

Tisková zpráva – Praha, 30. 11. 2022

## **SIDC: Úspěšné připojení Slovenska a Řecka do jednotného vnitrodenního trhu s elektřinou**

***Projektové strany zapojené do jednotného vnitrodenního trhu s elektřinou (Single Intraday Coupling, SIDC) potvrzují úspěšné rozšíření SIDC o Řecko a Slovensko v rámci tzv. čtvrté vlny, které se k SIDC připojily dne 29. listopadu. Vnitrodenní trhy s elektřinou, celkem 25 zemí EU, jsou nyní propojeny prostřednictvím SIDC.***

Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou (NEMOs) a provozovatelé přenosových soustav (TSOs) zapojení do evropského jednotného vnitrodenního trhu SIDC (dříve známé jako XBID) s potěšením potvrzují úspěšné připojení Slovenska a Řecka v rámci tzv. čtvrté vlny SIDC.

Spuštění se uskutečnilo dne 29. listopadu (pro první den dodávky 30. listopadu) a integrovalo vybrané řecké a slovenské hranice (GR-IT a GR-BG a SK-CZ, SK-HU, SK-PL), na kterých nyní probíhá kontinuální obchodování a přidělování přeshraničních kapacit prostřednictvím cílového řešení SIDC. Integrací Řecka a Slovenska do jednotného vnitrodenního trhu SIDC byl dokončen poslední krok, evropský jednotný vnitrodenní trh je nyní dokončen.

Pavel Šolc, člen představenstva ČEPS, a.s., reprezentující provozovatele přenosové soustavy v ČR, říká: „*Připojením česko-slovenské hranice do jednotného vnitrodenního trhu s elektřinou znamená velký úspěch celého projektu a další krok směrem dopředu, kterému předcházela intenzivní spolupráce expertů z řad TSOs a NEMOs. Tímto krokem jsme završili dlouholetou přípravu a spletitou cestu od návržení až po uvedení do praxe. Zapojení Slovenska a Řecka tak znamená další posílení jednotného vnitřního trhu s elektřinou v Evropě a jednoznačně přispěje k bezpečnému a spolehlivému provozu všech dotčených elektrizačních soustav.*“

Igor Chemišinec, člen představenstva OTE, a. s. reprezentující nominovaného organizátora trhu v ČR, doplňuje: „*Po deseti letech od zahájení projektu se podařilo dokončit jednotný evropský vnitrodenní trh a završit tak po integraci denního trhu v roce 2021 i integraci v tomto časovém rámci. Zapojení slovenské hranice v sobě nese velkou symboliku – první integrační aktivity v České republice začaly na denním trhu právě na česko-slovenské hranici a integraci na vnitrodenním trhu uzavíráme opět na česko-slovenské hranici. Věříme, že zahrnutí posledních hranic přispěje k dalšímu posílení obchodování v rámci evropského obchodního prostoru.*“ Šolc a Chemišinec dále připojují poděkování zaměstnancům, kteří se na tomto projektu podíleli.

První obchod s Řeckem o velikosti 1,8 MWh na 13. obchodní hodinu byl uskutečněn ve 21:59:56 a první obchod se Slovenskem proběhl 9 minut po otevření česko-slovenské hranice ve 22:00, a jednalo se o slovenský export o velikosti 1 MWh na 4. obchodní hodinu.

Během první hodiny přeshraničního obchodování na den dodávky 30. 11. bylo uskutečněno 481 obchodů v celkovém objemu 1 824 MWh. Z toho byl jeden již zmiňovaný s Řeckem a 17 se Slovenskem. Z toho bylo 8 exportních obchodů ze Slovenska v objemu 4,9 MWh a 9 importních obchodů na Slovensko v objemu 17 MWh.



SIDC v současnosti spojuje kontinuální vnitrodenní trhy 25 zemí: Rakouska, Belgie, Bulharska, Chorvatska, České republiky, Dánska, Estonska, Finska, Francie, Německa, Řecka, Maďarska, Itálie, Lotyšska, Litvy, Lucemburska, Norska, Nizozemska, Polska, Portugalska, Rumunsko, Slovensko, Slovinsko, Španělsko a Švédsko.

## O SIDC

Řešení SIDC je založeno na společném IT systému s jednou sdílenou knihou objednávek, modulem správy kapacity a modulem expedice. Umožňuje, aby objednávky zadané účastníky trhu k průběžnému párování v jedné nabídkové zóně byly spárovány s objednávkami obdobně zadanými účastníky trhu v jakékoli jiné nabídkové zóně v dosahu projektu, pokud je k dispozici přenosová kapacita. Vnitrodenní řešení podporuje jak explicitní alokaci (pokud je schválena příslušnými národními regulačními orgány), tak implicitní kontinuální obchodování. Je v souladu s cílovým modelem EU pro integrovaný vnitrodenní trh.

Celoevropské vnitrodenní propojení je klíčovým prvkem pro dokončení evropského vnitřního trhu s energií. S rostoucím podílem výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů v evropském energetickém mixu je propojování vnitrodenních trhů skrze přeshraniční obchodování pro účastníky trhu stále důležitějším nástrojem k udržení vyvážených pozic. Účelem projektu SIDC je zvýšit celkovou efektivitu vnitrodenního obchodování.

Další informace o SIDC najdete zde:

<http://www.nemo-committee.eu/sidc>

[https://www.entsoe.eu/network\\_codes/cacm/implementation/sidc/](https://www.entsoe.eu/network_codes/cacm/implementation/sidc/)

## OTE, a. s.

Akciová společnost OTE, a. s., (OTE) působí na trhu s elektřinou v ČR od roku 2001 a na trhu s plynem od roku 2010. OTE je poskytovatelem komplexních služeb jednotlivým účastníkům trhu s elektřinou a plynem. OTE od roku 2002 organizuje obchodování na denním a později i na vnitrodenním a blokovém trhu s elektřinou a od roku 2010 také na denním a vnitrodenním trhu s plynem. Účastníkům trhu s elektřinou a plynem v ČR mimo jiné dále nabízí nepřetržité zpracování a výměnu dat, informací pro zúčtování a finanční vypořádání odchylek mezi smluvními a skutečnými hodnotami dodávek a odběrů elektřiny a plynu a zajišťuje administrativní změnu dodavatele obou komodit. Současně spravuje národní rejstřík na emise skleníkových plynů. Společnost OTE je od 1. ledna 2013 zodpovědná za administraci systému pro vyplácení podpory podporovaných zdrojů energie.

OTE je dle §20a zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon) v platném znění, držitelem licence na činnosti operátora trhu, která zahrnuje trh s elektřinou a plynem v ČR.

Akciová společnost OTE byla dne 7. října 2015 ustanovena Energetickým regulačním úřadem, nominovaným organizátorem trhu s elektřinou (NEMO), který bude zajišťovat jednotné propojení denních nebo vnitrodenních trhů. Dne 7. října 2015 také Operátor trhu zahájil, za účastníky trhu, reporting obchodních dat z krátkodobých trhů OTE do databáze Agentury pro spolupráci energetických úřadů (ACER).

Více informací naleznete na [www.ote-cr.cz](http://www.ote-cr.cz).

## ČEPS, a. s.

Akciová společnost ČEPS působí na území České republiky jako výhradní provozovatel přenosové soustavy (elektrická vedení 400 kV a 220 kV) na základě licence na přenos elektřiny, udělené Energetickým regulačním úřadem podle Energetického zákona.



*Udržuje, obnovuje a rozvíjí 44 rozvodn se 79 transformátory, z nichž některé jsou určeny pro převádění elektrické energie z přenosové do distribuční soustavy, a vedení s napětovou hladinou 400 kV o délce 3 867 km a 220 kV o délce 1 824 km.*

*V rámci elektrizační soustavy České republiky poskytuje ČEPS, a. s., přenosové služby a služby spojené se zajištěním rovnováhy mezi výrobou a spotřebou elektrické energie v reálném čase (systémové služby).*

*Společnost ČEPS je začleněna do evropských struktur. Zajišťuje přeshraniční přenosy pro export, import a tranzit elektrické energie. ČEPS, a. s., se také dlouhodobě aktivně podílí na formování liberalizovaného trhu s elektřinou v ČR i v Evropě.*

*Více informací naleznete na [www.ceps.cz](http://www.ceps.cz).*