

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P.O.BOX 12, 820 07 Bratislava 27

ROZHODNUTIE

Číslo: 0003/2017/E-EU
Číslo spisu: 6729-2017-BA

Bratislava 19. 06. 2017

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, ako orgán príslušný na konanie podľa článku 9 ods. 5 a ods. 6 písm. 1) Nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa ustanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia v spojení s § 4 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci schválenia Návrhu konečného termínu dennej garantovateľnosti v súlade s článkom 69

r o z h o d o l

tak, že **s c h v a ľ u j e** Návrh konečného termínu dennej garantovateľnosti podľa Nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa ustanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia predloženú prevádzkovateľom prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, Bratislava, IČO 35 829 141 dňa 15. 12. 2016 v tomto znení:

Všetci PPS, berúc do úvahy toto:

Keďže

- (1) Tento dokument je spoločným návrhom vytvoreným všetkými Prevádzkovateľmi prenosových sústav (ďalej len „PPS“) ohľadom prípravy konečného termínu dennej garantovateľnosti (ďalej len „DAFD“) v súlade s článkom 69 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (ďalej len „Nariadenie CACM“). Tento návrh sa ďalej uvádza len ako „Návrh DAFD“.
- (2) Návrh DAFD zohľadňuje všeobecné princípy a ciele uvedené v Nariadení CACM a v nariadení Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny (ďalej len „Nariadenie (ES) č. 714/2009“). Cieľom Nariadenia CACM je koordinácia a harmonizácia výpočtu a pridelovania kapacity na denných a vnútrodenných cezhraničných trhoch. Stanovuje požiadavky na tento účel na určenie toho, kedy by sa mala medzioblastná kapacita deň vopred, známa ako DAFD, stať garantovanou.

- (3) Článok 2 ods. 35 Nariadenia CACM definuje DAFD ako „časový okamih, po uplynutí ktorého sa medzioblastná kapacita stáva garantovanou“.
- (4) Jednotný DAFD umožňuje spoločný princíp garantovateľnosti pre celú Európsku úniu. Na tento účel vyžaduje článok 69 Nariadenia CACM, aby všetci PPS vypracovali jednotný celoeurópsky DAFD.
- (5) Návrh DAFD definuje časový okamih, po uplynutí ktorého sa medzioblastná kapacita pre pridelovanie deň vopred stáva garantovanou podľa článku 69 Nariadenia CACM. Neurčuje časový okamih, kedy by mali koordinovaní kalkulátori kapacity (ďalej len „CCC“) predložiť medzioblastnú kapacitu a obmedzenia pri pridelovaní nominovaným organizátorom trhu s elektrinou (ďalej len „NEMO“) alebo ich zverejniť.
- (6) V súlade s článkom 9 ods. 9 Nariadenia CACM je nutné popísať predpokladaný vplyv Návrhu DAFD na ciele Nariadenia CACM a uvádza sa nižšie v tomto dokumente. Navrhovaný DAFD vo všeobecnosti prispieva k dosiahnutiu cieľov článku 3 Nariadenia CACM.
- (7) Navrhovaný DAFD slúži aj snahe podporiť efektívnu hospodársku súťaž v oblasti výroby a dodávky elektriny (článok 3 písm. a) Nariadenia CACM), keďže rovnaký DAFD sa bude vzťahovať aj na všetkých účastníkov trhu vo všetkých regiónoch výpočtu kapacity, čím zabezpečí rovnaké podmienky pre účastníkov trhu. Účastníci trhu budú mať prístup k rovnakým spoľahlivým informáciám o medzioblastných kapacitách a obmedzeniach pri pridelovaní pre pridelovanie deň vopred, v rovnakom čase a transparentným spôsobom. Okrem toho budú mať rovnaký čas na úpravu svojich ponúk a čistých pozícií v prípade krátenia.
- (8) Navrhovaný DAFD prispieva k optimálnemu využívaniu prenosovej infraštruktúry a prevádzkovej bezpečnosti (článok 3 písm. b) a c) Nariadenia CACM), keďže dovoľuje: (i) CCC zahrnúť do výpočtu kapacity najnovšie informácie (napr. informácie o obnoviteľných zdrojoch, stave sústavy atď.), a tým znížiť neistotu ohľadom vypočítanej kapacity odvolávajúc sa na úplne posledný časový okamih, kedy musia CCC predložiť NEMO medzioblastné kapacity a obmedzenia pri pridelovaní pre pridelovanie deň vopred; a (ii) PPS upraviť medzioblastné kapacity a obmedzenia pri pridelovaní pre pridelovanie deň vopred až do úplne posledného časového okamihu, kedy by mali CCC predložiť tieto informácie príslušným NEMO. Tým sa zabezpečí, že PPS majú k dispozícii potrebné prostriedky na úpravu medzioblastných kapacít pred pridelovaním deň vopred.
- (9) Navrhovaný DAFD slúži snahám týkajúcim sa optimalizácie výpočtu a pridelovania medzioblastnej kapacity a príspevku k efektívnej dlhodobej prevádzke a rozvoju prenosovej sústavy elektrickej energie a odvetvia elektrickej energie v Únii v súlade s článkom 3 písm. d) a g) Nariadenia CACM, pretože stanovuje základ na rozvoj celoeurópskeho režimu garantovateľnosti pre denný trh. Prispieva aj k dosiahnutiu cieľového modelu stanoveného Nariadením CACM prostredníctvom celoeurópskeho DAFD na prepojených denných trhoch. Navrhovaný DAFD umožňuje PPS a CCC zahrnúť najnovšie informácie o výpočte kapacity s dostatočným časom na úpravu a konečné potvrdenie ponúkaných medzioblastných kapacít. Poskytuje účastníkom trhu dostatočný čas na efektívnu úpravu ich ponúk a pozícií v prípade krátenia medzioblastnej kapacity.

- (10) Pokiaľ ide o cieľ týkajúci sa transparentnosti a spoľahlivosti informácií (článok 3 písm. f) Nariadenia CACM), určuje Návrh DAFD termín, po uplynutí ktorého sa stane medzioblastná kapacita garantovanou. Navrhovaný DAFD umožňuje poskytnúť účastníkom trhu rovnaké spoľahlivé informácie o medzioblastných kapacitách a obmedzeniach pri pridelovaní pre pridelovanie deň vopred transparentným spôsobom a v rovnakom čase. Tento časový okamih korešponduje s termínom pre CCC na poskytnutie týchto informácií príslušným NEMO, čím dôjde dokonca k ďalšiemu zvýšeniu transparentnosti.
- (11) Návrh DAFD prispieva aj k cieľu týkajúcemu sa rešpektovania potreby spravodlivého a usporiadaného trhu a spravodlivej a riadnej cenotvorby (článok 3 písm. h) Nariadenia CACM) znížením neistoty ohľadom medzioblastnej kapacity, ktorá bude uvoľnená na trh. Navrhovaný DAFD rešpektuje minimálnu požiadavku uvedenú v článku 69 Nariadenia CACM a nezasahuje do predpokladaných procesov na poskytovanie medzioblastných kapacít a obmedzení pre pridelovanie príslušným NEMO v súlade s článkom 46 Nariadenia CACM. Navrhovaný DAFD nezasahuje do prevádzky funkcie organizátora prepojených trhov.
- (12) Pri príprave Návrhu DAFD venovali PPS osobitnú pozornosť cieľu, ktorý sa týka vytvorenia rovnakých podmienok pre NEMO (článok 3 písm. i) Nariadenia CACM). V čase prípravy návrhu platí pre denný trh niekoľko dočasných situácií. Nariadenie CACM stanovuje čas uzávierky trhu deň vopred (definovaný v článku 2 ods. 36 Nariadenia CACM ako „časový okamih, do uplynutia ktorého sú prijímané objednávky na trhu deň vopred“) na poludnie CET. Dočasne umožňuje PPS a NEMO v regióne strednej a východnej Európy alebo jeho susediacimi krajinami stanoviť iný čas uzávierky trhu deň vopred až do implementácie funkcie organizátora prepojených trhov (články 47 ods. 2 a 7 ods. 3 Nariadenia CACM). Návrh DAFD zohľadňuje všetky dočasné situácie definovaním DAFD vzhľadom na čas uzávierky trhu deň vopred s poskytnutím všeobecného a harmonizovaného princípu pre DAFD, ktorý je dostatočne flexibilný na podporu progresívnej konvergencie týchto dočasných situácií smerom k jednotnej celoeurópskej hodnote pre všetkých NEMO.
- (13) Nakoniec Návrh DAFD prispieva k cieľu zabezpečiť nediskriminačný prístup k medzioblastnej kapacite (článok 3 písm. j) Nariadenia CACM) udelením rovnakých podmienok účastníkom trhu v Európskej únii s jasným a harmonizovaným rámcom garantovateľnosti.
- (14) Na záver Návrh DAFD prispieva k všeobecným cieľom Nariadenia CACM v prospech všetkých účastníkov trhu a konečných spotrebiteľov elektriny.

PREDKLADAJÚ TENTO NÁVRH DAFD VŠETKÝM REGULAČNÝM ORGÁNOM:

Článok 1

Predmet a rozsah

DAFD sa podľa určenia v tomto Návrhu DAFD považuje za spoločný návrh všetkých PPS v súlade s článkom 69 Nariadenia CACM a pokrýva DAFD pre:

- a. všetky súčasné a budúce hranice ponukovej oblasti a spojovacie vedenia v rámci členských štátov a medzi nimi, na ktoré sa vzťahuje Nariadenie CACM; a

- b. prepojavacie vedenia, ktoré vlastnia PPS alebo iné právnické osoby.

Článok 2

Definície a výklad

1. Na účely Návrhu DAFD budú mať výrazy použité v tomto dokumente význam definícií uvedených v článku 2 Nariadenia CACM, Nariadenia (ES) č. 714/2009, smernice 2009/72/ES a nariadenia Komisie (EÚ) 543/2013.
2. V tomto Návrhu DAFD, pokiaľ kontext nevyžaduje inak:
 - a. sa singulár chápe ako plurál a opačne;
 - b. obsah a nadpisy sú uvedené len za účelom prehľadnosti a nemajú vplyv na interpretáciu tohto Návrhu DAFD; a
 - c. akýkoľvek odkaz na legislatívu, nariadenia, smernicu, predpis, listinu, kódex alebo iné právne predpisy zahŕňa akúkoľvek ich úpravu, doplnenie alebo znovu prijaté znenie v čase platnosti.

Článok 3

Konečný termín dennej garantovateľnosti

DAFD je šesťdesiat (60) minút pred časom uzávierky denného trhu bez vplyvu na uplatnenie článku 70 ods. 2 Nariadenia CACM.

Článok 4

Zverejnenie a implementácia Návrhu DAFD

1. PPS zverejnia Návrh DAFD bez zbytočného odkladu po tom, ako všetci NRÚ schválili navrhovaný DAFD alebo po tom, ako bolo prijaté rozhodnutie zo strany Agentúry pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky v súlade s článkom 9 ods. 11 a 9 ods. 12 Nariadenia CACM.
2. PPS implementujú DAFD na hranici ponukovej oblasti okamžite po zavedení metodiky na výpočet kapacity podľa článku 20 Nariadenia CACM a funkcie organizátora prepojených trhov deň vopred podľa článku 7 ods. 3 Nariadenia CACM na tejto hranici ponukovej oblasti.

Článok 5

Jazyk

Referenčným jazykom tohto Návrhu DAFD bude anglický jazyk. Na zabránenie pochybnostiam platí, že ak PPS potrebujú preložiť tento Návrh DAFD do svojho národného jazyka (svojich národných jazykov), tak v prípade nesúladu medzi anglickou verziou zverejnenou zo strany PPS podľa článku 9 ods. 14 Nariadenia CACM a akoukoľvek verziou v inom jazyku poskytnú relevantní PPS v súlade s vnútroštátnymi právnymi predpismi relevantným národným regulačným úradom aktualizovaný preklad Návrhu DAFD.

V prípade nezrovnalostí medzi slovenskou a anglickou verziou sa uplatňuje anglická verzia.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 15. 12. 2016 doručený list prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, Bratislava, IČO 35 829 141 (ďalej len „účastník konania“) „Predloženie návrhu konečného termínu dennej garantovateľnosti“ vypracovaného podľa článku 69 nariadenia CACM. Prílohou listu bol „Návrh všetkých prevádzkovateľov prenosových sústav na konečný termín dennej garantovateľnosti“ (ďalej len „návrh DAFD“) v anglickej verzii. Predmetný návrh predložil účastník konania úradu na schválenie.

Podľa článku 9 ods. 1 nariadenia CACM PPS a NEMO (nominovaný organizátor trhu s elektrinou) vypracujú podmienky alebo metodiky vyžadované v tomto nariadení a predložia ich na schválenie príslušným regulačným orgánom v lehotách stanovených v tomto nariadení.

Podľa článku 9 ods. 5 nariadenia CACM každý regulačný orgán schváli podmienky alebo metodiky používané na výpočet alebo stanovenie jednotného prepojenia denných a vnútrodených trhov, ktoré vypracovali PPS a NEMO. Sú zodpovedné za schválenie podmienok alebo metodík uvedených v odsekoch 6, 7 a 8 nariadenia.

Článok 9 ods. 6 písm. 1) tohto nariadenia ustanovuje, že návrh DAFD v súlade s článkom 69 podlieha schváleniu všetkými regulačnými orgánmi.

Podľa článku 9 ods. 10 nariadenia CACM, ak si schválenie podmienok alebo metodík vyžaduje rozhodnutie viac ako jedného regulačného orgánu, príslušné regulačné orgány sa radia, úzko spolupracujú a navzájom sa koordinujú, aby dospeli k dohode. Ak je to uplatniteľné, príslušné regulačné orgány zohľadnia stanovisko Agentúry pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky. Regulačné orgány prijímajú rozhodnutia týkajúce sa predložených podmienok alebo metodík v súlade s odsekmi 6, 7 a 8 do šiestich mesiacov po doručení podmienok alebo metodík regulačnému orgánu prípadne poslednému dotknutému regulačnému orgánu.

Podľa článku 69 nariadenia CACM do 16 mesiacov od nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia všetci PPS spoločne vypracujú návrh DAFD na jednotnom dennom trhu, ktorý nesmie uplynúť skôr ako pol hodiny pred časom uzávierky denného trhu. Tento návrh podlieha konzultáciám v súlade s článkom 12 tohto nariadenia.

Článok 12 tohto nariadenia ustanovuje povinnosť PPS alebo NEMO viesť konzultácie so zainteresovanými subjektami vrátane príslušných orgánov každého členského štátu v prípade, pokiaľ ide o pripravované návrhy podmienok alebo metodík, v ktorých to výslovne ustanovuje toto nariadenie.

Návrh DAFD bol konzultovaný všetkými PPS prostredníctvom ENTSO-E (Európska sieť prevádzkovateľov prenosovej sústavy pre elektrinu) po dobu jedného mesiaca od 18. 04. 2016 do 15. 05. 2016 v súlade s článkom 69 a článkom 12 nariadenia CACM.

Konečný návrh DAFD všetkých PPS bol poslednému regulačnému orgánu doručený 19. 12. 2016.

Dňa 15. 05. 2017 sa uskutočnilo zasadnutie ERF, na ktorom bol prekonzultovaný návrh DAFD. Úrad 10. 05. 2017 elektronickým hlasovaním ešte pred samotným konaním zasadnutia ERF schválil návrh DAFD. Na základe elektronického hlasovania a na zasadnutí ERF sa všetky národné regulačné orgány zhodli, že návrh DAFD spĺňa požiadavky nariadenia CACM a ako taký môže byť schválený všetkými regulačnými orgánmi. Všetky regulačné orgány musia na základe dohody vydať svoje rozhodnutia do 19. 06. 2017.

Úrad následne listom č. 25179/2017/BA „Oznámenie o začatí správneho konania vo veci schválenia Návrhu konečného termínu dennej garantovateľnosti vypracovaného podľa článku 69 Nariadenia komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa ustanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia spojené s výzvou na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia o Návrhu konečného termínu dennej garantovateľnosti“ z 01. 06. 2017, ktorým oznámil účastníkovi konania začatie správneho konania podľa zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) a súčasne podľa § 33 správneho poriadku pozvala účastníka konania na oboznámenie sa so spisom pred vydaním rozhodnutia.

Účastník konania nevyužil svoje právo podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku a so spisovým materiálom sa neoboznámil a ani sa nevyjadril.

Úrad vykonal všetky úkony vyplývajúce zo správneho poriadku, preskúmal podklady nachádzajúce sa v spise č. 6729–2017–BA, v priebehu správneho konania s účastníkom konania priebežne prerokovával všetky pripomienky a návrhy a rozhodol tak ako je uvedené vo výrokovvej časti rozhodnutia.

Vzhľadom na skutočnosť, že dňa 15. 05. 2017 sa na zasadnutí ERF prejednávala anglická verzia návrhu metodiky DAFD, o ktorom úrad dňa 10. 05. 2017 hlasoval tak, že s predloženým návrhom súhlasil, bude sa v prípade nezrovnalostí vychádzať z anglického znenia DAFD.

Poučenie:

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

v z. Ing. Miroslav Čelinský
podpredseda Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

Rozhodnutie sa doručí:

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