

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

SEKCIA EKONOMIKY A VECNEJ REGULÁCIE

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0018/2019/E-EU

Bratislava 18.04.2019

Číslo spisu: 2186-2019-BA

1628-2018-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Sekcia ekonomiky a vecnej regulácie ako orgán príslušný na konanie podľa článku 6. ods. 3 písm. d) bodu vi) 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 z Kontinentálnej Európy a Severnej Európy týkajúci sa východísk a metodiky analýzy nákladov a prínosov v súlade s článkom 156 ods. 11 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy“**

### rozhodol

podľa článku 156 ods. 11 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 východísk a metodiky analýzy nákladov a prínosov, ktorý je obsiahnutý v dokumente „Návrh všetkých PPS z Kontinentálnej Európy a Severnej Európy týkajúci sa východísk a metodiky analýzy nákladov a prínosov v súlade s článkom 156 ods. 11 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy“ ktorý je prílohou výrokovvej 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 156 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485,

ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (ďalej len „nariadenie SO GL“) doručila 15.03.2018 Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“) list „Predloženie návrhu východísk a metodiky analýzy nákladov a výnosov“, ktorý obsahoval prílohu „Návrh všetkých PPS z Kontinentálnej Európy a Severnej Európy týkajúci sa východísk a metodiky analýzy nákladov a prínosov v súlade s článkom 156 ods. 11 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy“ (ďalej len „návrh“ alebo „metodika CBA“).

V uvedenom liste spoločnosť SEPS, a. s. uviedla, že sa jedná o návrh východísk a metodiky analýzy nákladov a prínosov na posúdenie časového obdobia poskytovania FCR (frequency containment reserves) vypracovaná prevádzkovateľmi prenosových sústav (ďalej len „PPS“) v synchronných oblastiach Kontinentálnej Európy a Severnej Európy. Predmetný list bol zaevidovaný pod číslom 10010/2018/BA.

Úrad 09.08.2018 zaslal spoločnosti SEPS, a. s. oznámenie s výzvou registrovanou pod číslom 28357/2018/BA, v ktorej informoval, že národné regulačné úrady (ďalej len „NRÚ“) synchronných oblastí a Kontinentálnej Európa a Severnej Európy prerokovali návrh všetkých PPS v súvislosti s metodikou analýzy nákladov a prínosov 30.07.2018 a stanovili požiadavky, v ktorých žiadajú o zmenu a doplnenie metodiky CBA, ktorú podľa čl. 156 ods. 11 nariadenia SO GL predložili PPS synchronných oblastí Kontinentálnej Európy a Severnej Európy. Na základe tejto skutočnosti Úrad podľa článku 7 ods. 1 nariadenia SO GL vyzval spoločnosť SEPS, a. s. aby doplnila alebo zmenila návrh všetkých PPS metodiky CBA na základe „Požiadavky regulačných úradov o zmenu a doplnenie návrhu“.

Spoločnosť SEPS, a. s. doručila 27.11.2018 Úradu list zaregistrovaný pod číslom 39167/2018/BA s názvom „Predloženie doplneného návrhu východísk a metodiky analýz nákladov a prínosov na základe oznámenia s výzvou“. Tento dokument obsahoval všetky doplnenia a zmeny ako to od spoločnosti SEPS, a. s. požadoval Úrad. Okrem toho, spoločnosť SEPS, a. s. v predmetnom liste uviedla, že doplnenie návrhu bolo 22.11.2018 schválené kvalifikovanou väčšinou hlasov PPS synchronných oblastí Kontinentálnej Európy a Severnej Európy.

Metodika CBA bola konzultovaná PPS synchronných oblastí Kontinentálnej Európy a Severnej Európy prostredníctvom združenia ENTSO-E v dĺžke jeden mesiac od 10. januára 2018 do 18. februára 2018 v súlade s článkom 11 nariadenia SO GL. Pričom návrh metodiky CBA bol doručený poslednému NRÚ synchronných oblastí Kontinentálnej Európy a Severnej Európy 18.04.2018. Návrh obsahuje navrhované časové rámce na jeho implementáciu a opis jeho očakávaného vplyvu na ciele nariadenia SO GL v súlade s článkom 6 ods. 6 nariadenia SO GL.

Podľa článku 7 nariadenia SO GL sa NRÚ 30.07.2018 dohodli na žiadosti o zmenu a doplnenia návrhu, ktorý predložili PPS. Zmenený a doplnený metodiky CBA bol doručený poslednému NRÚ 20.02.2019 a na základe toho vyplýva, že NRÚ musia jednotlivé rozhodnutia, ktorým schvália metodiku CBA vydať do 20.04.2019 v zmysle článku 7 ods. 2 nariadenia SO GL. Cieľom metodiky CBA je stanoviť minimálny časový rámec pre dodávku vo výstražnom stave pre výrobné jednotky FCR s nízkoenergetickými zásobníkmi (ďalej len „LER“).

Na základe toho, sa skúmajú rôzne kombinácie podielu LER (od 10% do 100% s 10% krokom) a dodávacieho obdobia (15 minút, 20 minút, 25 minút a 30 minút), pričom na základe toho sa vyberie najlepšie riešenie odhadom celkových nákladov FCR a prijateľnosť každej kombinácie oproti najrelevantnejším skutočným historickým frekvenčným udalostiam.

Náklady na FCR sa posudzujú pomocou pravdepodobnostného simulačného modelu založeného na prístupe Monte Carlo s tromi rôznymi vstupnými údajmi:

- a) deterministické frekvenčné odchýlky,
- b) dlhotrvajúce frekvenčné odchýlky,
- c) výpadky.

Všetky dostupné informácie týkajúce sa závislosti medzi tromi vyššie uvedenými vstupnými údajmi sa zvažujú, aby sa zabránilo javom dvojitého započítania.

Okrem toho sa pre deterministické frekvenčné odchýlky skúmajú dva rôzne scenáre z toho jeden berie do úvahy všetky odchýlky a druhý scenár berie do úvahy odchýlky, ktoré sú čiastočne odfiltrované, aby sa simuloval účinok zmierňujúcich opatrení, ktoré sa zavedú podľa článku 138 nariadenia SO GL.

Náklady na FCR sú vypočítané na základe trhových skúseností pre jednotky LER FCR, pri pohľade na cenu energie a marginálne výrobné náklady pre existujúce LER OPEX a príležitostné náklady, ktoré sa zvažujú, zatiaľ čo pre nové LER (nové investície) sa berú do úvahy aj investičné náklady, kde sú explicitne vynaložené pre poskytnutie rezervy FCR.

Akceptovateľnosť oproti najrelevantnejším frekvenčným udalostiam sa hodnotí pomocou špeciálneho procesu, testovaním systému LER s rovnakým frekvenčným trendom, ktorý sa vyskytol v uvažovaných udalostiach. Cieľom je zhodnotiť, či by prítomnosť LER bola udržateľná alebo či by sa spôsobili horšie podmienky. Najmä v prípade kontinentálnej Európy sa počíta s výpadkom elektrickej energie, ktorý sa udial 28.09.2003 v Taliansku a s výpadkom elektrickej energie v kontinentálnej Európe, ktorý nastal 04.11.2006.

Dodacia lehota bude navrhnutá do 12 mesiacov po schválení metodiky CBA. Vybrané obdobie bude zamerané na minimalizáciu nákladov na FCR bez ohrozenia bezpečnosti systému

NRÚ požiadali PPS, aby svoj návrh doplnili o tieto požiadavky:

- Zmeniť a doplniť článok 9, aby sa zohľadnilo, že po každej zmene predpokladov sa predloží nová metodika CBA.
- Vypracovať analýzy, ktoré by vyhodnotili doterajšie skúsenosti s LER.
- Zhodnotiť vplyv na integráciu európskeho trhu v prípade, že sa v synchronných oblastiach v Kontinentálnej Európe a Severnej Európe stanovia rôzne dodacie lehoty podľa výsledkov CBA.
- Uviesť zoznam PPS, ktorí predkladajú návrh.
- Zmeniť článok 1 pridaním odkazu na článok 4 ods. 2 písm. c) nariadenia SO GL.
- Zmeniť definíciu LER v článku 2, ktorá by poskytla viac podrobností o rôznych technológiách. Podrobnosti môžu byť uvedené vo vysvetľujúcom dokumente.
- Definovať dĺžku dlhej doby prevádzky systému v článku 4 ods. 5 nariadenia SO GL.
- Definovať časový rámec relevantný pre energetickú marginálnu cenu v článku 5 ods. 2 nariadenia SO GL.

- Definovať, čo sa nastane ak sa v budúcnosti zavedie LER v článku 5 ods. 2 nariadenia SO GL.
- Objasniť vplyv každoročného preskúmania faktora K na CBA a prečo sú zanedbávané všetky cezhraničné procesy LFC.
- Opraviť preklepy.
- Vypustiť článok 11.
- Vysvetliť prepojenie medzi CBA a ustanoveniami o požiadavkách FCR stanovených v dohode o synchronnej oblasti.
- Simulovať dva rôzne scenáre, jeden s deterministickými odchýlkami frekvencií a druhý s čiastočne odfiltrovanými odchýlkami.

NRÚ konštatovali, že PPS návrh metodiky CBA zmenili a doplnili, tak ako to požadovali v žiadosti o doplnenie a prepracovanie návrhu metodiky. Napriek tomu NRÚ konštatujú, že stále existujú niektoré otvorené body, ktoré by sa mali vyriešiť.

NRÚ vzájomne úzko spolupracovali a koordinovali svoje činnosti počas konzultácie návrhu s cieľom dosiahnuť dohodu, a tak schvaľujú predmetný návrh metodiky CBA, ktorý bol predložený PPS kontinentálnej Európy podľa článku 156 ods. 11 nariadenia SO GL. NRÚ musia prijať svoje vnútroštátne rozhodnutia na základe tejto dohody do 20.04.2019. Avšak NRÚ od PPS vyžadujú, aby plnili tieto úlohy:

- Diskutovať o definícii LER s cieľom predložiť NRÚ konečný návrh spolu s výsledkami CBA alebo s dodatočnými usmerneniami pre ustanovenia FCR, podľa toho, čo nastane skôr.
- Poskytnúť spolu s výsledkami analýzy nákladov a výnosov viac objasnení o údajoch použitých na vytvorenie nákladovej krivky LER. Objasniť, prečo nie sú zahrnuté náklady na jednotky s veľkými zásobníkmi a ako budú nainštalované LER prispievať k samotnej krivke.
- Poskytnúť spolu s výsledkami analýzy nákladov a výnosov vplyv rôznych časových období dodávok stanovených v synchronných oblastiach Kontinentálnej Európy a Severnej Európy na integráciu európskeho trhu.
- Poskytnúť spolu s výsledkami analýzy nákladov a výnosov podrobné kritériá používané na posúdenie výkonnosti každej kombinácie podielu LER a časový rámec dodania v porovnaní s historickými najkritickejšími frekvenčnými udalosťami.
- Vypracovať výsledky CBA s cieľom stanoviť časový rámca dodania v plnej miere v súlade s ustanoveniami SO GL, najmä s článkom 156 ods. 9 nariadenia SO GL.

NRÚ zdôrazňujú, to že PPS do 12 mesiacov od schválenia východísk a metodiky všetkými NRÚ dotknutého regiónu musia PPS v synchronných oblastiach Kontinentálna Európa a Severná Európa predložiť dotknutým NRÚ výsledky svojej analýzy nákladov a prínosov a navrhnuté časové obdobie, ktoré nesmie byť dlhšie ako 30 minút a ani kratšie ako 15 minút.

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. 2186-2019-BA, v ktorom je vložený spis č. 1628-2018-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. 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, Sekcia ekonomiky a vecnej regulácie, 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 z seentálnej Európy a Severnej Európy týkajúci sa východísk a metodiky analýzy nákladov a prínosov v súlade s článkom 156 ods. 11 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (10 strán A4)

JUDr. Renáta Pisárová  
generálna riaditeľka

**Rozhodnutie sa doručí:**

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