

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0004/2021/E-EU
Číslo spisu: 2705-2021-BA

Bratislava 08. 06. 2021

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, ako orgán príslušný na konanie podľa § 4 odsek 1, § 9 odsek 1 písmeno b) druhého bodu, § 9 odsek 1 písmeno c) prvého bodu v spojení s § 15 odsek 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a článku 9 odsek 5 nariadenia Komisie (EÚ) č. 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia v spojení s článkom 5 odsek 6 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 2019/942 z 5. júna 2019, ktorým sa zriaďuje Agentúra Európskej únie pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky vo veci **prvého doplňujúceho návrhu prevádzkovateľa prenosovej sústavy týkajúceho sa metodiky koordinovaného výpočtu dennej kapacity regiónu CORE**

rozhodol

podľa článku 20 a nasledovných nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia a § 13 odsek 2 písmeno n) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov tak, že pre regulovaný subjekt **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141 **s c h v a ľ u j e** dokument „**Prvý dodatok k Metodike výpočtu kapacity pre denný trh Core Regiónu výpočtu kapacity**“, ktorý je prílohou výrokovvej časti tohto rozhodnutia a tvorí tak neoddeliteľnú časť výroku.

Odôvodnenie

Spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141 (ďalej len „účastník konania“) doručila v súlade s článkom 20 a nasledujúcich a článkom 9 odsek 13 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia v znení neskorších predpisov (ďalej len „nariadenie 2015/1222“) Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) dňa 20. 11. 2020 na schválenie prvý doplňujúci návrh prevádzkovateľov prenosových sústav (ďalej len „PPS“) regiónu výpočtu kapacity CORE (ďalej len „CORE“) týkajúci sa metodiky koordinovaného výpočtu dennej kapacity (ďalej len „DA CCM“) (ďalej len „návrh“).

Návrh CORE PPS obsahuje zmeny a doplnenie DA CCM schválenej rozhodnutím Agentúry Európskej únie pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ďalej len „ACER“) č. 02/2019. Všetci CORE PPS usporiadali od 25. júna 2020 do 31. júla 2020 verejnú konzultáciu k návrhu v súlade v článku 20 odsek 2, článkom 9 odsek 13 a článkom 12 nariadenia 2015/1222. Túto verejnú konzultáciu organizovala Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav (ďalej len „ENTSO-E“) mene všetkých CORE PPS prostredníctvom online konzultačného centra ENTSO - E.

CORE národné regulačné orgány (ďalej len „NRAs“) poskytli CORE PPS svoje stanovisko k návrhu prostredníctvom tieňového stanoviska, ktoré bolo schválené a predložené CORE PPS 31. júla 2020. CORE NRAs nepovažovali zmeny a doplnenie DA CCM v súlade s termínom implementácie stanovenom na 1. decembra 2020, tak ako je uvedené v rozhodnutí ACER č. 02/2019. Všetky CORE NRAs vyzvali CORE PPS, aby sústredili všetko svoje úsilie a zdroje na úspešnú implementáciu DA CCM v čo najskoršom termíne a predložili návrh na zmenu a doplnenie v neskoršej fáze a to najlepšie po zavedení DA CCM. CORE PPS sa napriek tomu predložili návrh na zmenu a doplnenie DA CCM. Posledný CORE regulačný úrad prijal návrh od príslušného prevádzkovateľa prenosovej sústavy 8. decembra 2020.

Predložený návrh účastníka konania obsahoval nasledovné zmeny:

- článok 1 sa týka **špecifikácie výmen v rámci spoločného sieťového modelu (ďalej len „CGMES“)** a zavádza výslovnú súvislosť medzi poskytovaním CGMES (v programe ENTSO-E CGMM) a výpočtom dennej kapacity v článku 4 DA CCM schválenej rozhodnutím ACER č. 02/2019,
- článok 2 sa týka hodnotenia spoľahlivostnej rezervy (ďalej len „FRM“) a ustanovuje horné a dolné odhady pre FRM pre CORE PPS spolu s povinnosťou zdôvodniť spôsob, akým boli tieto odhady v článku 8 DA CCM schválenej rozhodnutím ACER č. 02/2019 odvodené,
- článok 3 sa týka rozšírenia začlenenia dlhodobých pridelených kapacít (ďalej len „LTA“) zavádza novú možnosť začlenenia LTA s cieľom pokryť finančné odmeňovanie dlhodobých kapacít prostredníctvom denného príjmu z preťaženia ako alternatívu k možnosti založenej na prístupe k marži LTA v článkoch 18 až 23 DA CCM schválenej rozhodnutím ACER č. 02/2019,
- článok 4 sa týka integrácie tretích krajín a ustanovuje tzv. „otvárač dverí“, ktorý umožňuje technickým protistranám komunikovať s CORE PPS a umožňuje CORE PPS zohľadniť výsledok tejto interakcie pri výpočte kapacity po potvrdení platnosti národným regulačným orgánom v článkoch 4, 11, 13, 14 a 20 DA CCM schválenej rozhodnutím ACER č. 02/2019,
- článok 5 sa týka overovaní parametrov na báze toku (ďalej len „FB“), v ktorom zavádza niekoľko úprav článku 20 DA CCM schválenej rozhodnutím ACER č. 02/2019 týkajúcich sa validácie parametrov FB;
- zámerom článku 6 týkajúceho sa záložných postupov je zlepšiť záložné postupy, tak aby sa zabránilo začatiu núdzových postupov v článku 22 DA CCM schválenej rozhodnutím ACER č. 02/2019,
- článok 7 sa týka zverejňovania údajov a rozpracováva niekoľko dohodnutých úprav zoznamu údajov, ktoré sa majú zverejniť v článkoch 25 a 27 DA CCM schválenej rozhodnutím ACER č. 02/2019,
- v článku 8 týkajúcom sa časového rámca implementácie CCR PPS navrhli upraviť zverejnenie výpočtu dennej kapacity FB v článku 28 DA CCM schválenej rozhodnutím ACER č. 02/2019 v súlade vývojom a oznámenými oneskoreniami a to do 28. februára 2022.

CORE NRAs v spoločnej pozícii schválenej 10. mája 2021 ľutujú posunutie termínu implementácie DA CCM, ktorý bol predložený CORE PPS ako skutočná vec v rámci návrhu dodatku Core DA CCM. CORE NRAs uznávajú, že časť posunu vyplýva z usmernení prijatých od Európskej komisie 22. septembra 2020, po ktorých by sa mal projekt Interim Coupling spustiť pred párovaním trhu (ďalej len „MC) FB CORE, avšak spoločne naliehajú na CORE PPS, aby dodržali nový dohodnutý termín.

Pokiaľ ide o obsah návrhu CORE NRAs sú všeobecne spokojní s pozmeňujúcimi a doplňujúcimi návrhmi, ktoré sú súčasťou predloženého návrhu na zmenu a doplnenie DA CCM, a uznávajú, že CORE PPS poskytli dostatočné informácie o dôvodoch navrhovania zmien a doplnení. Aj keď niektoré z navrhovaných zmien a doplnení nie sú v súlade s pôvodnými stanoviskami vyjadrenými (niekoľkými) CORE NRAs, je možné ich prijať na základe doplňujúcich diskusií, objasnení a interakcií medzi CORE PPS a CORE NRAs.

Napriek tomu zostalo niekoľko nevyriešených otázok, preto CORE NRAs vykonali úpravy v návrhu. CORE NRAs považujú za efektívne priamo revidovať návrh pred jeho schválením využitím právomocí, ktoré im boli pridelené v článku 5 odsek 6 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 2019/942 z 5. júna 2019, ktorým sa zriaďuje ACER a článku 9 odsek. 5 nariadenia 2015/1222.

Pred schválením návrhu jednotlivými CORE NRAs sa CORE NRAs dohodli na zavedení nasledujúcich zmien a doplnení:

- V článku 1 týkajúcom sa CGMES sa definícia mierne mení a dopĺňa, aby odrážala skutočnosť, že CGMES je opísaný v programe ENTSO-E CGMM.
- V článku 3 týkajúcom sa o rozšíreného začlenení LTA je urobená jasná voľba prístupu rozšíreného začlenenia LTA z prevádzky, vrátane (dočasného) vrátenia pred uvedením do prevádzky alebo po ňom, kde CORE PPS môžu vrátiť k uplatňovaniu prístupu LTA marže. Je uložená povinnosť CORE PPS pravidelne kontrolovať účinnosť oboch prístupov.
- Článok 4 týkajúci sa posudzovania hraníc ponukových zón, ktoré nie sú CORE, je prepracovaný tak, aby zahŕňal možné spôsoby posudzovania hraníc ponukových zón, ktoré nie sú CORE. Pokiaľ ide o posilnenú koordináciu s krajinami, ktoré nie sú členmi EÚ, popisuje potrebné kroky v procese dohody a definuje povinnosti CORE PPS, PPS mimo CORE a technických protistrán. Osemnásťmesačná lehota na predloženie návrhu na implementáciu pokročilého hybridného párovania (AHC) sa skrátila na šesť mesiacov.
- V článku 5 týkajúcom sa overovania parametrov FB sa vypúšťajú body cc) a dd) písmena b), aby sa znovu uložila povinnosť zverejniť navrhované opatrenia, a to z dôvodu, aby sa zabránilo zníženiu prostredníctvom jednotlivých validácií.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“), keďže úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených účastníkom konania, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

Úrad vykonal procesné úkony vyplývajúce právnych aktov Európskej únie a správneho poriadku, posúdil a vyhodnotil podklady nachádzajúce sa v spise č. 2075-2021-BA a v priebehu správneho konania s účastníkom konania priebežne prerokovával všetky pripomienky a návrhy a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, P. O. BOX 12, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Príloha k výroku rozhodnutia:

- schválené znenie dokumentu „Prvý dodatok k Metodike výpočtu kapacity pre denný trh Core Regiónu výpočtu kapacity“ (58 strán A4).

Ing. Martin Lepieš
riaditeľ

Rozhodnutie sa doručí:

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