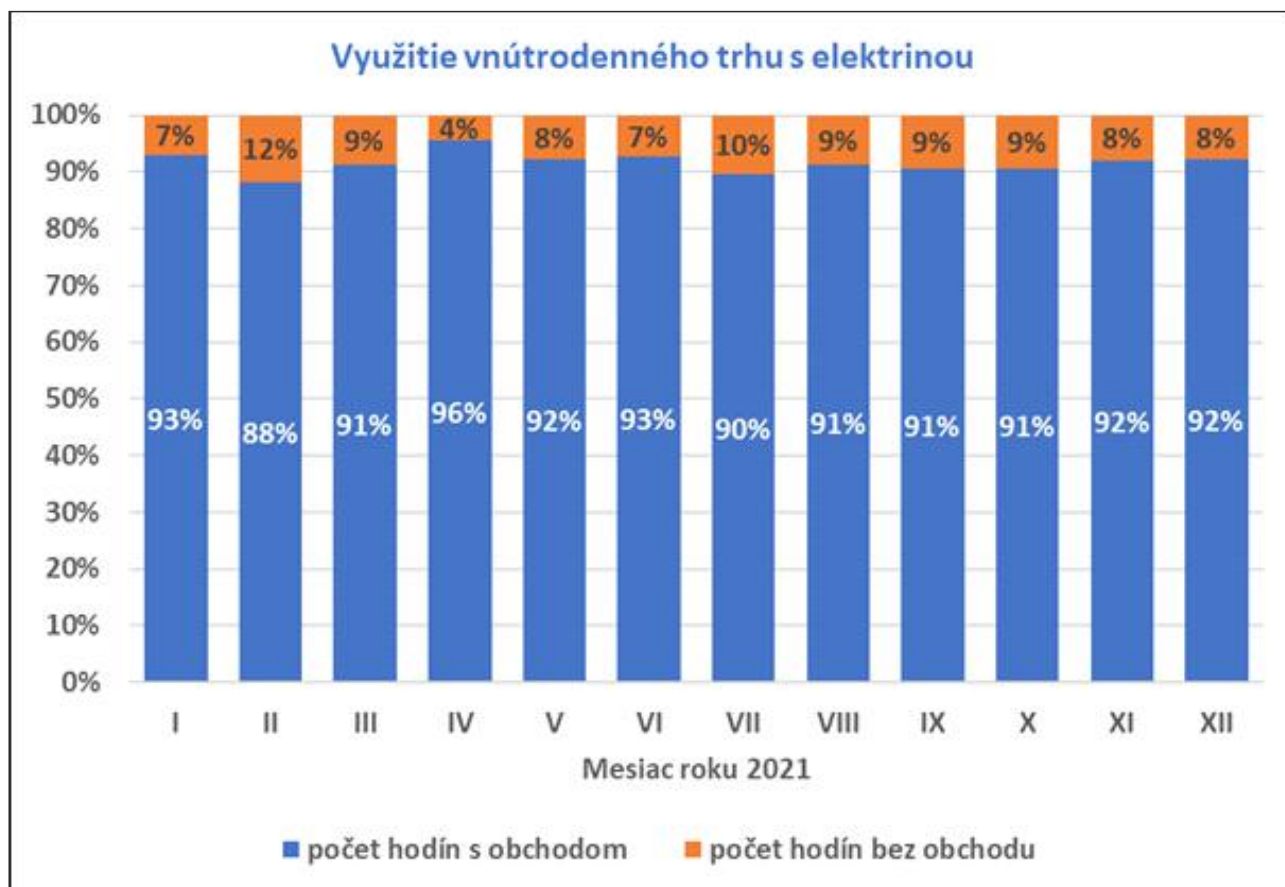
Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou (MWh)	2016	2017	2018
VDT – priemer	4,4	32,1	32,5
VDT – maximum	266,0	990,0	762,0
VDT – minimum	0,0	0,0	0,0
VDT – priemer bez nulových hodnôt	23,0	52,6	50,3
VDT – minimum bez nulových hodnôt	2,0	2,0	2,0

Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou (MWh)	2019	2020	2021
VDT – priemer	43,0	63,9	59,8
VDT – maximum	968,0	898,0	870,0
VDT – minimum	0,0	0,0	0,0
VDT – priemer bez nulových hodnôt	58,0	72,9	65,2
VDT – minimum bez nulových hodnôt	2,0	0,4	0,4

Maximálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou nadobúdali v posledných 5 rokoch hodnôt 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 5 rokoch hodnôt medzi 30 MWh a 65 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 5 rokoch hodnôt medzi 50 MWh a 75 MWh.



10.7. Využitie vnútrodeného trhu s elektrinou (rok 2021)



Využitie vnútrodeného trhu s elektrinou	I.2021	II.2021	III.2021	IV. 2021	V. 2021	VI.2021
počet hodín s realizovaným obchodom	692	592	678	688	687	668
počet hodín bez realizovaného obchodu	52	80	65	32	57	52

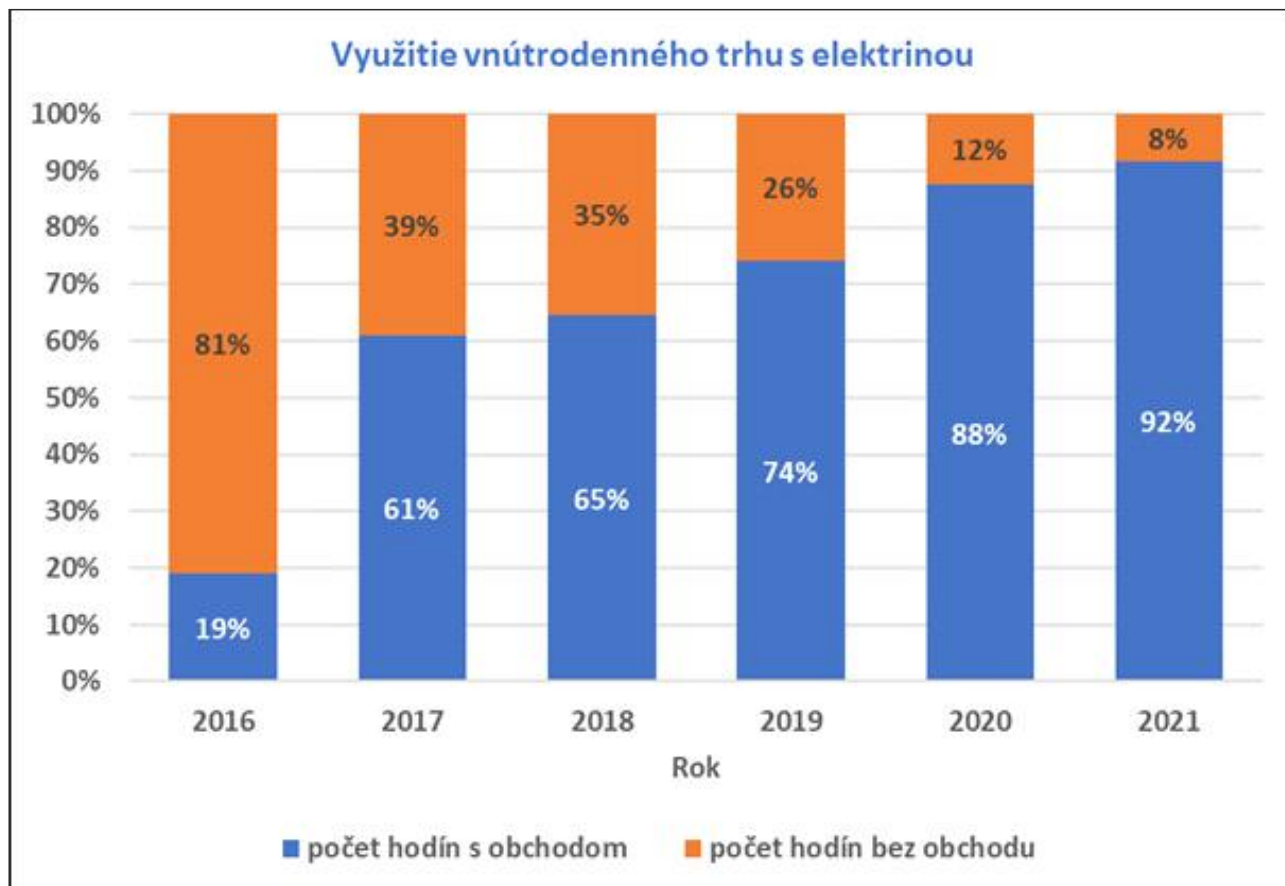
Využitie vnútrodeného trhu s elektrinou	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
počet hodín s realizovaným obchodom	667	680	652	675	662	687
počet hodín bez realizovaného obchodu	77	64	68	70	58	57

Využitie vnútrodeného trhu s elektrinou	Rok 2021
počet hodín s realizovaným obchodom	8 028
počet hodín bez realizovaného obchodu	732

Na vnútrodenom trhu s elektrinou neboli v roku 2021 realizované obchody vo všetkých hodinách, keď v každom mesiaci roku 2021 sa vyskytli hodiny, v ktorých nebol na vnútrodenom trhu s elektrinou realizovaný obchod. V roku 2021 bol vnútrodený trh s elektrinou využitý v priemere v 92 % hodín, pričom vo všetkých mesiacoch s výnimkou februára bol vnútrodený trh s elektrinou využitý vo viac ako 92 % hodín.



10.8. Využitie vnútrodeného trhu s elektrinou (roky 2016 – 2021)



Využitie vnútrodeného trhu s elektrinou	2016	2017	2018
počet hodín s realizovaným obchodom	1 121	5 336	5 661
počet hodín bez realizovaného obchodu	4 760	3 424	3 099

Využitie vnútrodeného trhu s elektrinou	2019	2020	2021
počet hodín s realizovaným obchodom	6 485	7 699	8 028
počet hodín bez realizovaného obchodu	2 275	1 085	732

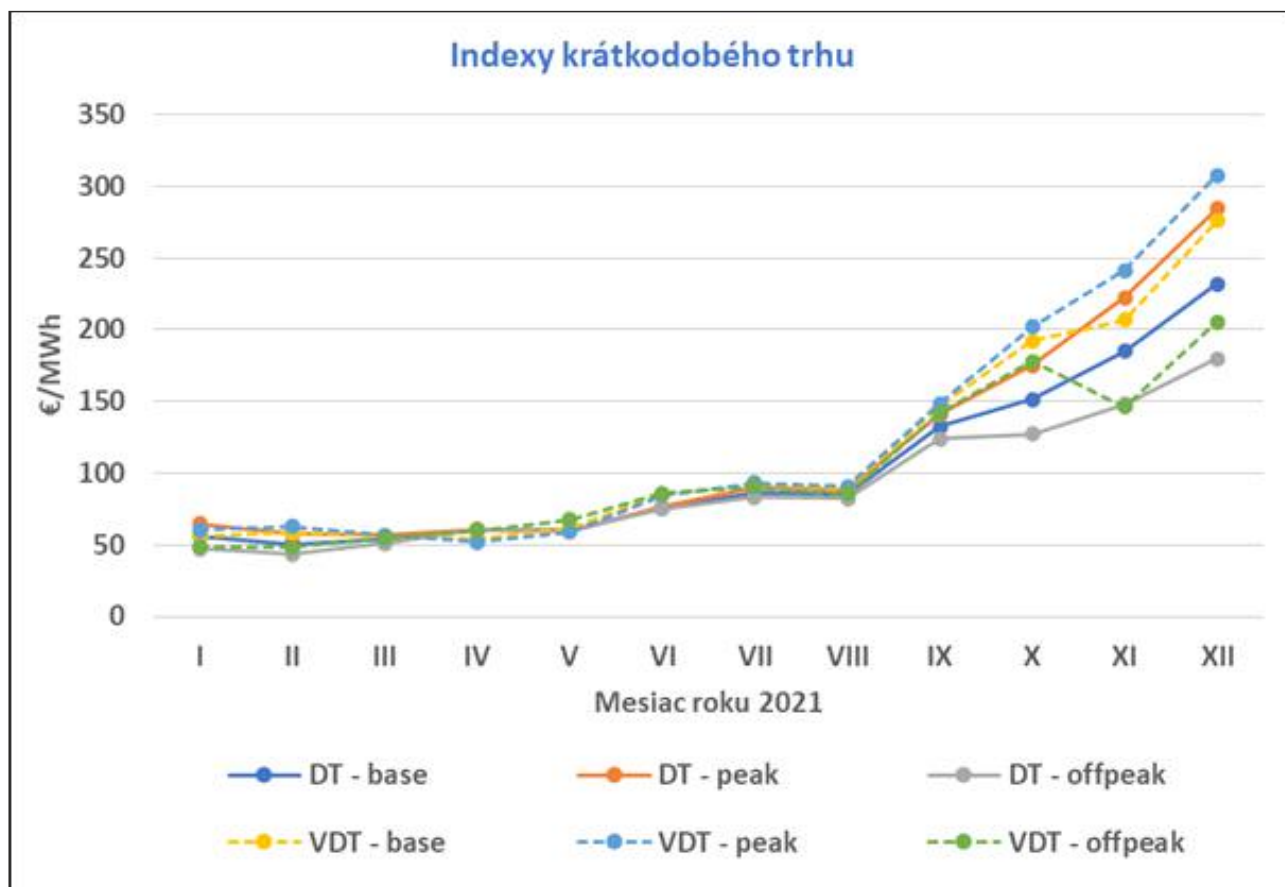
POZNÁMKA:

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, v roku 2019 v 74 % hodín, v roku 2020 v 88 % hodín a v roku 2021 v 92 % hodín.



10.9. Indexy krátkodobého trhu (rok 2021)



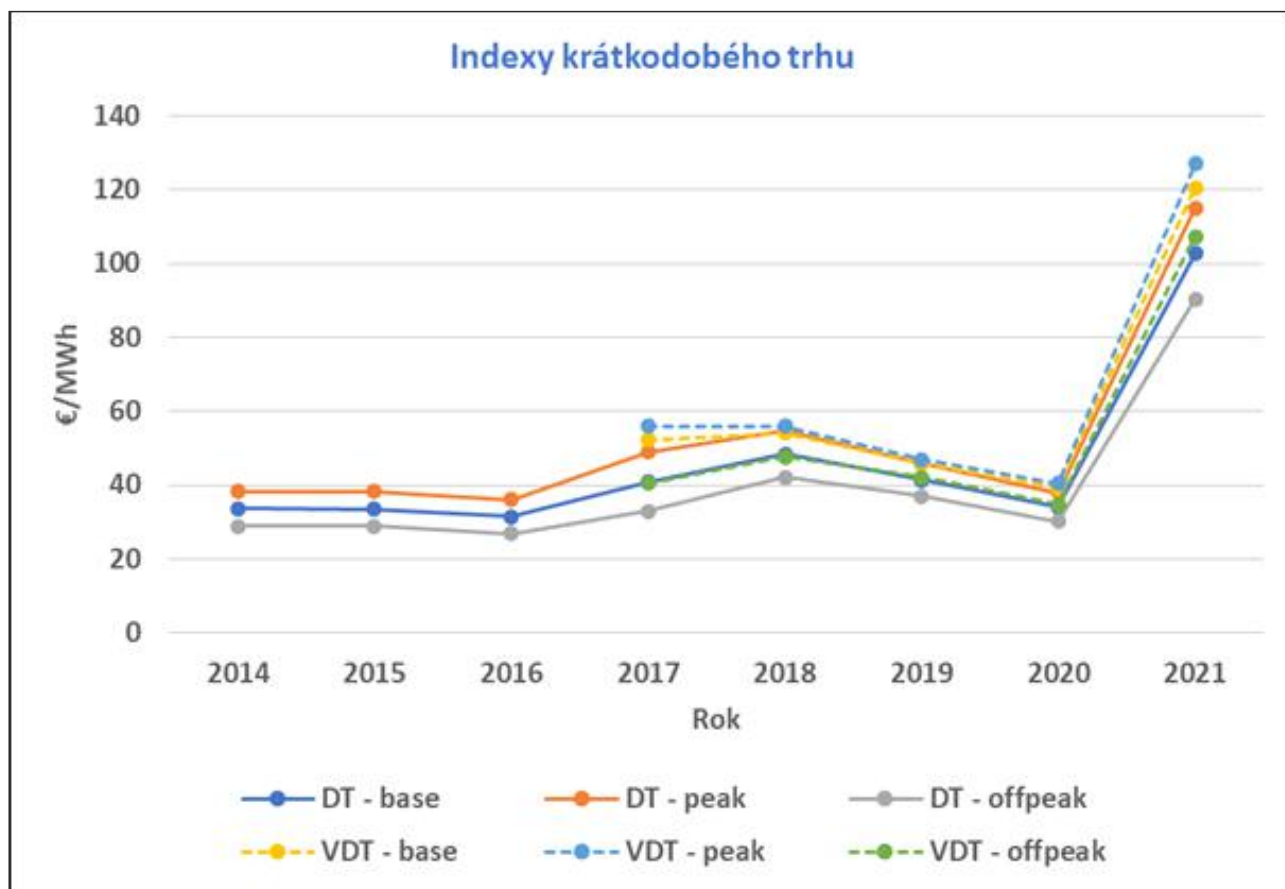
Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Denný trh - base	55,77	50,48	53,72	60,65	59,78	75,79
Denný trh - peak	64,56	57,48	56,41	60,68	59,35	76,64
Denný trh - offpeak	46,99	43,47	51,03	60,63	60,22	74,94
Vnútrodenný trh - base	56,21	58,40	56,35	54,35	61,66	85,00
Vnútrodenný trh - peak	60,51	62,66	56,84	51,86	59,19	84,45
Vnútrodenný trh - offpeak	48,80	48,24	54,86	59,89	67,30	86,00

Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Denný trh - base	86,44	85,48	132,67	151,24	185,28	232,06
Denný trh - peak	89,75	88,52	141,18	175,30	222,46	284,36
Denný trh - offpeak	83,13	82,44	124,15	127,20	148,11	179,76
Vnútrodenný trh - base	92,05	89,11	146,83	192,37	206,75	276,19
Vnútrodenný trh - peak	92,89	90,78	148,57	202,08	241,57	307,60
Vnútrodenný trh - offpeak	90,32	85,38	142,07	177,93	146,04	205,28

Mesačné indexy cien elektriny na dennom aj vnútrodennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny medzi jednotlivými kalendárnymi mesiacmi, boli v prvom štvrťroku 2021 nízke, keď dosahovali hodnôt okolo hodnoty 50 €/MWh. V druhom štvrťroku sa mesačné indexy cien elektriny na dennom aj vnútrodennom trhu zvýšili a v polovici roku 2021 sa pohybovali okolo hodnoty 90 €/MWh. Nasledoval prudký nárast, keď v poslednom štvrťroku mesačné indexy cien elektriny na dennom aj vnútrodennom trhu boli vyššie ako 120 €/MWh, pričom najvyššie boli v decembri 2021, kedy mesačné indexy offpeak boli vyššie ako 175 €/MWh, indexy base boli vyššie ako 230 €/MWh a indexy peak boli sa pohybovali okolo hodnoty 300 €/MWh.



10.10. Indexy krátkodobého trhu (roky 2014–2021)



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
Vnútrodenňý trh - base	-	-	-	52,30
Vnútrodenňý trh - peak	-	-	-	56,00
Vnútrodenňý trh - offpeak	-	-	-	40,54

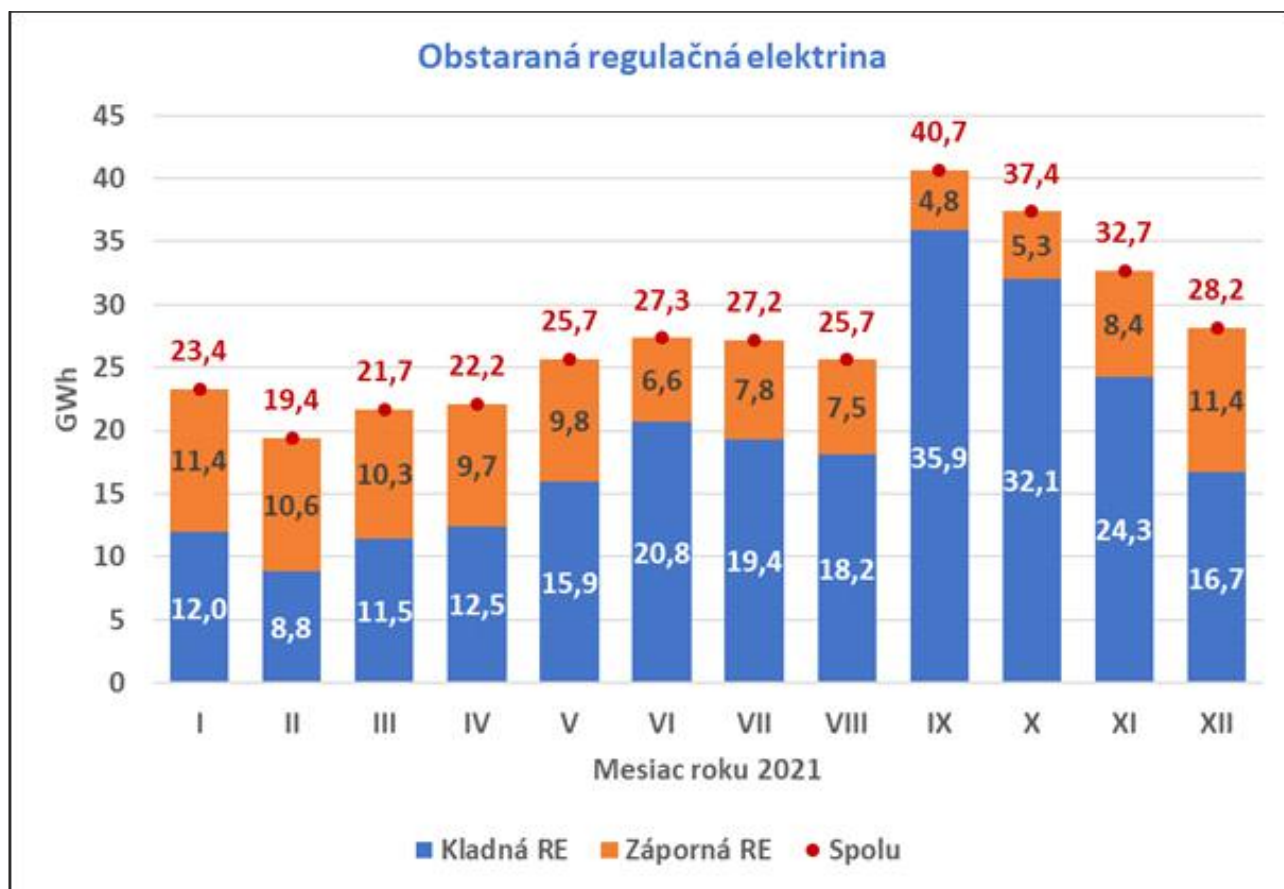
Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	2018	2019	2020	2021
Denný trh - base	48,47	41,50	34,01	102,75
Denný trh - peak	54,72	46,01	37,91	115,08
Denný trh - offpeak	42,21	36,99	30,11	90,43
Vnútrodenňý trh - base	54,10	45,82	39,25	120,61
Vnútrodenňý trh - peak	56,00	47,00	40,51	127,06
Vnútrodenňý trh - offpeak	47,67	42,13	34,89	107,30

Ročné indexy cien elektriny, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny medzi jednotlivými kalendárnymi rokmi, boli najnižšie v roku 2016, keď boli nižšie ako 40 €/MWh. V rokoch 2017 a 2018 ročné indexy cien elektriny vzrástli a pohybovali sa v rozmedzí od 30 €/MWh do 60 €/MWh. V rokoch 2019 a 2020 nasledoval pokles ročných indexov cien elektriny, keď sa pohybovali v rozmedzí od 30 €/MWh do 50 €/MWh. V roku 2021 sa ročné indexy cien elektriny extrémne zvýšili, keď sa pohybovali v rozmedzí od 90 €/MWh do 130 €/MWh.



11. Štatistiky o regulačnej elektrine

11.1. Obstaraná regulačná elektrina (rok 2021)



Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Obstaraná kladná RE	11 958	8 803	11 455	12 451	15 940	20 753
Obstaraná záporná RE	11 394	10 645	10 262	9 713	9 759	6 595
Spolu	23 352	19 448	21 717	22 164	25 699	27 348

Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Obstaraná kladná RE	19 362	18 157	35 901	32 070	24 295	16 728
Obstaraná záporná RE	7 825	7 500	4 805	5 316	8 429	11 446
Spolu	27 187	25 657	40 705	37 385	32 725	28 174

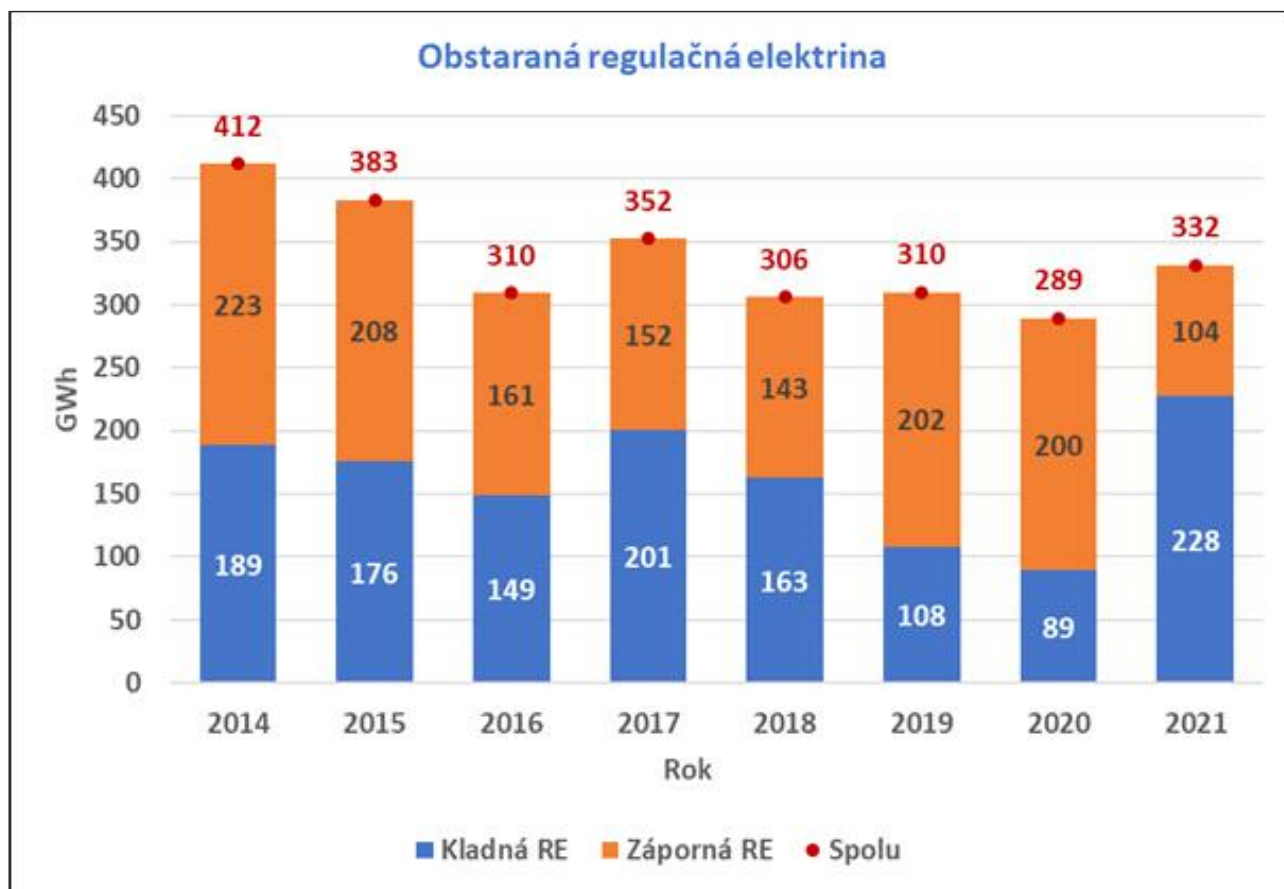
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	Rok 2021
Obstaraná kladná RE	227 873
Obstaraná záporná RE	103 688
Spolu	331 562

V roku 2021 bolo obstarané celkom viac ako 330 GWh regulačnej elektriny. Množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny bolo viac ako dvojnásobné v porovnaní s množstvom obstaranej zápornej regulačnej elektriny, keď kladnej regulačnej elektriny bolo obstaraných takmer 230 GWh a zápornej regulačnej elektriny bolo obstaraných viac ako 100 GWh.

V septembri 2021 sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny významne zvýšilo a aj v nasledujúcich mesiacoch boli množstvá obstaranej kladnej regulačnej elektriny vysoké, keď za posledné 4 mesiace roku 2021 bolo množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny (109 GWh) takmer rovnaké ako množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny za prechádzajúcich 8 mesiacov (119 GWh). Zvýšenie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny – najmä v mesiacoch september 2021 až november 2021 – je možné vysvetliť významným nárastom cien elektriny v rovnakom období. Hoci ceny elektriny rástli aj v posledných dvoch mesiacoch roku 2021, množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny klesalo a v decembri 2021 sa dostalo na hodnotu podobnú hodnotám dosiahnutým v polovine roka 2021. Zníženie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny na konci roku 2021 aj napriek stále rastúcim cenám elektriny je možné vysvetliť zvýšením cien kladnej regulačnej elektriny na základe zmeny rozhodnutia ÚRSO o cenách regulačnej elektriny.



11.2. Obstaraná regulačná elektrina (roky 2014–2021)



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	2021
Obstaraná kladná RE	163 032	108 121	89 256	227 873
Obstaraná záporná RE	143 060	201 537	199 875	103 688
Spolu	306 093	309 658	289 131	331 562

Z dlhodobého pohľadu množstvo obstaranej regulačnej elektriny klesá, aj keď v roku 2021 bolo množstvo obstaranej regulačnej elektriny vyššie ako v predchádzajúcich 3 rokoch.

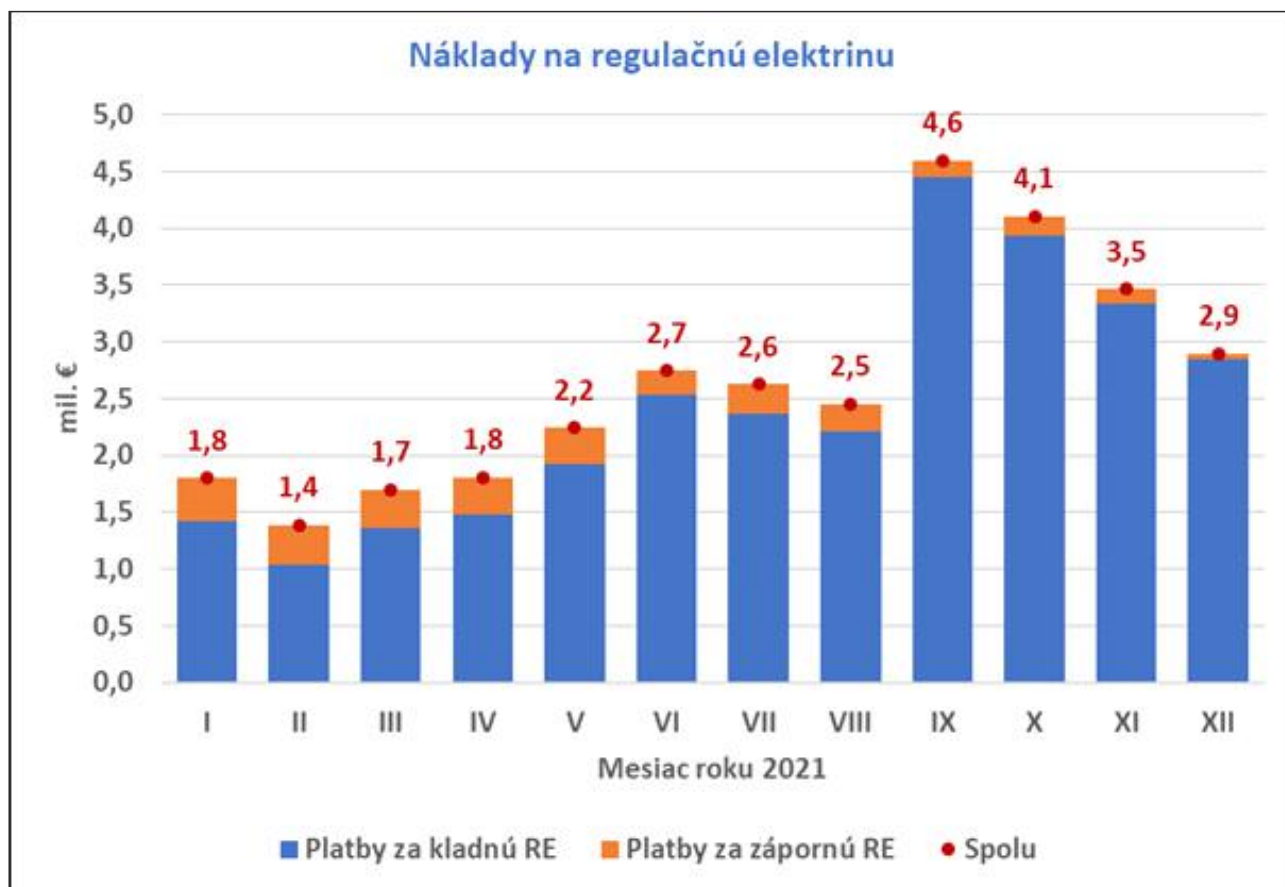
Najviac regulačnej elektriny v sledovanom období bolo obstaranej v roku 2014, a to viac ako 400 GWh. Najmenej regulačnej elektriny bolo obstaranej v roku 2020, a to menej ako 300 GWh.

Vo väčšine sledovaného obdobia (v 5 z 8 rokov) bol objem obstaranej zápornej regulačnej elektriny väčší ako objem obstaranej kladnej regulačnej elektriny.

V roku 2021 bolo obstarané najviac kladnej regulačnej elektriny za sledované obdobie, a to najmä z dôvodu vysokých hodnôt obstaranej kladnej regulačnej elektriny v posledných niekoľkých mesiacoch roku 2021 v dôsledku zvýšenia cien elektriny.



11.3. Náklady na regulačnú elektrinu (rok 2021)



Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Platby za kladnú RE	1,426	1,038	1,359	1,486	1,926	2,537
Platby za zápornú RE	0,377	0,350	0,341	0,320	0,319	0,213
Spolu	1,803	1,388	1,700	1,806	2,245	2,750

Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Platby za kladnú RE	2,370	2,211	4,454	3,940	3,336	2,842
Platby za zápornú RE	0,256	0,246	0,145	0,165	0,131	0,055
Spolu	2,627	2,457	4,599	4,105	3,468	2,896

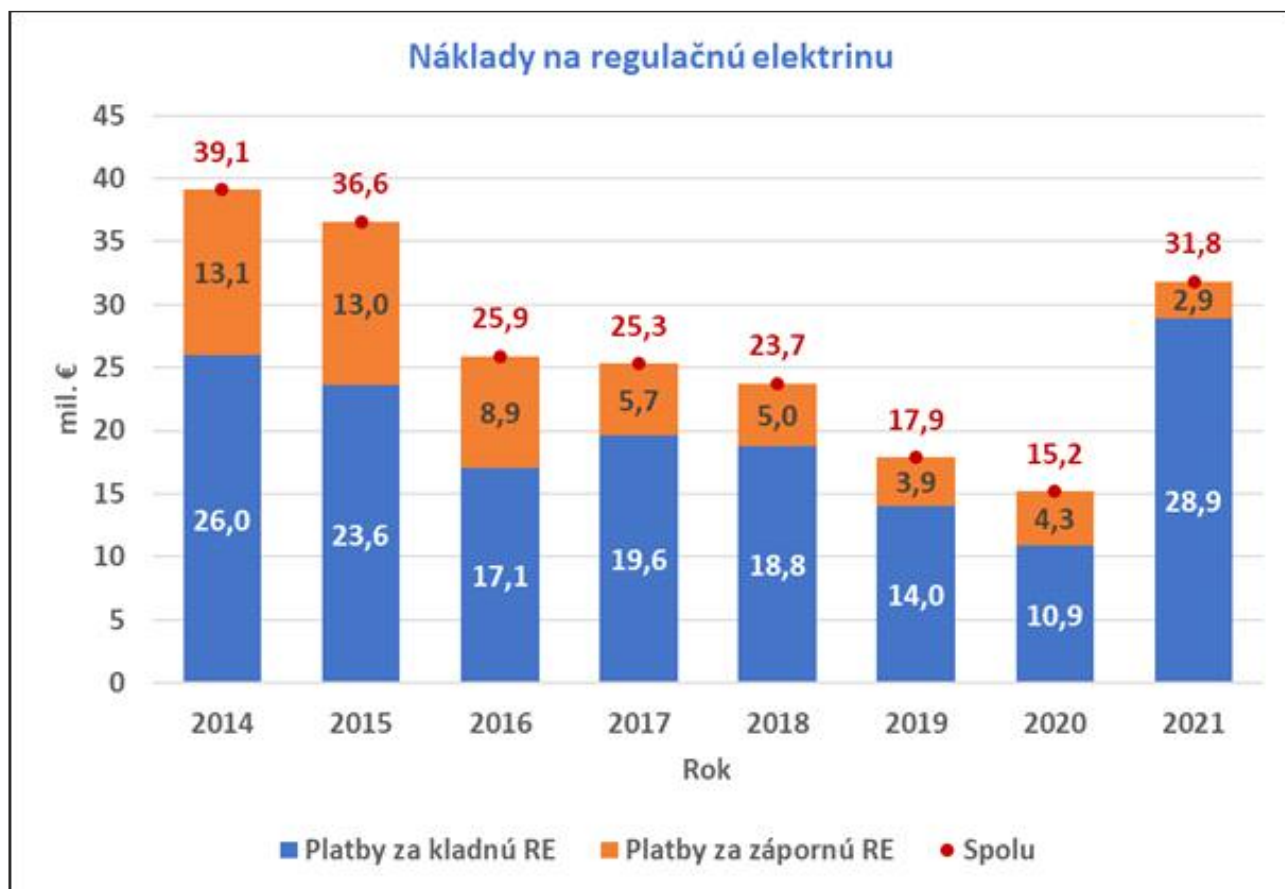
Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	Rok 2021
Platby za kladnú RE	28,925
Platby za zápornú RE	2,918
Spolu	31,843

Celkové náklady na obstaranie regulačnej elektriny v roku 2021 boli viac ako 31,8 mil. €. Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli takmer 10-násobné ako náklady na zápornú regulačnú elektrinu.

V septembri 2021 sa náklady na obstaranie kladnej regulačnej elektriny významne zvýšili a aj v nasledujúcich mesiacoch boli vysoké, keď za posledné 4 mesiace roku 2021 boli náklady na obstaranie kladnej regulačnej elektriny (14,6 mil. €) mierne vyššie ako náklady na obstaranie kladnej regulačnej elektriny za prechádzajúcich 8 mesiacov (14,4 mil. €). Zvýšenie nákladov na obstaranie kladnej regulačnej elektriny – najmä v mesiacoch september 2021 až november 2021 – je možné vysvetliť významným zvýšením množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny v rovnakom období. Hoci ceny elektriny rástli aj v posledných dvoch mesiacoch roku 2021, náklady na obstaranie kladnej regulačnej elektriny klesali, nakoľko klesalo aj množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny.



11.4. Náklady na regulačnou elektrinu (roky 2014 – 2021)



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	2021
Platby za kladnú RE	18,790	13,983	10,872	28,925
Platby za zápornú RE	4,955	3,873	4,317	2,918
Spolu	23,745	17,856	15,190	31,843

Náklady na regulačnú elektrinu klesali až do roku 2020, v roku 2021 vzrástli oproti hodnotám v predchádzajúcich niekoľkých rokoch.

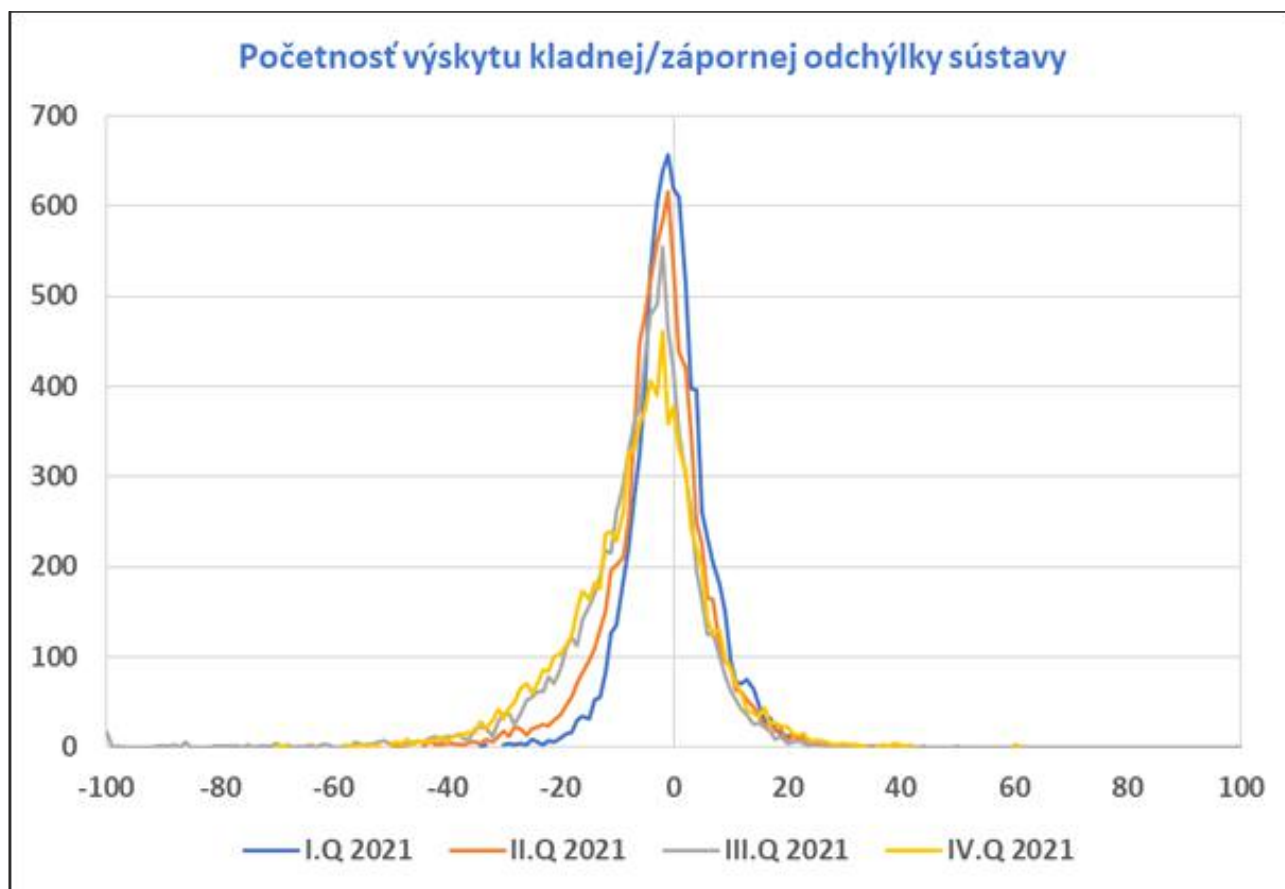
Najvyššie náklady na obstaranie regulačnej elektriny v sledovanom období boli v roku 2014, keď boli vo výške 39 mil. €. Najnižšie náklady na obstaranie regulačnej elektriny v sledovanom období boli v roku 2020, keď mierne presahovali hodnotu 15 mil. €.

Výrazné zvýšenie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu v roku 2021 je možné vysvetliť významným zvýšením množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny v posledných niekoľkých mesiacoch roku 2021.



12. Štatistiky o odchýlkach

12.1. Početnosť výskytu kladnej/zápornej odchýlky sústavy (rok 2021)



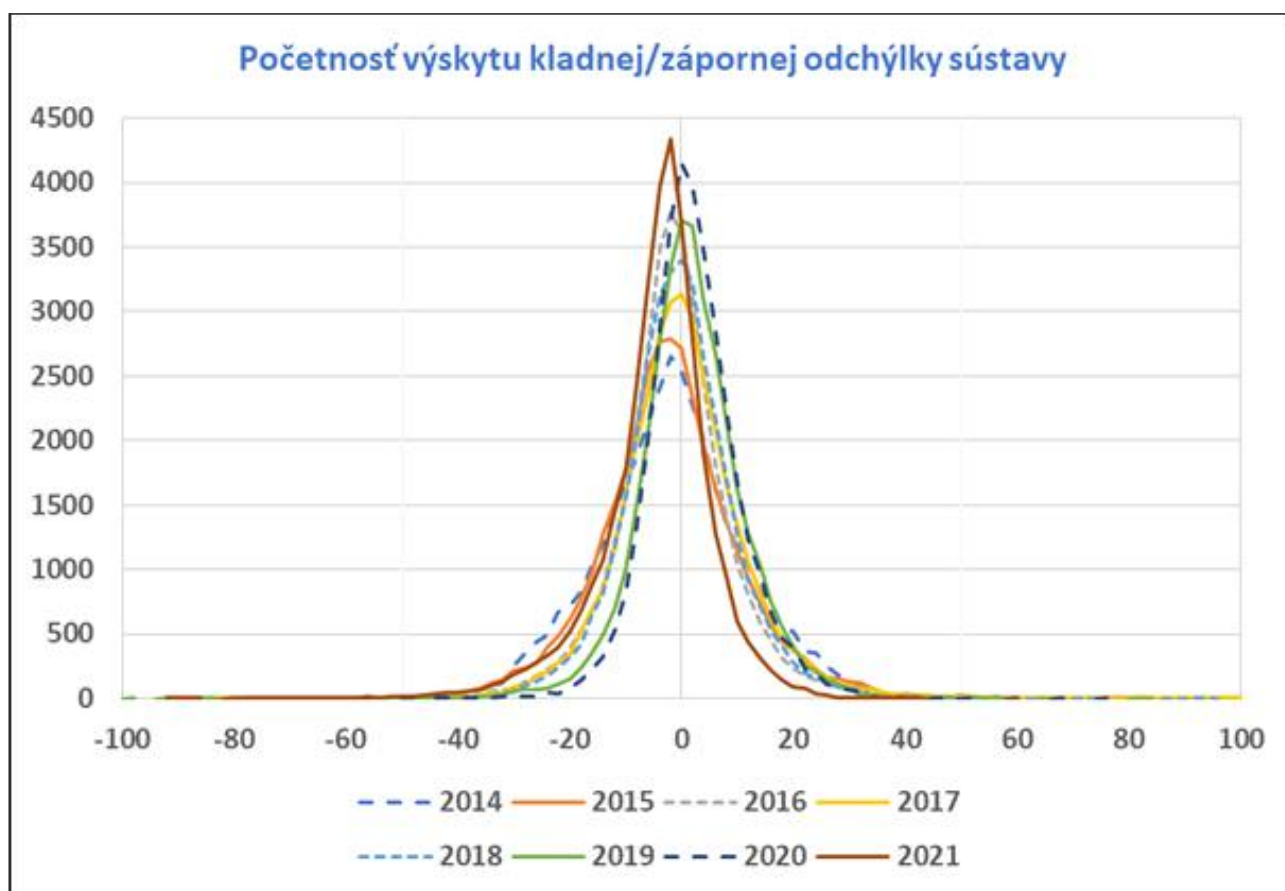
	2021				
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	I.Q	II.Q	III.Q	IV.Q	Rok
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	4 163	3 240	2 463	2 750	12 616
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	4 472	5 495	6 369	6 086	22 422
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	1	1	0	0	2
Počet zúčtovacích periód	8 636	8 736	8 832	8 836	35 040
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	48%	37%	28%	31%	36%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	52%	63%	72%	69%	64%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%	0%

Vo všetkých štvrtrokoch roku 2021 počet výskytov zápornej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov kladnej odchýlky sústavy. Záporná odchýlka sústavy bola spôsobená takmer v $\frac{3}{4}$ zúčtovacích periód, kladná odchýlka sústavy bola spôsobená vo viac ako $\frac{1}{4}$ 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 – 2021)



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	2021
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	16 921	21 888	22 895	12 616
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	18 118	13 147	12 240	22 422
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	1	5	1	2
Počet zúčtovacích období	35 040	35 040	35 136	35 040
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	48%	62%	65%	36%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	52%	38%	35%	64%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%

POZNÁMKA:

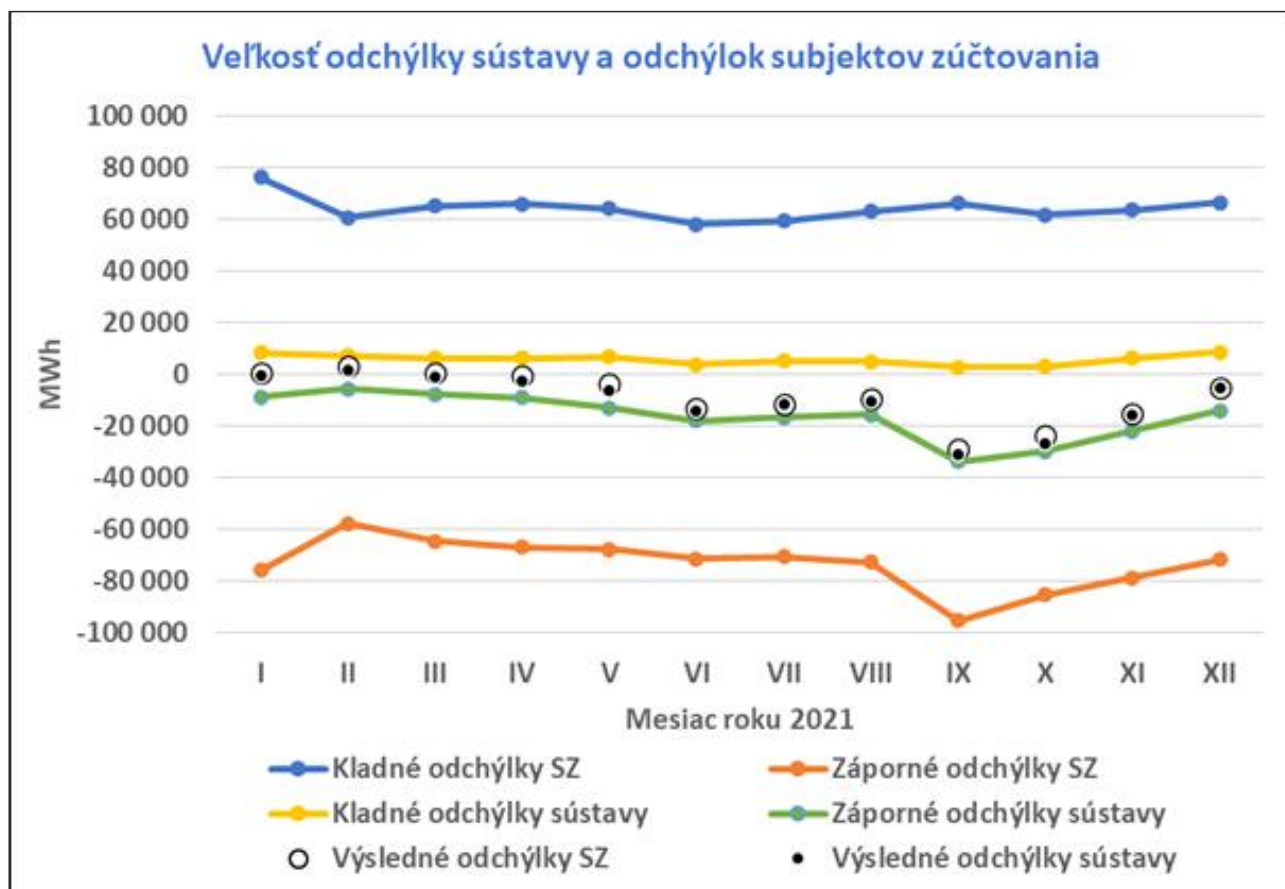
Od 1.1.2019 sa zmenila znamienková konvencia odchýlok. Pre roky 2014 až 2018 boli teda vstupné dáta upravené tak, aby boli porovnateľné s dátami za roky 2019 až 2021. Pre všetky roky teda platí, že kladná odchýlka sústavy, resp. kladná odchýlka SZ = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy, resp. záporná odchýlka SZ = nedostatok elektriny.

V rokoch 2014, 2015, 2016, 2019 a 2020 počet výskytov kladnej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov zápornej odchýlky sústavy. V rokoch 2017, 2018 a 2021 počet výskytov zápornej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov kladnej odchýlky sústavy.

Z dlhodobého hľadiska sa odchýlka sústavy blíži nule častejšie – najmenej sa odchýlka sústavy blížila nule v rokoch 2014 a 2015, najviac naopak najmä v posledných dvoch rokoch.



12.3. Veľkosť odchýlok sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (rok 2021)



Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (MWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Kladné odchýlky SZ	76 191	60 717	65 141	66 017	64 172	58 085
Záporné odchýlky SZ	-75 751	-57 551	-64 394	-66 733	-67 648	-71 416
Odchýlky SZ spolu	151 941	118 267	129 535	132 750	131 820	129 501
Kladné odchýlky sústavy	8 266	7 311	6 374	6 338	6 682	3 888
Záporné odchýlky sústavy	-8 830	-5 469	-7 568	-9 077	-12 863	-18 047
Odchýlky sústavy spolu	17 097	12 780	13 942	15 415	19 545	21 935

Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (MWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Kladné odchýlky SZ	59 242	63 088	66 295	61 820	63 671	66 452
Záporné odchýlky SZ	-70 634	-72 662	-95 226	-85 334	-78 715	-71 595
Odchýlky SZ spolu	129 877	135 750	161 521	147 154	142 386	138 048
Kladné odchýlky sústavy	5 097	4 886	2 705	3 073	6 141	8 688
Záporné odchýlky sústavy	-16 634	-15 544	-33 801	-29 827	-22 007	-13 970
Odchýlky sústavy spolu	21 732	20 429	36 507	32 900	28 148	22 659

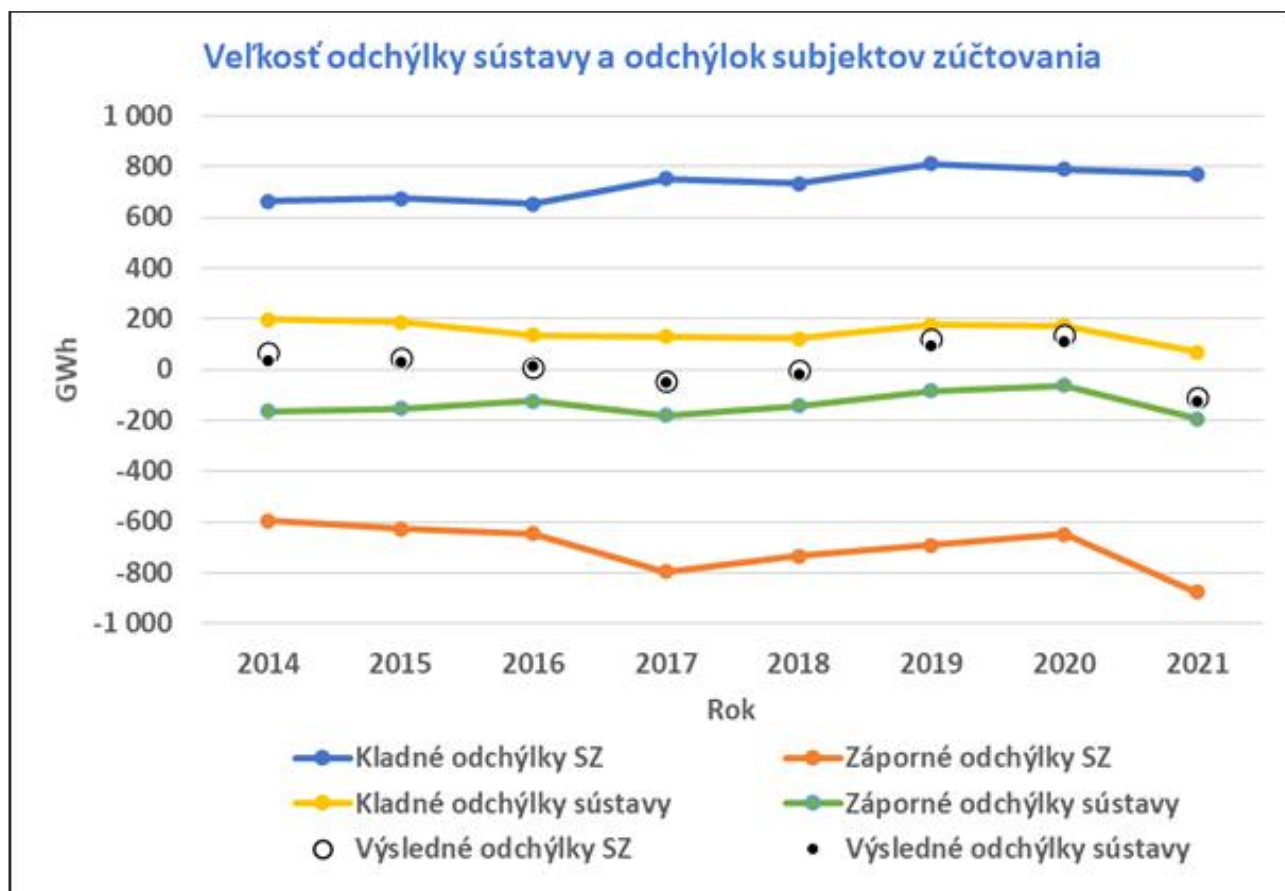
Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (MWh)	Rok 2021
Kladné odchýlky SZ	770 891
Záporné odchýlky SZ	-877 659
Odchýlky SZ spolu	1 648 550
Kladné odchýlky sústavy	69 451
Záporné odchýlky sústavy	-193 636
Odchýlky sústavy spolu	263 087

Subjekty zúčtovania spôsobovali v roku 2021 viac záporné odchýlky ako kladné odchýlky. Rozdiel ale nebol významný, keď množstvo elektriny v kladných odchýlkach subjektov zúčtovania bolo v jednotlivých mesiacoch roku 2021 v rozmedzí od 41 % do 51 % (v priemere 47 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach subjektov zúčtovania v jednotlivých mesiacoch roku 2021 a množstvo elektriny v záporných odchýlkach subjektov zúčtovania bolo v jednotlivých mesiacoch roku 2021 v rozmedzí od 49 % do 59 % (v priemere 53 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach subjektov zúčtovania v jednotlivých mesiacoch roku 2021.

Odchýlky sústavy boli v roku 2021 viac záporné ako kladné, keď množstvo elektriny v záporných odchýlkach sústavy v roku 2021 bolo takmer trojnásobné v porovnaní s množstvom elektriny v kladných odchýlkach sústavy v roku 2021. Najmä v mesiacoch september 2021 až november 2021 boli sumy záporných odchýlok sústavy v absolútnej hodnote vysoké, čo je možné vysvetliť nárastom cien elektriny v rovnakom období. Hoci ceny elektriny rástli aj v posledných dvoch mesiacoch roku 2021, záporné odchýlky sústavy v absolútnej hodnote klesali, čo je možné vysvetliť zvýšením cien kladnej regulačnej elektriny na základe zmeny rozhodnutia ÚRSO o cenách regulačnej elektriny.



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	2021
Kladné odchýlky SZ	734	811	789	771
Záporné odchýlky SZ	-735	-691	-650	-878
Odchýlky SZ spolu	1 469	1 501	1 439	1 649
Kladné odchýlky sústavy	122	177	173	69
Záporné odchýlky sústavy	-142	-84	-62	-194
Odchýlky sústavy spolu	264	261	234	263

POZNÁMKA:

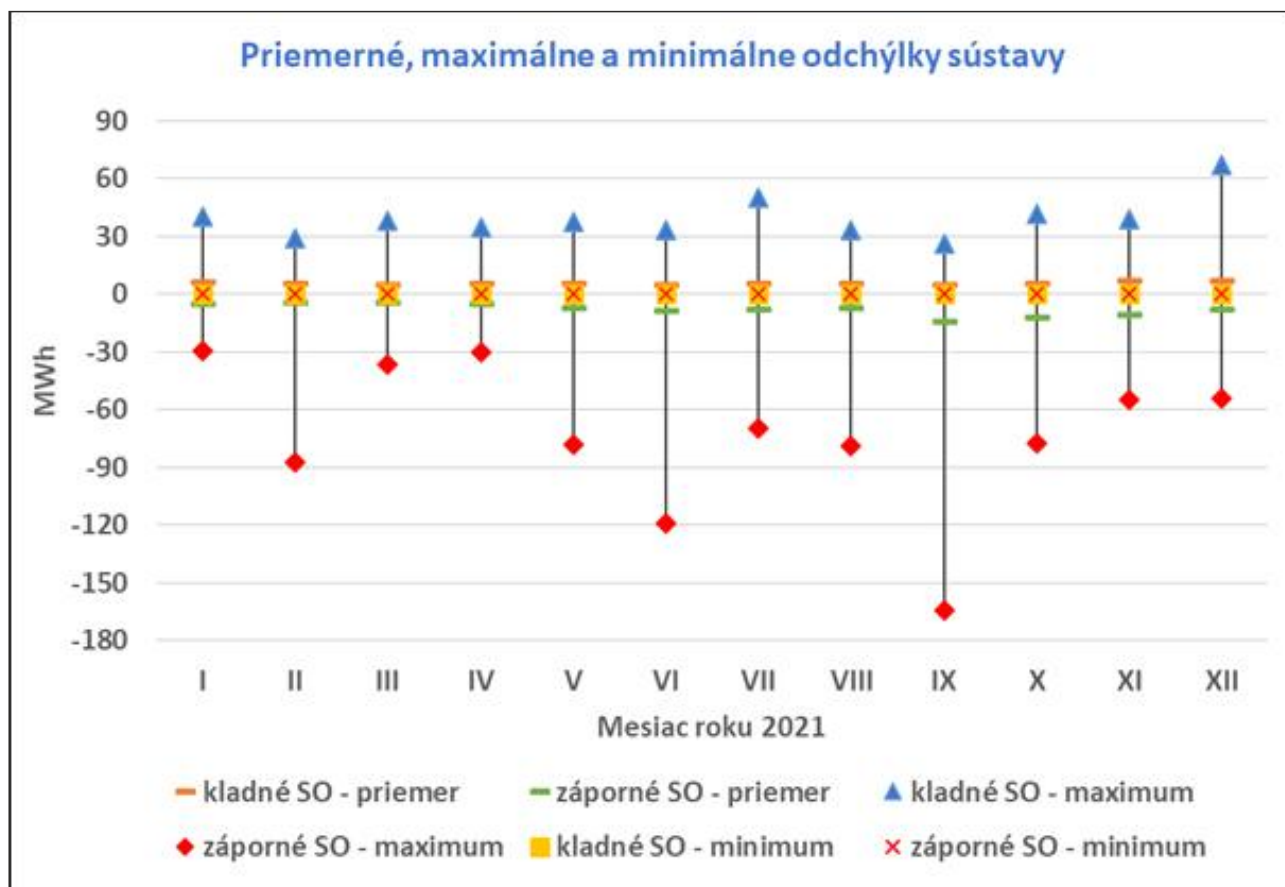
Od 1.1.2019 sa zmenila znamienková konvencia odchýlok. Pre roky 2014 až 2018 boli teda vstupné dáta upravené tak, aby boli porovnateľné s dátami za roky 2019 až 2021. Pre všetky toky teda platí, že kladná odchýlka sústavy, resp. kladná odchýlka SZ = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy, resp. 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 47 % do 55 % (v priemere 51 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach subjektov zúčtovania v jednotlivých rokoch a množstvo elektriny v záporných odchýlkach subjektov zúčtovania bolo v jednotlivých rokoch v rozmedzí od 45 % do 53 % (v priemere 49 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach subjektov zúčtovania v jednotlivých rokoch.

Odchýlky sústavy boli v sledovanom období 2021 viac kladné ako záporné, rozdiel ale nebol významný, keď množstvo elektriny v kladných odchýlkach sústavy bolo sledovanom období v priemere 52 % celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy v sledovanom období a množstvo elektriny v záporných odchýlkach sústavy bolo v sledovanom období v priemere 52 % celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy v sledovanom období. Najviac sa množstvá elektriny v kladných odchýlkach sústavy a množstvá elektriny v záporných odchýlkach sústavy líšili v posledných troch rokoch, keď v rokoch 2019 a 2020 významne prevažovali kladné odchýlky sústavy (okolo 70 % celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy v príslušnom roku) nad zápornými odchýlkami sústavy (okolo 30 % celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy v príslušnom roku) a v roku 2021 naopak významne prevažovali záporné odchýlky sústavy (74 % celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy v roku 2021) nad kladnými odchýlkami sústavy (26 % celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy v roku 2021).



12.5. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (rok 2021)



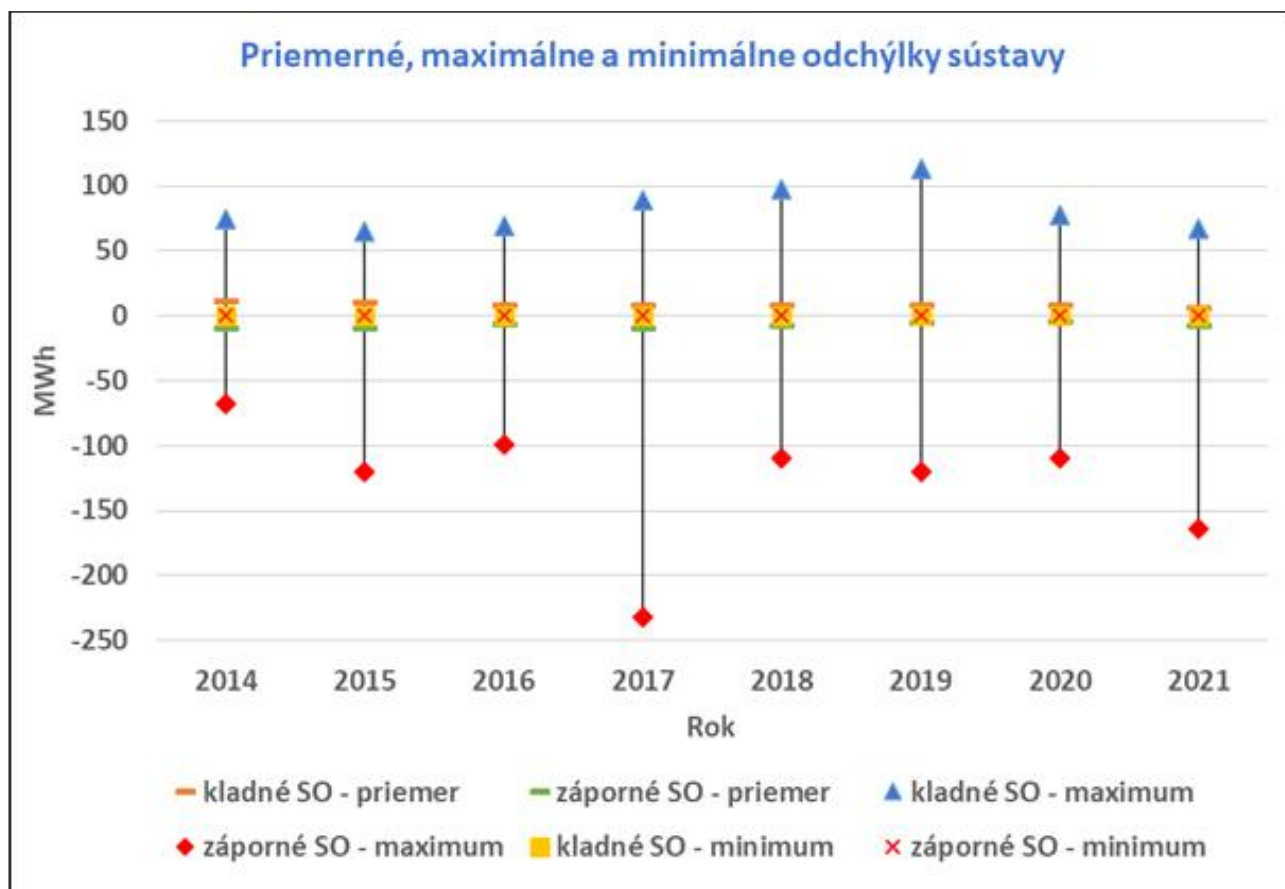
Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV. 2021	V. 2021	VI.2021
kladné SO - priemer	5,917	5,113	4,771	5,295	5,433	4,783
záporné SO - priemer	-5,592	-4,348	-4,629	-5,396	-7,367	-8,731
kladné SO - maximum	40,546	28,887	38,165	34,940	37,943	33,571
záporné SO - maximum	-29,118	-87,202	-36,601	-29,855	-77,833	-119,148
kladné SO - minimum	0,003	0,006	0,007	0,004	0,004	0,006
záporné SO - minimum	-0,003	-0,004	-0,001	-0,009	-0,010	-0,011

Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
kladné SO - priemer	5,434	5,143	4,705	5,488	6,711	6,814
záporné SO - priemer	-8,162	-7,672	-14,664	-12,325	-11,199	-8,213
kladné SO - maximum	50,557	33,462	26,595	42,115	39,108	67,501
záporné SO - maximum	-69,475	-78,893	-163,921	-77,440	-54,985	-54,044
kladné SO - minimum	0,001	0,005	0,016	0,005	0,035	0,009
záporné SO - minimum	-0,001	-0,012	-0,018	-0,001	-0,002	-0,012

Priemer kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2021 sa pohyboval v rozmedzí 4 MWh až 7 MWh, priemer záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2021 sa pohyboval v absolútnej hodnote v rozmedzí 4 MWh až 15 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2021 sa pohybovali v rozmedzí 26 MWh až 68 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2021 sa pohybovali v absolútnej hodnote v rozmedzí 29 MWh až 164 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok sústavy aj záporných odchýlok sústavy (v absolútnej hodnote) v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2021 sa pohybovali okolo hodnoty 0 MWh.



12.6. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (roky 2014 – 2021)



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	2021
kladné SO - priemer	7,214	8,085	7,536	5,505
záporné SO - priemer	-7,839	-6,355	-5,059	-8,636
kladné SO - maximum	97,893	112,940	77,496	67,501
záporné SO - maximum	-109,422	-119,583	-109,454	-163,921
kladné SO - minimum	0,001	0,002	0,001	0,001
záporné SO - minimum	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001

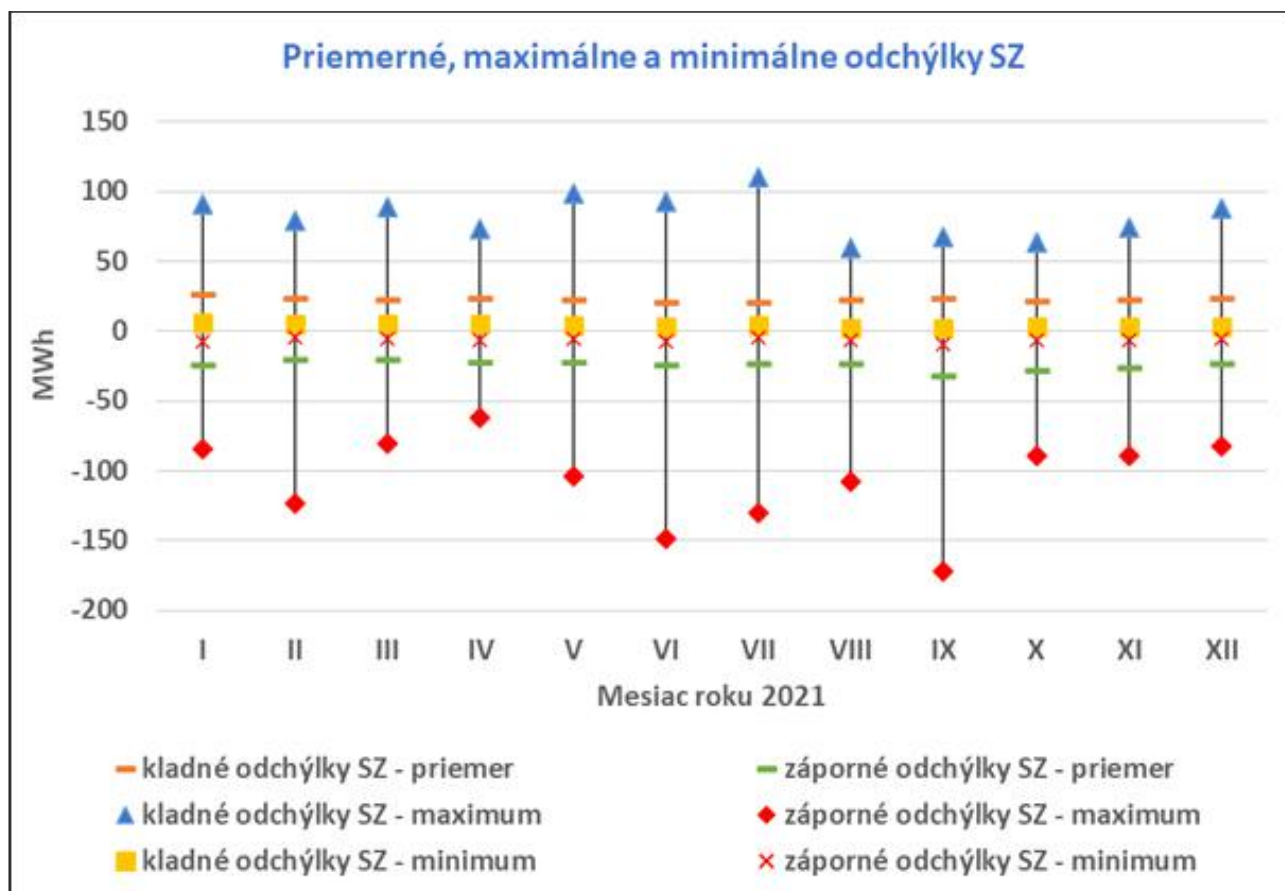
POZNÁMKA:

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 až 2021. Pre všetky toky teda platí, že kladná odchýlka sústavy, resp. kladná odchýlka SZ = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy, resp. záporná odchýlka SZ = nedostatok elektriny.

Priemer kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval v rozmedzí 5 MWh až 11 MWh, priemer záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval v absolútnej hodnote v 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 v rozmedzí 67 MWh až 232 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok sústavy aj záporných odchýlok sústavy (v absolútnej hodnote) v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali okolo hodnoty 0 MWh.



12.7. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky subjektov zúčtovania (rok 2021)



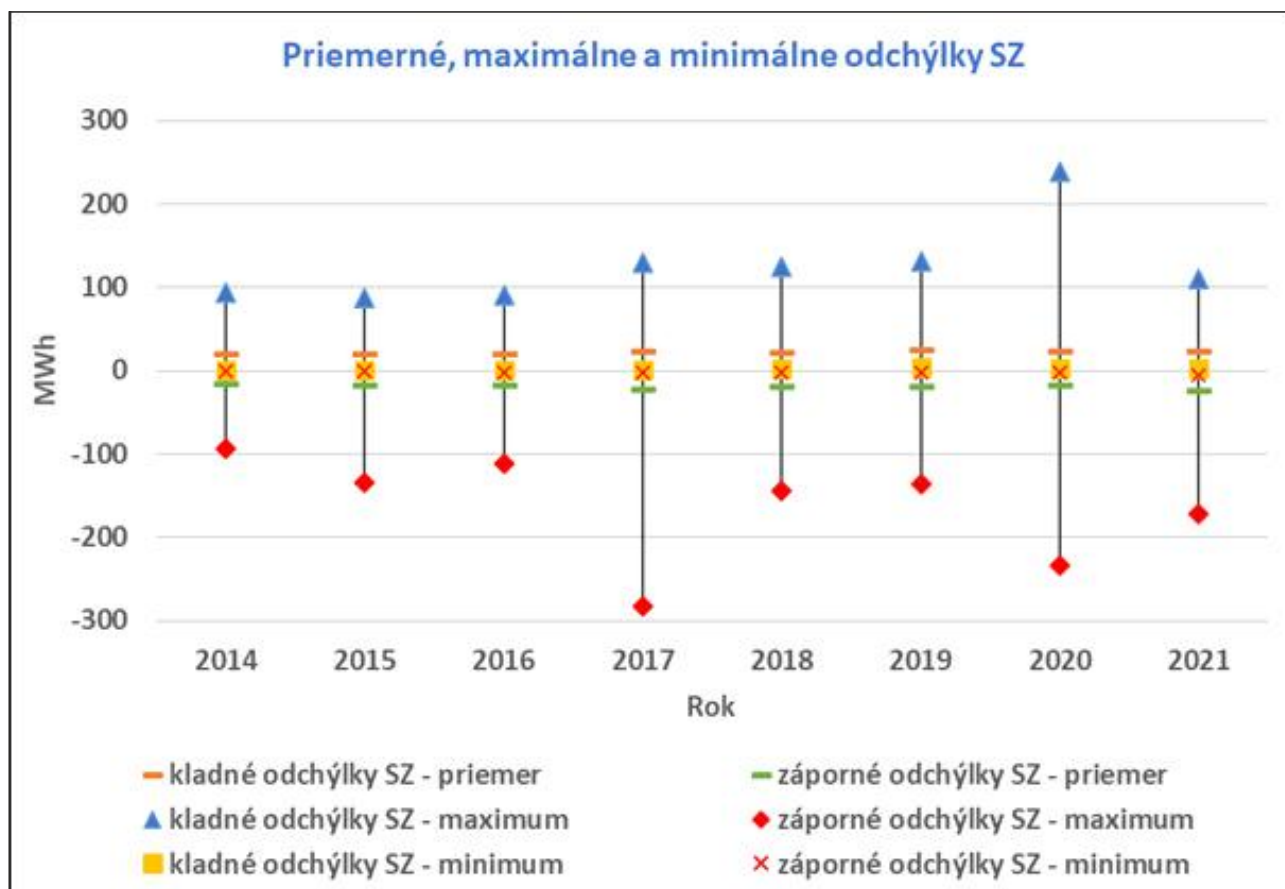
Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky SZ (MWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
kladné odchýlky SZ - priemer	25,602	22,588	21,918	22,923	21,563	20,168
záporné odchýlky SZ - priemer	-25,454	-21,410	-21,667	-23,171	-22,731	-24,797
kladné odchýlky SZ - maximum	90,630	78,890	88,861	73,153	98,981	92,406
záporné odchýlky SZ - maximum	-84,153	-123,824	-80,422	-62,385	-103,756	-148,362
kladné odchýlky SZ - minimum	6,365	4,659	5,122	5,225	4,160	3,485
záporné odchýlky SZ - minimum	-7,416	-5,059	-5,714	-6,222	-5,521	-7,725

Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky SZ (MWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
kladné odchýlky SZ - priemer	19,907	21,199	23,019	20,745	22,108	22,329
záporné odchýlky SZ - priemer	-23,735	-24,416	-33,065	-28,636	-27,332	-24,058
kladné odchýlky SZ - maximum	110,631	59,331	67,045	63,571	73,823	87,842
záporné odchýlky SZ - maximum	-130,331	-108,205	-171,671	-89,556	-89,472	-82,520
kladné odchýlky SZ - minimum	4,302	2,335	2,316	2,741	3,277	2,980
záporné odchýlky SZ - minimum	-4,755	-6,515	-9,205	-6,508	-6,656	-5,471

Priemer kladných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2021 sa pohyboval v rozmedzí 19 MWh až 26 MWh, priemer záporných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2021 sa pohyboval v absolútnej hodnote v rozmedzí 21 MWh až 33 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2021 sa pohybovali v rozmedzí 59 MWh až 111 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2021 sa pohybovali v absolútnej hodnote v rozmedzí 62 MWh až 172 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2021 sa pohybovali v rozmedzí 2 MWh až 7 MWh, minimálne hodnoty záporných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2021 sa pohybovali v absolútnej hodnote v rozmedzí 4 MWh až 10 MWh.



12.8. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky subjektov zúčtovania (roky 2014–2021)



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	2021
kladné odchýlky SZ - priemer	20,943	23,141	22,461	22,000
záporné odchýlky SZ - priemer	-20,970	-19,709	-18,496	-25,047
kladné odchýlky SZ - maximum	124,617	131,020	238,442	110,631
záporné odchýlky SZ - maximum	-143,405	-136,146	-233,409	-171,671
kladné odchýlky SZ - minimum	2,650	3,802	3,005	2,316
záporné odchýlky SZ - minimum	-2,822	-2,843	-2,455	-4,755

POZNÁMKA:

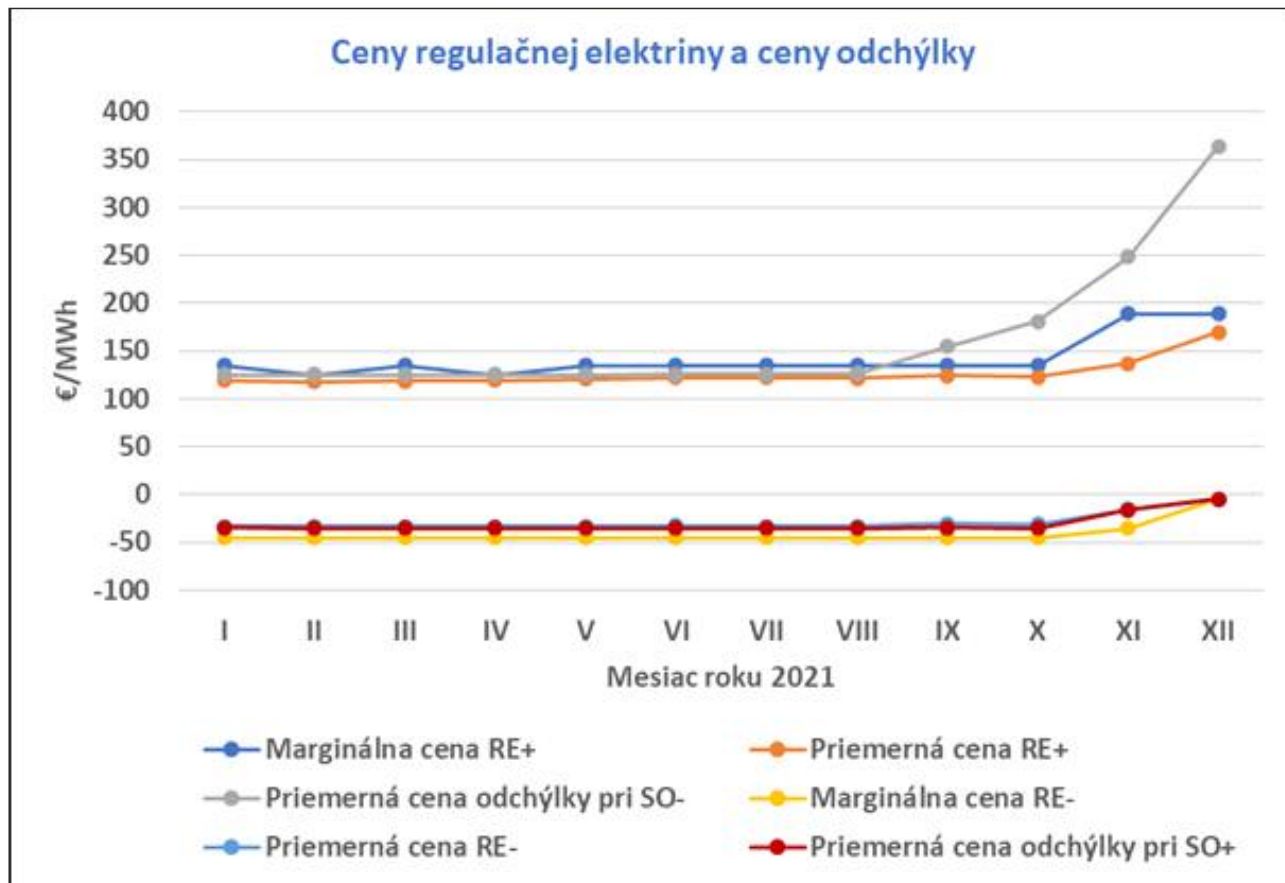
Od 1.1.2019 sa zmenila znamienková konvencia odchýlok. Pre roky 2014 až 2018 boli teda vstupné dáta upravené tak, aby boli porovnateľné s dátami za roky 2019 až 2021. Pre všetky toky teda platí, že kladná odchýlka sústavy, resp. kladná odchýlka SZ = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy, resp. záporná odchýlka SZ = nedostatok elektriny.

Priemer kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval v rozmedzí 18 MWh až 24 MWh, priemer záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval v absolútnej hodnote v rozmedzí 16 MWh až 25 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 v 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 v rozmedzí 0 MWh až 5 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 2021)



Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Marginálna cena kladnej RE	135,00	125,00	135,00	125,00	135,00	135,00
Priemerná cena kladnej RE	119,29	117,86	118,66	119,31	120,81	122,23
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	124,98	125,00	125,02	125,03	125,02	125,43
Marginálna cena zápornej RE	-45,00	-45,00	-45,00	-45,00	-45,00	-45,00
Priemerná cena zápornej RE	-33,05	-32,90	-33,23	-32,95	-32,71	-32,29
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-34,79	-34,87	-35,01	-35,09	-35,02	-35,01
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO	-	-	125,00	125,00	-	-

Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Marginálna cena kladnej RE	135,00	135,00	135,00	135,00	189,00	189,00
Priemerná cena kladnej RE	122,43	121,76	124,07	122,86	137,33	169,87
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	125,74	126,73	154,64	181,25	248,55	363,88
Marginálna cena zápornej RE	-45,00	-45,00	-45,00	-45,00	-35,00	-5,00
Priemerná cena zápornej RE	-32,76	-32,78	-30,21	-31,05	-15,57	-4,77
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-35,01	-34,97	-34,76	-35,04	-15,69	-5,00
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO	-	-	-	-	-	-

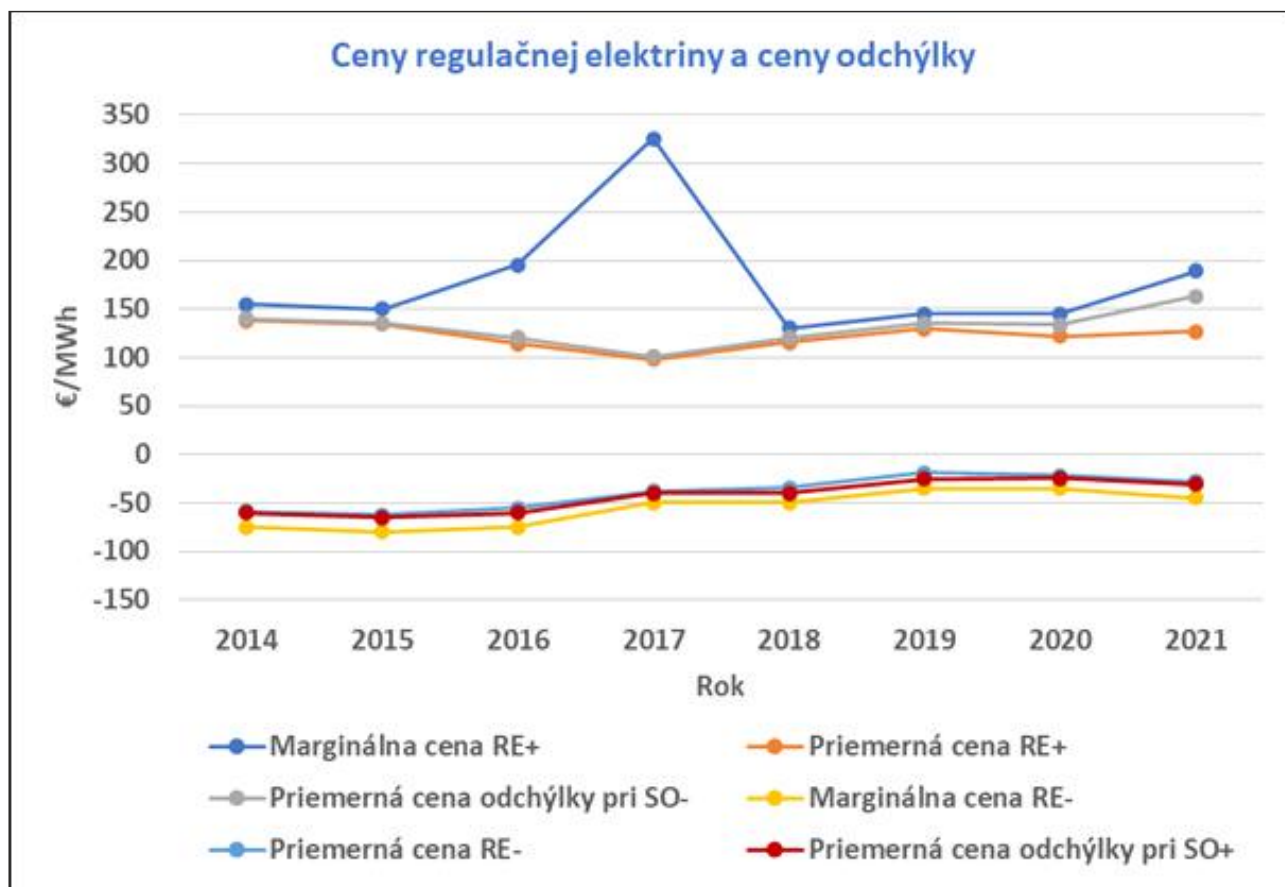
Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny bola vo väčšine mesiacov rovnaká, a to 135 €/MWh, v niekoľkých mesiacoch bola 125 €/MWh, v posledných dvoch mesiacoch roku 2021 bola vo výške 189 €/MWh. Priemerná cena kladnej RE sa pohybovala medzi hodnotami 117 €/MWh a 170 €/MWh (v priemere za celý rok 2021 bola vo výške 127 €/MWh). Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy sa až do augusta 2021 pohybovala okolo hodnoty 125 €/MWh, od septembra 2021 rástla a svojho maxima dosiahla v decembri s hodnotou 364 €/MWh (v priemere za celý rok 2021 bola vo výške 163 €/MWh).

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny bola vo väčšine mesiacov rovnaká, a to -45 €/MWh, v posledných dvoch mesiacoch roku 2021 bola vo výškach -35 €/MWh, resp. -5 €/MWh. Priemerná cena zápornej RE sa až do októbra 2021 pohybovala okolo hodnoty -30 €/MWh, v posledných dvoch mesiacoch roku 2021 bola vo výškach -16 €/MWh, resp. -5 €/MWh (v priemere za celý rok 2021 bola vo výške -28 €/MWh). Podobný vývoj mala aj priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy, ktorá až do októbra 2021 pohybovala okolo hodnoty -35 €/MWh, v posledných dvoch mesiacoch roku 2021 bola vo výškach -16 €/MWh, resp. -5 €/MWh (v priemere za celý rok 2021 bola vo výške -31 €/MWh).

Dôvodom významných zmien cien regulačnej elektriny v posledných dvoch mesiacoch roku 2021 (zvýšenie cien kladnej regulačnej elektriny a v absolútnej hodnote zníženie cien zápornej regulačnej elektriny) bola zmena rozhodnutia ÚRSO o cenách regulačnej elektriny.



13.2. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (roky 2014 – 2021)



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

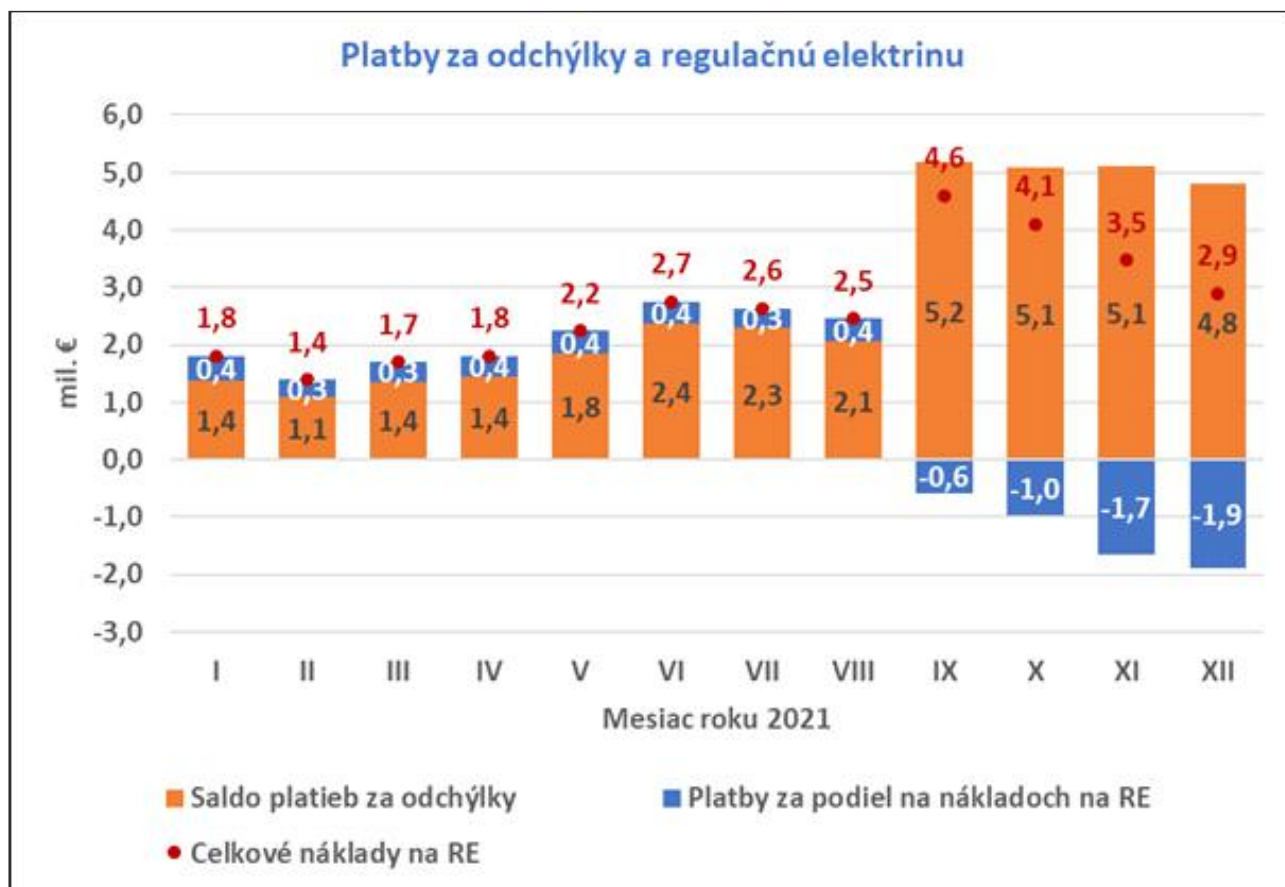
Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	2018	2019	2020	2021
Marginálna cena kladnej RE	130,00	145,00	145,00	189,00
Priemerná cena kladnej RE	115,25	129,33	121,81	126,93
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	120,20	135,12	133,50	163,34
Marginálna cena zápornej RE	-50,00	-35,00	-35,00	-45,00
Priemerná cena zápornej RE	-34,64	-19,22	-21,60	-28,15
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-40,07	-25,05	-24,90	-30,53
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO	120,00	135,00	135,00	125,00

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), v roku 2021 bola vo výške 189 €/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 bola vyššia a v roku 2021 bola vo výške 127 €/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 bola vyššia a v roku 2021 bola vo výške 163 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny bola na začiatku sledovaného obdobia v absolútnej hodnote najvyššia (-75 €/MWh až -80 €/MWh), v absolútnej hodnote najnižšia bola v rokoch 2019 a 2020 (-35 €/MWh), v roku 2021 v absolútnej hodnote vzrástla na hodnotu -45 €/MWh. Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny bola na začiatku sledovaného obdobia v absolútnej hodnote najvyššia (okolo -60 €/MWh), v absolútnej hodnote najnižšia bola v rokoch 2019 a 2020 (okolo -20 €/MWh), v roku 2021 v absolútnej hodnote vzrástla na hodnotu -28 €/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 v rokoch 2019 a 2020 (-25 €/MWh), v roku 2021 v absolútnej hodnote vzrástla na hodnotu -28 €/MWh.



13.3. Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (rok 2021)



Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	I.2021	II.2021	III.2021	IV. 2021	V. 2021	VI.2021
Platby za podiel na nákladoch na RE	0,420	0,306	0,346	0,358	0,407	0,379
Saldo platieb za odchýlky	1,384	1,084	1,359	1,450	1,841	2,371
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	1,804	1,391	1,705	1,808	2,247	2,750
Celkové náklady na RE	1,803	1,388	1,700	1,806	2,245	2,750

Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Platby za podiel na nákladoch na RE	0,336	0,398	-0,582	-0,978	-1,654	-1,899
Saldo platieb za odchýlky	2,291	2,059	5,181	5,083	5,122	4,795
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	2,627	2,457	4,599	4,106	3,468	2,896
Celkové náklady na RE	2,627	2,457	4,599	4,105	3,468	2,896

Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	Rok 2021
Platby za podiel na nákladoch na RE	-2,164
Saldo platieb za odchýlky	34,021
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	31,857
Celkové náklady na RE	31,843

POZNÁMKA:

Pre účely tohto porovnania kladné platby vyjadrujú platby od subjektov zúčtovania k OKTE, záporné platby vyjadrujú platby od OKTE k subjektom zúčtovania. Náklady na regulačnú elektrinu sú kladné a vyjadrujú platby od OKTE k dodávateľom regulačnej elektriny.

Celkové náklady na obstaranie regulačnej elektriny v roku 2021 boli 31,8 mil. €.

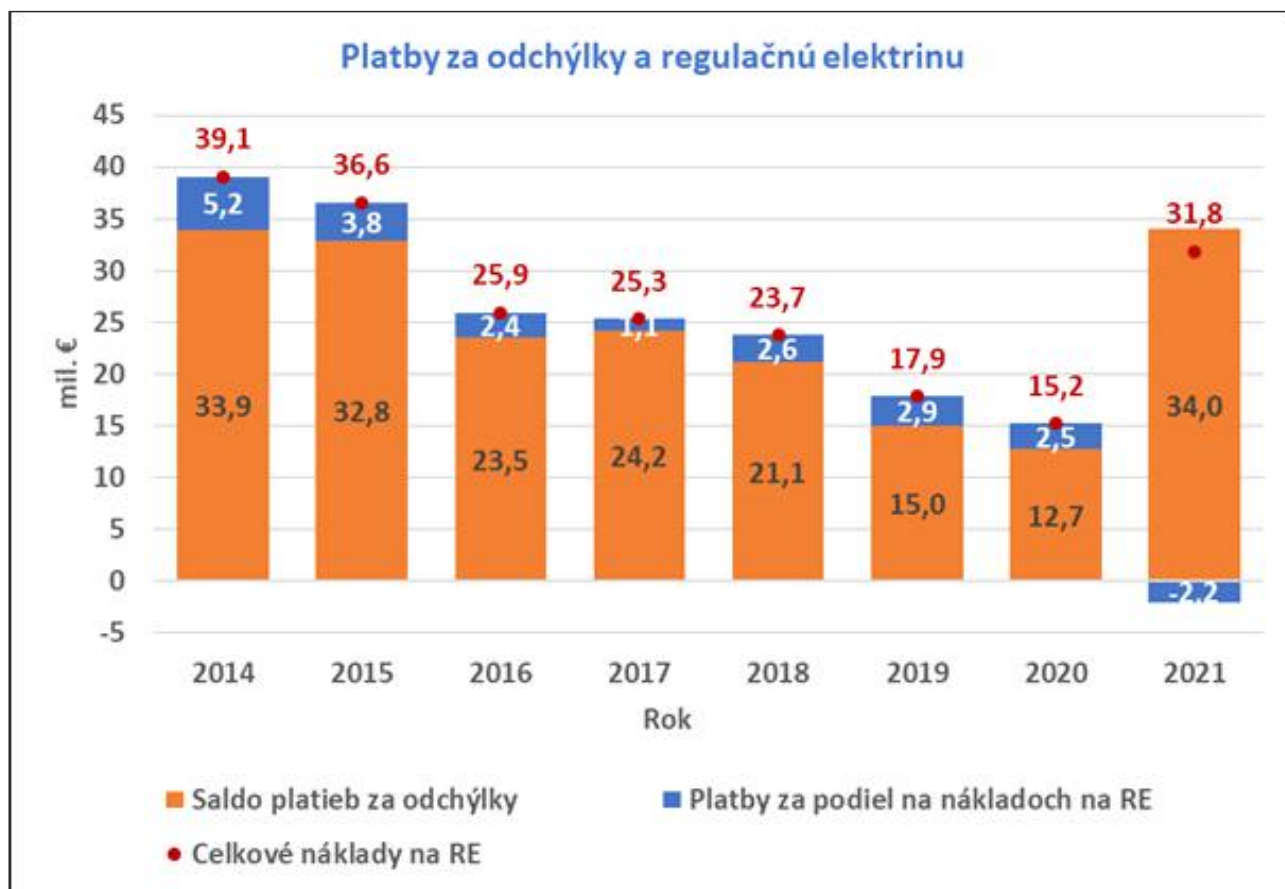
V jednotlivých mesiacoch boli až do augusta 2021 náklady na regulačnú elektrinu pokryté sčasti platbami subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu, väčšina nákladov na obstaranie regulačnej elektriny bola pokrytá platbami subjektov zúčtovania za odchýlku (resp. saldom kladných a záporných platieb za odchýlky).

V každom z posledných 4 mesiacoch roku 2021 saldo platieb za odchýlky prevyšovalo výšku nákladov na regulačnú elektrinu a v dôsledku toho v týchto mesiacoch platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu platil OKTE subjektom zúčtovania.

V dôsledku situácie v posledných 4 mesiacoch roku 2021 (saldá platieb za odchýlky prevyšovali výšku nákladov na regulačnú elektrinu) prevyšuje aj celkové saldo platieb za odchýlky (34 mil. €) za celý rok 2021 celkové náklady na regulačnú elektrinu (necelých 32 mil. €) a v dôsledku toho výška platieb OKTE subjektom zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu od septembra 2021 do konca roku 2021 prevyšovala (o viac ako 2 mil. €) výšku platieb od subjektov zúčtovania k OKTE za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu od začiatku roku do augusta 2021.



13.4. Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (roky 2014–2021)



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	2021
Platby za podiel na nákladoch na RE	2,634	2,856	2,482	-2,164
Saldo platieb za odchýlky	21,113	15,009	12,719	34,021
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	23,747	17,864	15,201	31,857
Celkové náklady na RE	23,745	17,856	15,190	31,843

POZNÁMKA:

Pre účely tohto porovnania kladné platby vyjadrujú platby od subjektov zúčtovania k OKTE, záporné platby vyjadrujú platby od OKTE k subjektom zúčtovania. Náklady na regulačnú elektrinu sú kladné a vyjadrujú platby od OKTE k dodávateľom regulačnej elektriny.

Náklady na regulačnú elektrinu klesali až do roku 2020, v roku 2021 vzrástli oproti hodnotám v predchádzajúcich niekoľkých rokoch.

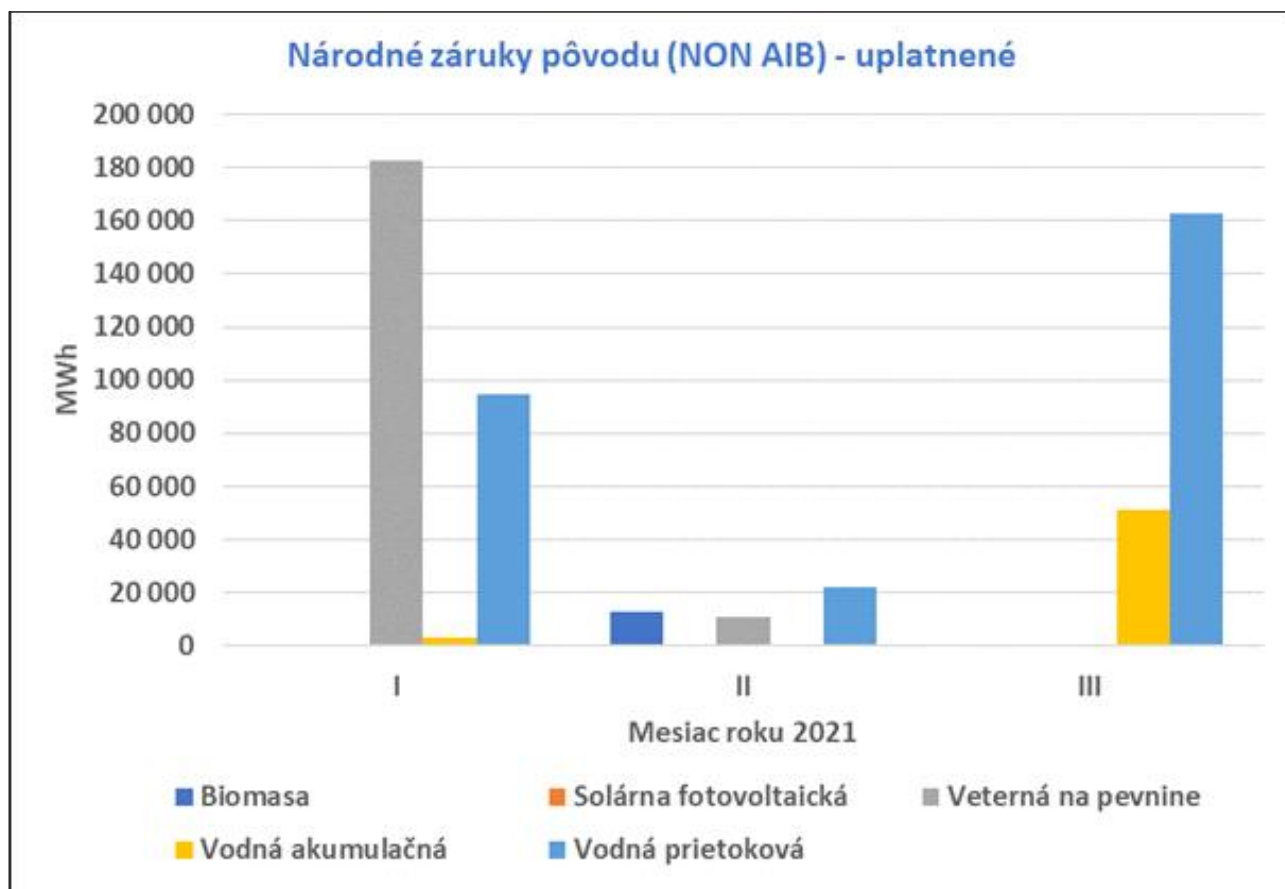
Až do roku 2020 menšiu časť nákladov na regulačnú elektrinu pokrývali platby subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (v priemere cca 12 % celkových nákladov na regulačnú elektrinu), väčšinu nákladov na obstaranie regulačnej elektriny pokrývali platby subjektov zúčtovania za odchýlky (resp. saldo kladných a záporných platieb za odchýlky, ktoré tvorilo v priemere cca 88 % celkových nákladov na regulačnú elektrinu).

V roku 2021 celkové saldo platieb za odchýlky prevyšovalo celkové náklady na regulačnú elektrinu a z toho dôvodu výška platieb OKTE subjektom zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu prevyšovala (o viac ako 2 mil. €) výšku platieb od subjektov zúčtovania k OKTE za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu.



14. Štatistiky o zárukách pôvodu

14.1. Národné záruky pôvodu – NON AIB – uplatnené (rok 2021)



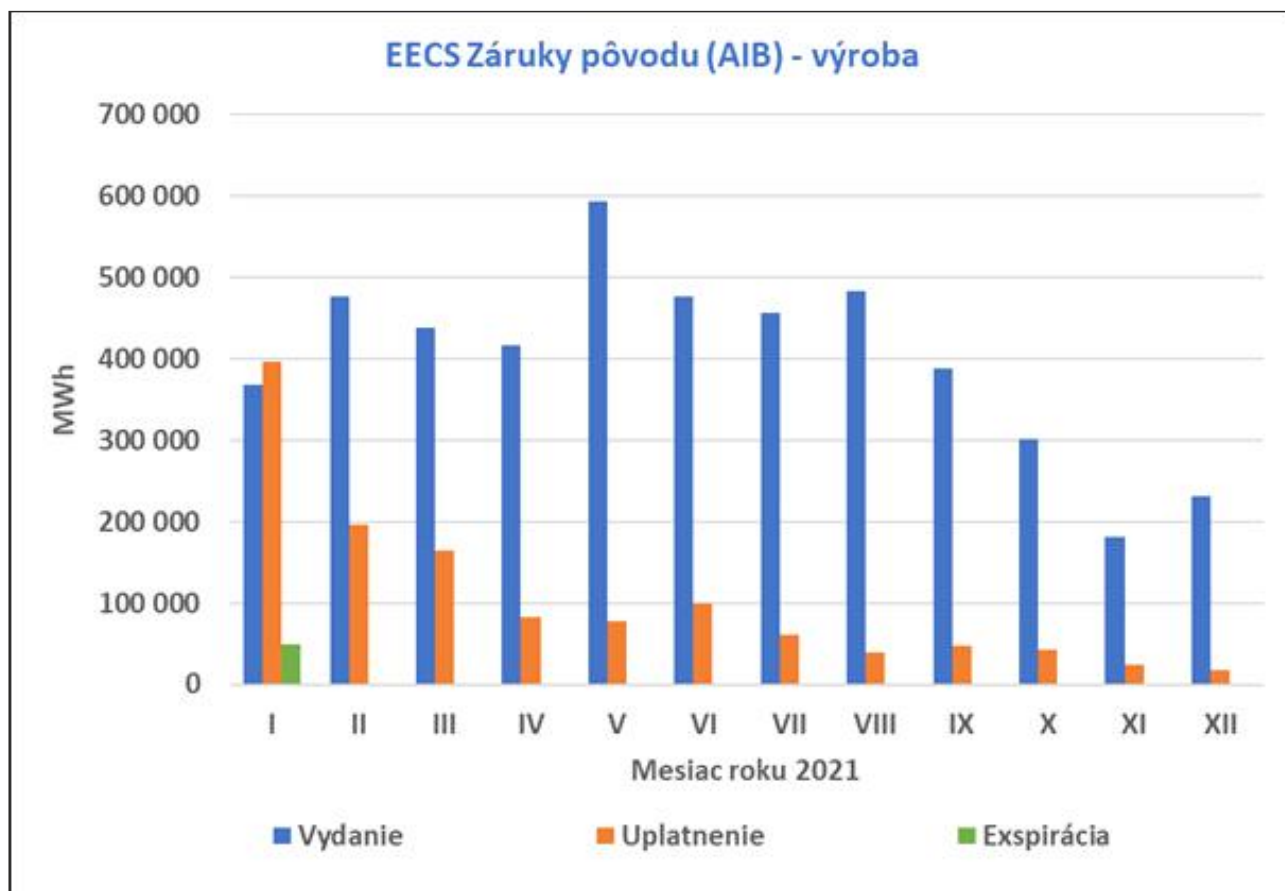
Národné záruky pôvodu – NON AIB – uplatnené (MWh)	I.2021	II.2021	III.2021
Biomasa	0	0	431 246
Solárna fotovoltaická	0	50 000	247 024
Veterná na pevnine	0	0	0
Vodná akumulčná	0	36 659	351 057
Vodná prietoková	0	0	0
Spolu	281 047	46 305	214 009

Národné záruky pôvodu – NON AIB – uplatnené (MWh)	Rok 2021
Biomasa	13 270
Solárna fotovoltaická	0
Veterná na pevnine	193 631
Vodná akumulčná	55 042
Vodná prietoková	279 418
Spolu	541 361

V roku 2021 neboli vydané národné záruky pôvodu. V prípade národných záruk pôvodu OKTE, a.s. v roku 2021 evidoval v svojich informačných systémoch uplatnené záruky pôvodu v celkovom objeme 541 GWh, a to len za prvé tri mesiace roku 2021. V nasledujúcom období roku 2021 neboli národné záruky pôvodu uplatnené.



14.2. EECS Záruky pôvodu (AIB) – výroba (rok 2021)



EECS záruky pôvodu – AIB – výroba (MWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Vydanie	367 614	477 232	439 105	416 587	593 365	477 116
Uplatnenie	396 441	196 824	164 578	83 385	77 078	100 192
Exspirácia	48 907	0	0	0	0	0

EECS záruky pôvodu – AIB – výroba (MWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Vydanie	456 521	483 540	388 222	300 829	180 734	231 186
Uplatnenie	61 552	39 987	47 866	43 103	24 954	18 302
Exspirácia	0	0	0	0	0	0

EECS záruky pôvodu – AIB – výroba (MWh)	Rok 2021
Vydanie	4 812 051
Uplatnenie	1 254 262
Exspirácia	48 907

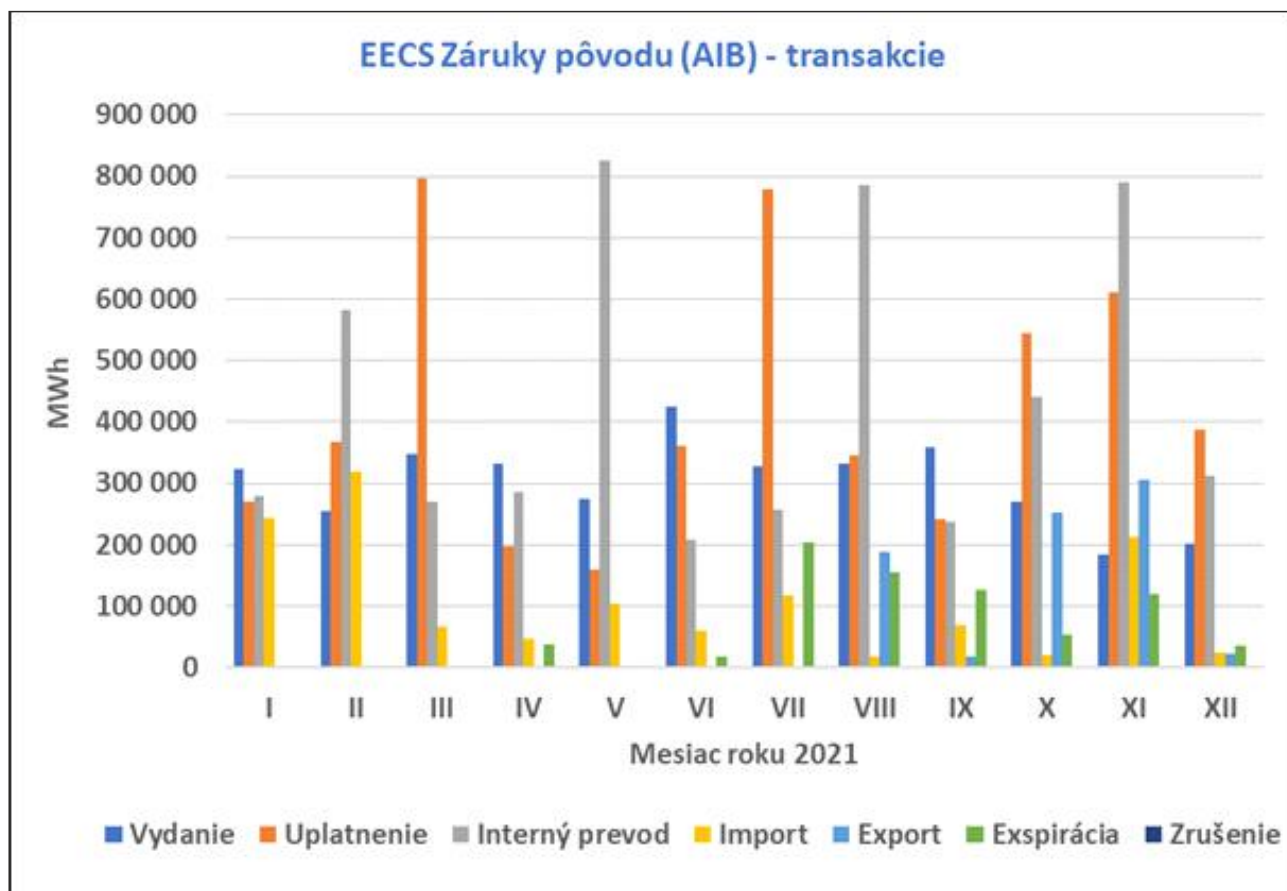
Údaje o EECS zárukách pôvodu – výroba – zohľadňujú obdobie, kedy bola elektrina vyrobená.

OKTE, a.s. evidoval v svojich informačných systémoch:

- záruky pôvodu vydané na elektrinu vyrobenú v roku 2021 v objeme 4,8 TWh,
- záruky pôvodu uplatnené na elektrinu vyrobenú v roku 2021 v objeme takmer 1,3 TWh,
- expirované záruky pôvodu na elektrinu vyrobenú v roku 2021 v objeme menej ako 50 GWh.



14.3. EECS Záruky pôvodu (AIB) – transakcie (rok 2021)



EECS záruky pôvodu – AIB – transakcie (MWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Vydanie	324 221	255 661	347 881	333 263	274 726	424 296
Uplatnenie	270 324	366 498	796 000	196 395	158 994	361 439
Interný prevod	278 891	581 364	271 146	285 790	826 283	207 590
Import	244 553	319 944	66 184	46 120	104 932	59 223
Export	0	405	0	0	0	0
Exspirácia	0	372	1 752	38 686	0	17 001
Zrušenie	0	0	0	0	0	0

EECS záruky pôvodu – AIB – transakcie (MWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Vydanie	326 933	332 405	357 977	270 098	184 611	201 903
Uplatnenie	780 160	344 858	241 007	544 160	611 194	387 278
Interný prevod	257 485	786 403	236 667	439 474	790 152	312 724
Import	116 845	18 036	69 411	19 760	213 430	24 213
Export	0	187 539	18 000	252 235	306 327	23 000
Exspirácia	203 102	155 509	125 633	52 987	118 952	36 632
Zrušenie	0	0	0	0	0	0

EECS záruky pôvodu – AIB – transakcie (MWh)	Rok 2021
Vydanie	3 633 975
Uplatnenie	5 058 307
Interný prevod	5 273 969
Import	1 302 651
Export	787 506
Exspirácia	750 626
Zrušenie	0

Údaje o EECS zárukách pôvodu – transakcie – zohľadňujú obdobie, v ktorom bola uskutočnená príslušná transakcia.

OKTE, a.s. evidoval v svojich informačných systémoch:

- ISZO záruky pôvodu vydané v roku 2021 v objeme 3,6 TWh,
- ISZO záruky pôvodu uplatnené v roku 2021 v objeme 5,1 TWh,
- ISZO záruky pôvodu prevedené v roku 2021 v objeme 5,3 TWh,
- ISZO záruky pôvodu importované v roku 2021 v objeme 1,3 TWh,
- ISZO záruky pôvodu exportované v roku 2021 v objeme 788 GWh,
- ISZO záruky pôvodu exspirované v roku 2021 v objeme 751 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 porovnanie cien boli použité nasledujúce údaje:

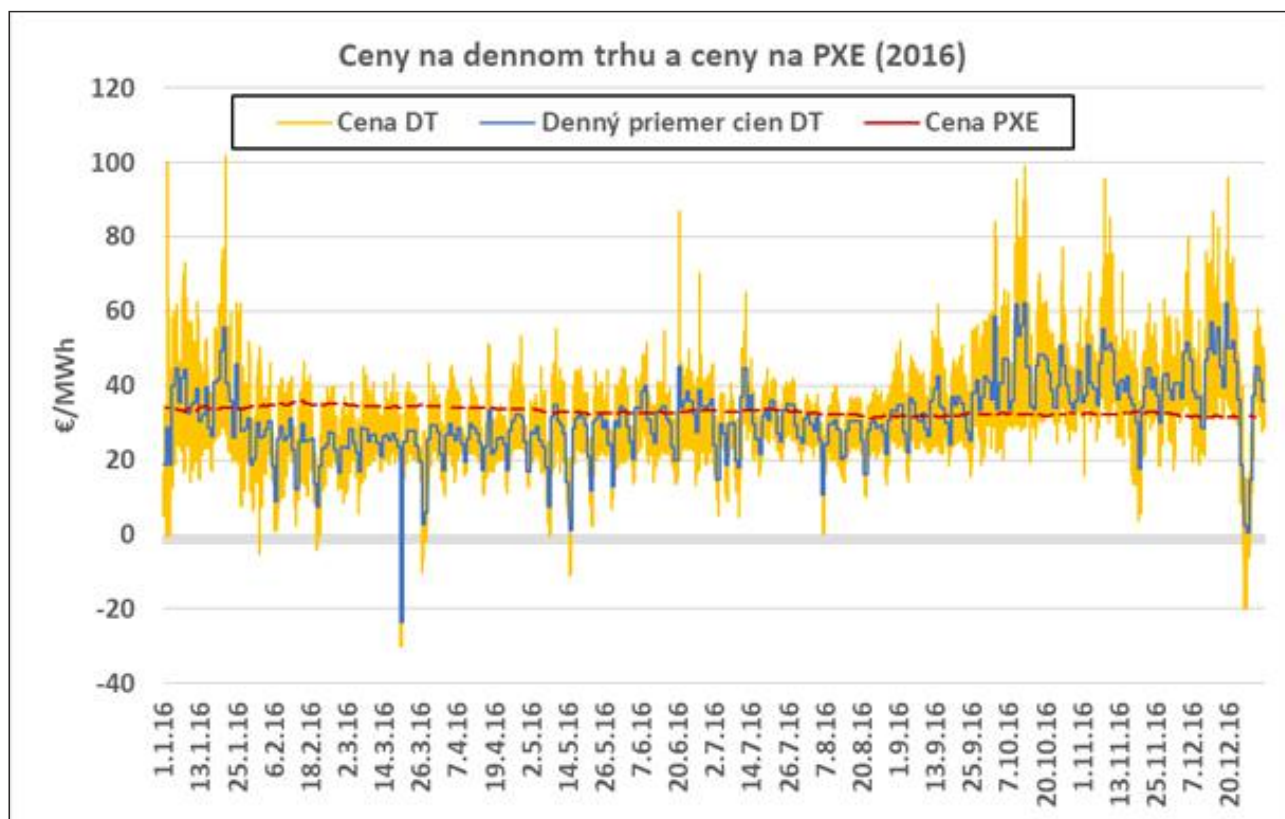
- Hodinové ceny elektriny na dennom trhu publikované na www.okte.sk.
- Denné ceny elektriny ročných produktov base load s dodávkou na Slovensko (produkty F PXE SK BL CAL-XX, kde XX je označenie posledných dvoch číslíc roka, na ktorý sa elektrina obchoduje) na burze PXE publikované na www.pxe.cz.

Porovnanie bolo vykonané pre roky 2016 až 2021 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.
- Rok 2021
 - o Boli použité ceny elektriny na dennom trhu v jednotlivých hodinách roku 2021.
 - o Boli použité ceny elektriny na burze PXE produktu F PXE SK BL CAL-21 v jednotlivých obchodných dňoch roku 2020.



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.

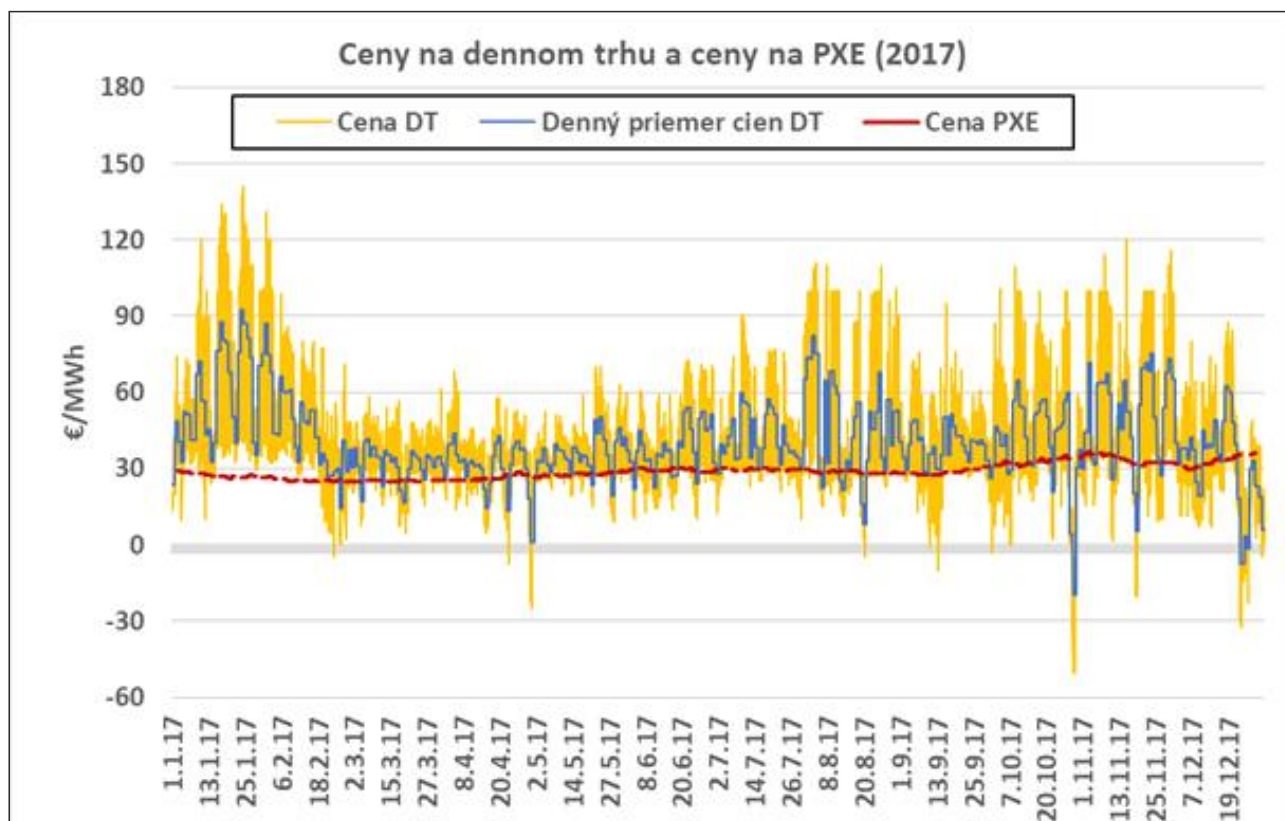
Štatistické ukazovatele:

€/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.

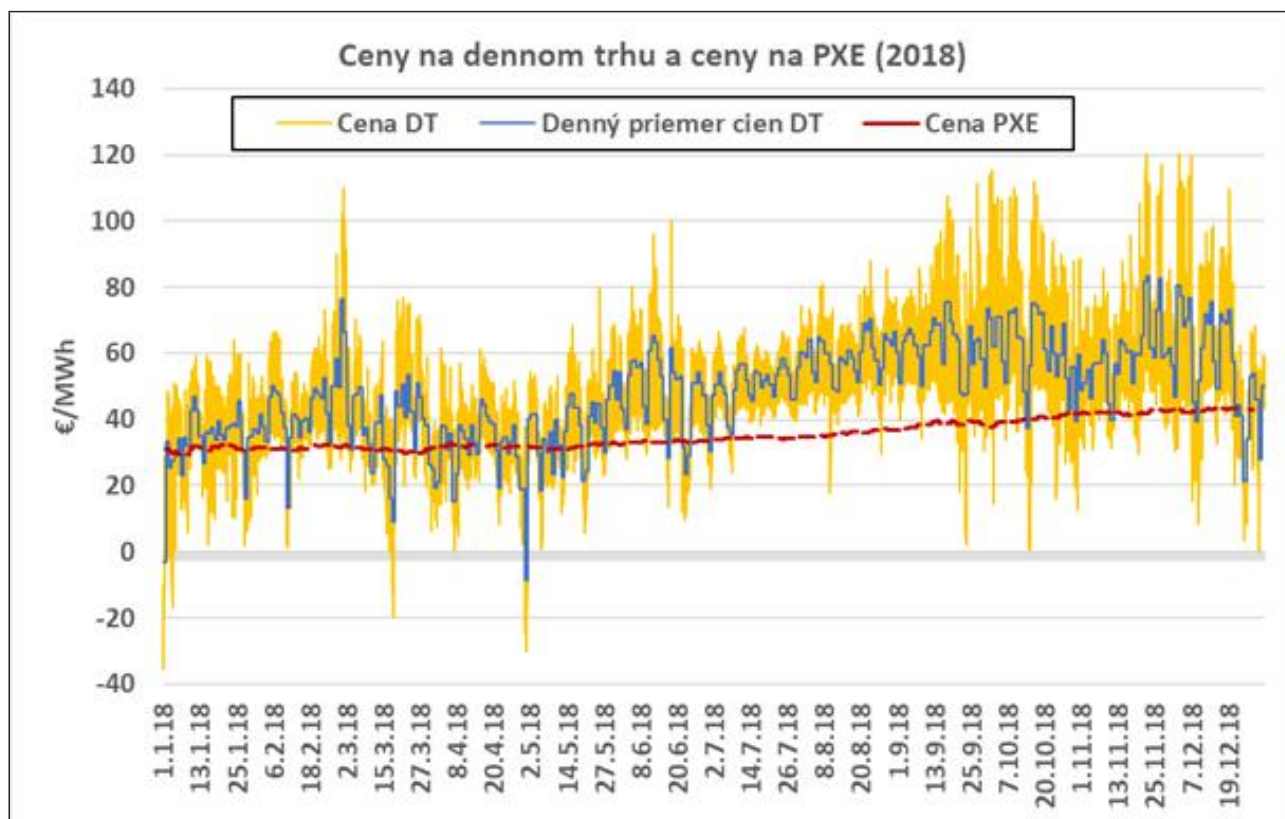
Štatistické ukazovatele:

€/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.

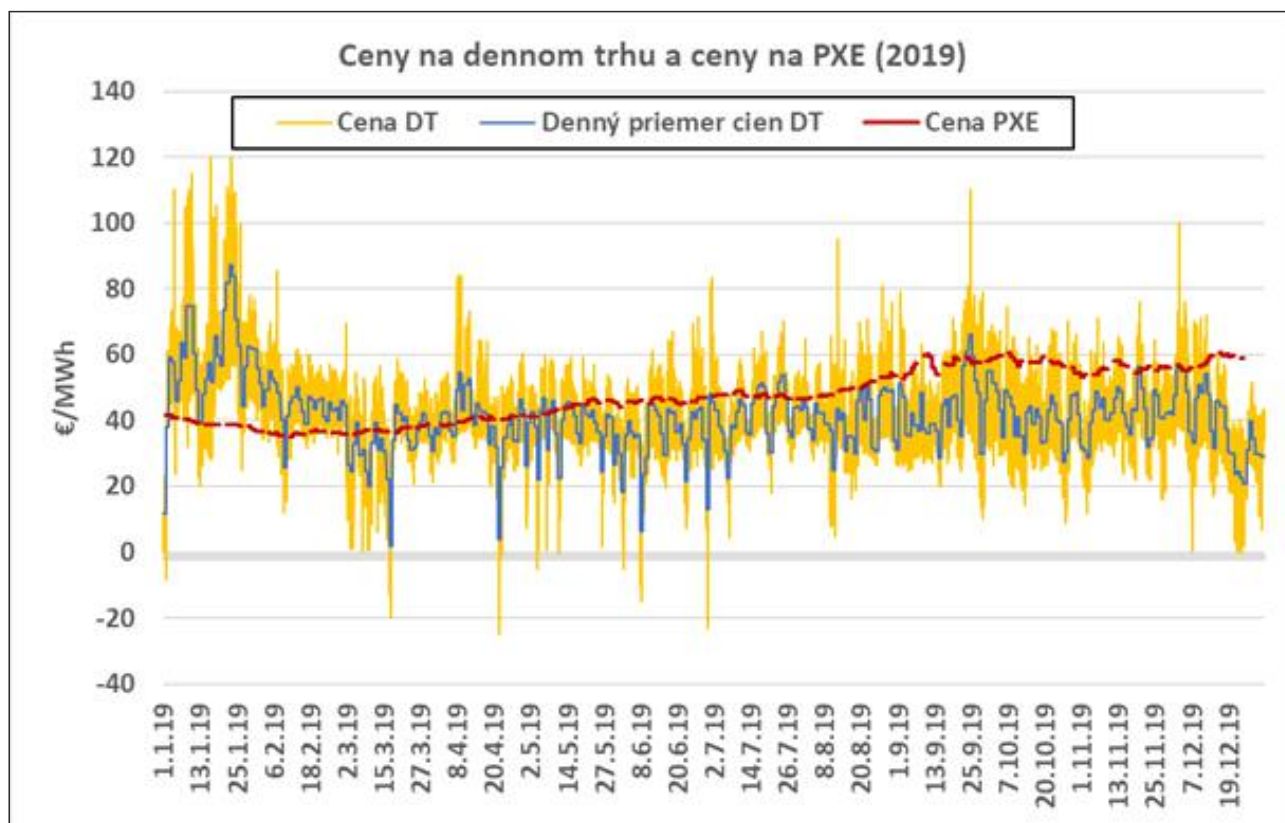
Štatistické ukazovatele:

€/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.

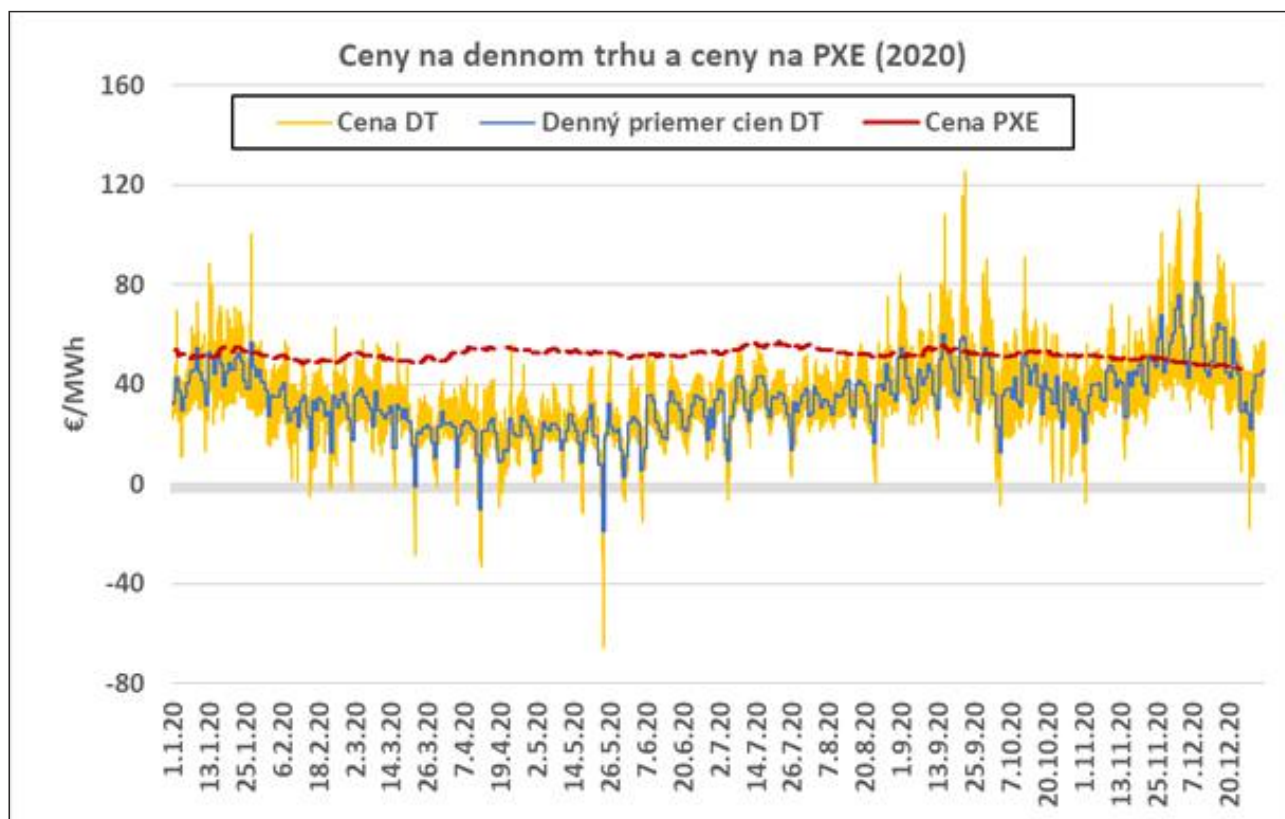
Štatistické ukazovatele:

€/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.

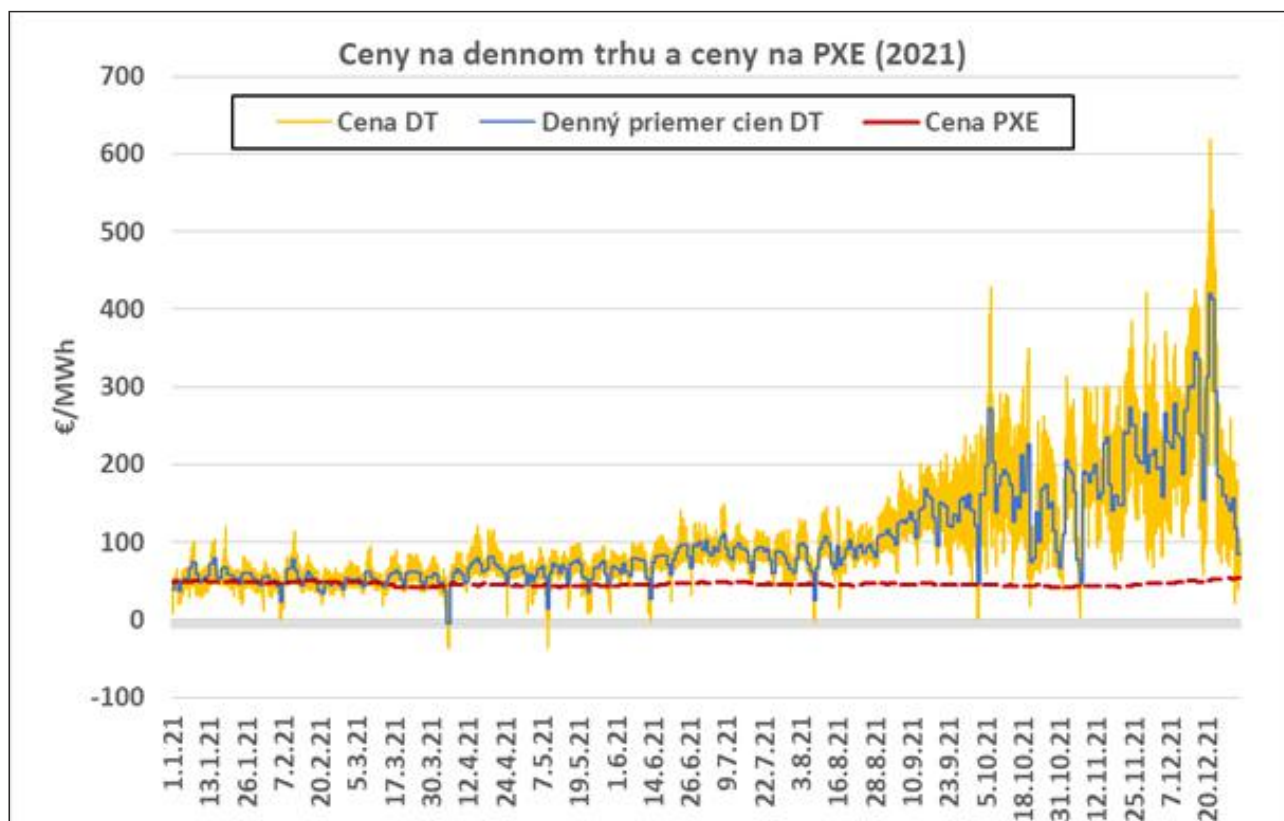
Štatistické ukazovatele:

€/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. Rok 2021



Ceny elektriny ročného produktu na rok 2021 na burze PXE boli takmer po celý rok 2020 nižšie ako ceny elektriny na dennom trhu v rovnakom období roku 2021. Najmä v druhej polovine roku 2021 ceny na dennom trhu výrazne vzrástli a ich rozdiel oproti cenám ročného produktu na rok 2021 na burze PXE v roku 2020 sa tak zvýšil.

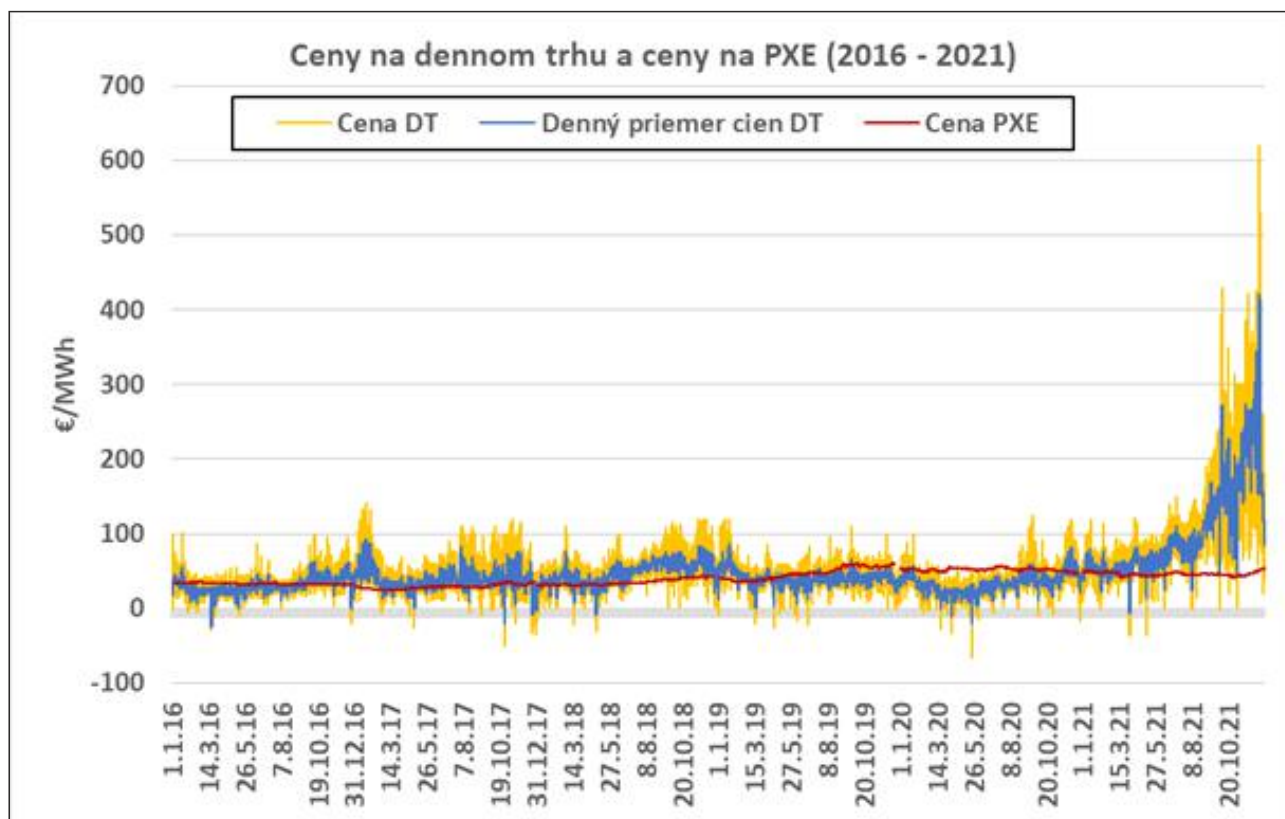
Štatistické ukazovatele:

€/MWh	cena DT	Cena PXE	Rozdiel
aritmetický priemer	102,75	46,05	-56,71
medián	77,95	45,69	-32,26

Cena elektriny na PXE bola v priemere nižšia takmer o 57 €/MWh v porovnaní s cenou elektriny na dennom trhu. Rozdiel mediánov je cca 32 €/MWh.



15.8. Roky 2016–2021



Štatistické ukazovatele:

	€/MWh	cena DT	Cena PXE	Rozdiel
2016	aritmetický priemer	31,47	33,11	1,64
	medián	30,30	32,90	2,60
2017	€/MWh	cena DT	Cena PXE	Rozdiel
	aritmetický priemer	40,94	28,91	-12,04
	medián	36,50	28,60	-7,90
2018	€/MWh	cena DT	Cena PXE	Rozdiel
	aritmetický priemer	48,47	35,31	-13,16
	medián	47,40	33,78	-13,63
2019	€/MWh	cena DT	Cena PXE	Rozdiel
	aritmetický priemer	41,50	47,30	5,80
	medián	40,51	46,75	6,24
2020	€/MWh	cena DT	Cena PXE	Rozdiel
	aritmetický priemer	34,01	51,93	17,92
	medián	33,06	51,87	18,82
2021	€/MWh	cena DT	Cena PXE	Rozdiel
	aritmetický priemer	102,75	46,05	-56,71
	medián	77,95	45,69	-32,26



Ceny ročného produktu na rok 2016 na burze PXE v roku 2015 boli väčšinou vyššie ako ceny elektriny na dennom trhu v rovnakom období roku 2016. V nasledujúcich dvoch rokoch sa situácia obrátila, keď ceny ročného produktu na rok 2017 a ceny ročného produktu 2018 na burze PXE boli v období obchodovania týchto produktov, ktoré je predmetom porovnania (rok 2016, resp. rok 2017) väčšinou nižšie ako ceny elektriny na dennom trhu v rovnakom období rokov 2017 a 2018. V nasledujúcich dvoch rokoch sa situácia opäť obrátila, keď ceny ročného produktu na rok 2019 a ceny ročného produktu 2020 na burze PXE boli v období obchodovania týchto produktov, ktoré je predmetom porovnania (rok 2018, resp. rok 2019) väčšinou vyššie ako ceny elektriny na dennom trhu v rovnakom období rokov 2019 a 2020. V roku 2021 sa situácia opäť obrátila, keď ceny elektriny ročného produktu na rok 2021 na burze PXE boli vo väčšine roka 2020 nižšie ako ceny elektriny na dennom trhu v rovnakom období roku 2021.





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