

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

SEKCIA EKONOMIKY A VECNEJ REGULÁCIE

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0015/2019/E-EU

Bratislava 02.04.2019

Číslo spisu: 1792-2019-BA

3601-2018-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Sekcia ekonomiky a vecnej regulácie ako orgán príslušný na konanie podľa článku 6. ods. 3 písm. d) bodu ii) nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej sústavy v spojení s § 4 ods. 1, § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu, § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu a § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a § 47 a nasl. zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov vo veci schválenia **návrhu všetkých prevádzkovateľov prenosových sústav obsiahnutom v dokumente „Návrh všetkých PPS v synchronnej oblasti CE (Kontinentálna Európa) týkajúcich sa pravidiel dimenzovania FCR (rezerv na zachovanie frekvencie) v súlade s článkom 153 ods. 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy“**

rozhodol

podľa článku 153 ods. 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej sústavy a § 13 ods. 2 písm. 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** návrh prevádzkových dohôd pre synchronne oblasti, ktorý je obsiahnutý v dokumente „Návrh všetkých PPS v synchronnej oblasti CE (Kontinentálna Európa) týkajúcich sa pravidiel dimenzovania FCR (rezerv na zachovanie frekvencie) v súlade s článkom 153 ods. 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy“ ktorý je prílohou výrokovej časti tohto rozhodnutia a tvorí tak neoddeliteľnú časť výroku.

Odôvodnenie

Spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (ďalej len „spoločnosť SEPS, a.s.“ alebo „účastník konania“) v súlade s článkom 118 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485,

ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (ďalej len „nariadenie SOGL“) doručila 13.09.2018 Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“) list „Predloženie návrhu prevádzkových dohôd pre synchronné oblasti“, ktorý obsahoval prílohu „Návrh všetkých PPS v synchronnej oblasti CE (Kontinentálna Európa) týkajúcich sa pravidiel dimenzovania FCR (rezerv na zachovanie frekvencie) v súlade s článkom 153 ods. 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy“ (ďalej len „návrh“). Predmetný list bol zaevidovaný pod podacím číslom 31537/2018/BA.

V tomto liste spoločnosť SEPS, a.s. uviedla, že v súlade s článkom 118 nariadenia SOGL posla na schválenie tri spoločné návrhy metodík a pravidiel, ktoré boli schválené prevádzkovateľmi prenosových sústav (ďalej len „PPS“) regiónu Kontinentálna Európa. Predkladané dokumenty sú súčasťou tzv. rámcovej dohody SAFA (Synchronous Area Framework Agreement), ktorá má nahradiť prevádzkovú príručku združenia prevádzkovateľov prenosových sústav (ďalej len „združenie ENTSO-E“).

Predmetný návrh PPS konzultovali prostredníctvom združenia ENTSO-E jeden mesiac, a to od 30.03.2018 do 03.05.2018 v súlade s článkom 11 nariadenia SO GL. Navrhovaná metodika bola prijatá posledným regulačným úradom (ďalej len „NRÚ“) v synchronnej oblasti kontinentálnej Európy 02.10.2018. Znamená to, že NRÚ musia vydať svoje národné rozhodnutia do 02.04.2019 v zmysle článku 6 ods. 7 nariadenia SO GL.

Návrh dimenzovania rezerv na zachovanie frekvencie (ďalej len „FCR“) si kladie za cieľ stanoviť pravidlá na definovanie množstva FCR potrebného v synchronnej oblasti kontinentálnej Európy. PPS majú v úmysle odvolávať sa len na referenčný incident (3000 MW v kladnom aj zápornom smere) stanovený v článku 153 ods. b) bod i) nariadenia SO GL, bez prijatia pravdepodobnostného prístupu. Na jednej strane by bol takýto prístup v skutočnosti dosť zložitý z dôvodu tej skutočnosti, že väčšina východiskových predpokladov, ako napríklad plný aktivačný čas FRR, rýchlosť vypínania generátorov, vzory zaťaženia, výroba a zotrvačnosť (vrátane syntetickej zotrvačnosti) sú ťažké odhadnúť a majú silný vplyv na konečné výsledky na druhej strane, namiesto toho sa FCR dimenzované len na základe referenčného incidentu osvedčilo ako spoľahlivé a dostatočné na to, aby sa dokázalo vyrovnáť s poruchami po celé roky.

Návrh dimenzovania FCR navyše identifikuje počiatočnú povinnosť pre každého PPS (t. j. počiatočný podiel FCR, ktorý musí každý PPS obstaráť) je založený na podiele čistej výroby a záťaže každého PPS s odkazom na celkovú čistú výrobu a zaťaženie v synchronnej oblasti, ako je stanovené v článku 153 ods. 2 písm. d) nariadenia SO GL.

Návrh obsahuje navrhované časové rámce na jeho vykonávanie a opis jeho očakávaného vplyvu na ciele nariadenia SO GL v súlade s článkom 6 ods. 6 nariadenia SO GL.

Návrh sa vykoná do jedného mesiaca od schválenia NRÚ a stane sa súčasťou širšej operatívnej dohody o synchronnej oblasti, ktorú majú PPS podpísať v súlade s článkom 118 ods. 2 nariadenia SO GL.

NRÚ sa domnievajú, že návrh dimenzovania FCR je v súlade s ustanoveniami nariadenia SO GL prijatie pravdepodobnostného prístupu nie je povinné a PPS majú právo odvolávať sa len na referenčný prípad.

NRÚ sa však obávajú, že rastúca výroba elektriny z prerušovaných obnoviteľných zdrojov spolu s očakávaným zvýšením zaťaženia elektrickou energiou v dôsledku politik dekarbonizácie môže ovplyvniť výkonnosť FCR v budúcnosti. Situáciu možno tiež zhoršiť očakávaným postupným odstavením tradičných elektrární, ktoré v súčasnosti poskytujú FCR prostredníctvom ich zotrvačnosti.

NRÚ vzájomne úzko spolupracovali a koordinovali svoje činnosti počas konzultácie návrhu s cieľom dosiahnuť dohodu, a tak schvaľujú návrh dimenzovania FCR predložený PPS kontinentálnej Európy podľa článku 153 ods. 2 nariadenia SO GL. NRÚ musia prijať svoje vnútroštátne rozhodnutia na základe tejto dohody do 02.04.2019.

NRÚ upozorňujú, že ak kontrola vedená PPS preukáže potrebu stanoviť pravdepodobnostný prístup pre dimenzovanie FCR, takýto prístup by sa mal vypracovať v primeranom čase a metodika dimenzovania FCR by sa mala zodpovedajúcim spôsobom zmeniť a predložiť na schválenie NRÚ.

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 z nariadenia SO GL a zo správneho poriadku posúdil a vyhodnotil podklady nachádzajúce sa v spise č. 1792-2019-BA, v ktorom je vložený spis č. 3601-2018-BA a v priebehu správneho konania s účastníkom konania priebežne prerokovával všetky pripomienky a návrhy a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti rozhodnutia. Všetky zmeny sú zapracované v dokumente, ktorý je prílohou výroku tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor vecná regulácia, 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 Návrh všetkých PPS v synchronnej oblasti CE (Kontinentálna Európa) týkajúca sa pravidiel dimenzovania FCR (rezerv na zachovanie frekvencie) v súlade s článkom 153 ods. 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (5 strán A4)

JUDr. Renáta Pisárová
generálna riaditeľka

Rozhodnutie sa doručí:

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26