

ROZHODNUTIE

Číslo: 0010/2019/E-EU

Bratislava, 13. 03. 2019

Číslo spisu: 1548-2019-BA
3603-2018-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, sekcia ekonomiky a vecnej regulácie, ako orgán príslušný na konanie podľa článku 6 ods. 3 písm. e) bod iii) nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy v spojení s § 4 ods. 1, § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 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 metodiky Opatrenia na zníženie FRCE vyžadovaním zmien vo výrobe alebo spotrebe jednotiek na výrobu elektriny alebo odberných jednotiek**

rozhodol

podľa článku 152 ods. 16 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy a § 13 ods. 2 písm. n) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a 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 **schvaľuje** dokument „Opatrenia na zníženie FRCE vyžadovaním zmien vo výrobe alebo spotrebe jednotiek na výrobu elektriny alebo odberných jednotiek podľa čl. 152 ods. 16 Nariadenia Európskej Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej 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.“) zaslala v súlade s čl. 119 ods.1 písm r) nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (ďalej len „Nariadenia“) Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“) písomný list „Predloženie návrhu metodiky Opatrenia na zníženie FRCE vyžadovaním zmien vo výrobe alebo spotrebe jednotiek na výrobu elektriny alebo odberných jednotiek“ v prílohe obsahujúci návrh metodiky „Opatrenia na zníženie FRCE vyžadovaním zmien vo výrobe alebo spotrebe jednotiek na výrobu elektriny alebo

odberných jednotiek podľa čl. 152 ods. 16 Nariadenia Európskej Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej sústavy“ (ďalej len „Návrh“). Návrh bol doručený Úradu 14. septembra 2018 a zaevidovaný pod podacím číslom 31602/2018/BA.

Spoločnosť SEPS v liste uvádza, že v súlade s článkom 11 Nariadenia bola k návrhu metodiky uskutočnená verejná konzultácia v trvaní 1 mesiac, počas ktorej nebola vznesená žiadna pripomienka.

Úrad dospel k záveru že predložený Návrh je vypracovaný v súlade s článkou 152 ods. 16. Návrh stanovuje opatrenia, ktoré by bolo potrebné vykonať v prípade očakávaného nedostačného zníženia frekvencie využitím aktivácie všetkých dostupných domácich a cezhraničných rezerv. V prípade, že by takýto stav nastal PPS má v zmysle Nariadenia právo požiadať o zmeny vo výrobe alebo spotrebe činného výkonu zariadení na výrobu elektrickej energie alebo odberných jednotiek v rámci ich príslušných oblastí. Jednotlivé body Návrhu vychádzajú zo znenia nariadenia.

Úrad vykonal procesné úkony vyplývajúce zo zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok). Predložený Návrh preskúmal a v priebehu správneho konania priebežne prerokovával pripomienky so spoločnosťou SEPS, a. s. a posúdil súlad predloženého Návrhu s Nariadením.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, keďže úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených účastníkom konania, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

Úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti rozhodnutia. Celé znenie Návrhu je prílohou výroku tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie je potrebné podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, sekciu 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 po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov preskúmateľné súdom.

Príloha k výroku rozhodnutia:

-schválené znenie dokumentu „Opatrenia na zníženie FRCE vyžadovaním zmien vo výrobe alebo spotrebe jednotiek na výrobu elektriny alebo odberných jednotiek podľa čl. 152 ods. 16 Nariadenia Európskej Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej sústavy“ (4 strany A4).

JUDr. Renáta Pisárová
generálna riaditeľka

Rozhodnutie sa doručí:

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



Návrh metodiky podľa čl. 119, ods. 1, písm. r) Nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485

Opatrenia na zníženie FRCE vyžadovaním zmien vo výrobe alebo spotrebe jednotiek na výrobu elektriny alebo odberných jednotiek podľa čl. 152 ods. 16 Nariadenia Európskej Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej sústavy

07.08.2018

Právna notifikácia:

Tento dokument spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (ďalej len „SEPS“), ako prevádzkovateľa prenosovej sústavy SR, predstavuje pracovný návrh na účely verejnej konzultácie podľa Nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy a v žiadnom prípade nepredstavuje finálnu, záväznú alebo nemennú pozíciu. SEPS si vyhradzuje právo, najmä nie však výlučne, upraviť tento dokument na základe výsledkov verejnej konzultácie a zároveň upozorňuje, že finálny návrh je predmetom schválenia príslušného národného regulačného úradu.

Úvod

Tento dokument predstavuje návrh metodiky (ďalej len „Návrh“) vypracovaný spoločnosťou Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (ďalej len „SEPS“) v súlade s článkom 119 a článkom 152 Nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (ďalej len „Nariadenie SOGL“), berúc do úvahy nasledujúce:

1. Nakoľko je spoločnosť SEPS jediným prevádzkovateľom prenosovej sústavy Slovenskej republiky (ďalej len „PPS“) v rámci príslušného LFC bloku, je tento Návrh vydaný vo forme prevádzkovej metodiky bloku LFC v súlade s článkom 3 ods. 136 Nariadenia SOGL.
2. Tento Návrh berie do úvahy základné princípy a ciele stanovené článkom 4 nariadenia SOGL, a to najmä k cieľu zachovať úroveň kvality frekvencie v synchronnej oblasti Kontinentálna Európa¹, ktorej súčasťou je LFC blok SEPS. Tým zároveň prispieva k zachovaniu stabilnej a bezpečnej prevádzky prenosovej sústavy.
3. Nariadenie SOGL v čl. 119 ods. 1, písm. r) stanovuje povinnosť pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy do 12 mesiacov po nadobudnutí jeho účinnosti vypracovať návrh „opatrení na zníženie FRCE (regulačná odchýlka obnovenia frekvencie) vyžadovaním zmien vo výrobe alebo spotrebe činného výkonu jednotiek na výrobu elektrickej energie alebo odberných jednotiek v súlade s článkom Nariadenia SOGL 152 ods. 16“.
4. Návrh sa vzťahuje výhradne k ‘normálnemu stavu’ a stavu ‘ohrozenia’ prenosovej sústavy, tak ako sú definované článkom 18 Nariadenia SOGL. Tiež na ‘stav núdze’, ‘stav bez napätia’ a ‘stav obnovy’ podľa Nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2196 z 24. novembra 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o stavoch núdze a obnovy prevádzky v sektore elektrickej energie. Opatrenia uvedené v tomto návrhu slúžia na predchádzanie a zamedzenie vzniku stavu núdze.
5. Podľa článku 6 ods. 3 písm. e) Nariadenia SOGL sú „metodiky a podmienky uvedené v prevádzkových dohodách pre bloky LFC podľa článku 119 Nariadenia SOGL, ktoré sa týkajú:
 - i) obmedzení lineárnych zmien činného výkonu na výstupe v súlade s článkom 137 ods. 3 a 4;
 - ii) koordinačných opatrení zameraných na zníženie FRCE v zmysle článku 152 ods. 14;
 - iii) opatrení na zníženie FRCE vyžadovaním zmien vo výrobe alebo spotrebe činného výkonu jednotiek na výrobu elektrickej energie alebo odberných jednotiek v súlade s článkom 152 ods. 16;

¹ Synchronná oblasť Kontinentálna Európa pokrýva oblasť synchronne prepojených prenosových sústav bývalého UCTE. Synchronne prepojenie v takejto oblasti znamená, že jednotlivé prenosové sústavy sú medzi sebou vzájomne prepojené na základe rovnakej nominálnej frekvencie 50 Hz.

iv) pravidiel dimenzovania FRR v súlade s článkom 157 ods. 1;“

predmetom schválenia všetkými regulačnými orgánmi dotknutého regiónu. Nakoľko je SEPS jediným prevádzkovateľom LFC bloku na území Slovenskej republiky, je Návrh vo forme metodiky prekladaný na schválenie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“).

Článok 1 - Predmet a rozsah pôsobnosti

1. Predmetom Návrhu sú opatrenia na zníženie FRCE vyžadovaním zmien vo výrobe alebo spotrebe jednotiek na výrobu elektriny alebo odberných jednotiek podľa čl. 152 ods. 16 Nariadenia SOGL určený na verejnú konzultáciu.

Článok 2 - Definície použitých pojmov

1. Na účely tohto Návrhu sa uplatňuje vymedzenie pojmov podľa článku 3 Nariadenia SOGL.

Článok 3 - Opatrenia na zníženie FRCE vyžadovaním zmien vo výrobe alebo spotrebe jednotiek na výrobu elektriny alebo odberných jednotiek

1. Článok 152, ods. 12 Nariadenia SOGL uvádza, v prípade že minútový priemer FRCE v bloku LFC je vyšší ako rozsah FRCE úrovne 2 aspoň počas obdobia potrebného na obnovenie frekvencie² a ak PPS v bloku LFC neočakáva, že sa FRCE dostatočne zníži v dôsledku prijatia opatrení na zníženie FRCE (využitím aktivácie všetkých dostupných domácich a cezhraničných rezerv), PPS má právo požadovať zmeny vo výrobe alebo spotrebe činného výkonu jednotiek na výrobu elektrickej energie alebo odberných jednotiek v rámci ich príslušných oblastí.
2. V zmysle návrhu prevádzkovej dohody pre synchronnú oblasť Kontinentálna Európa je rozsah FRCE úrovne 2 pre SEPS stanovený na 93,253 MW. Po prekročení tohto limitu má SEPS právo požiadať zmeny vo výrobe alebo spotrebe činného výkonu zariadení na výrobu elektrickej energie alebo odberných jednotiek v rámci ich príslušných oblastí.
3. Článok 152, ods. 13 Nariadenia SOGL uvádza, v prípade ak v synchronnej oblasti Kontinentálna Európa FRCE v bloku LFC prekročí 25 % hodnoty referenčného incidentu synchronnej oblasti počas viac ako 30 po sebe nasledujúcich minút a ak PPS v danom bloku LFC neočakávajú, že v dôsledku prijatia opatrení aktivácie dostupných domácich a zahraničných rezerv sa FRCE dostatočne zníži, tieto PPS musia vyžadovať zmeny vo výrobe

² Pre synchronnú oblasť Kontinentálna Európa je čas potrebný na obnovenie frekvencie stanovený na 15 minút (podľa Prílohy III, Tabuľky 1 nariadenia SOGL)

alebo spotrebe činného výkonu jednotiek na výrobu elektrickej energie alebo odberných jednotiek v rámci ich príslušných oblastí s cieľom znížiť FRCE.

4. V zmysle návrhu prevádzkovej dohody pre synchronnú oblasť RGCE, je 25% hodnoty referenčného incidentu 750 MW. Po prekročení tohto limitu počas viac ako 30 po sebe nasledujúcich minút musí PPS požadovať príslušné zmeny vo výrobe a spotrebe.
5. SEPS pri postupe obnovenia frekvencie (ďalej len „FRP“) v zmysle Nariadenia SOGL využíva na obnovenie frekvencie na menovitú frekvenciu a na obnovenie výkonovej bilancie nasledovné opatrenia:
 - a. Aktivácia dostupných rezerv podporných služieb typu FRR,
 - b. Aktivácia dovozu regulačnej elektriny zo zahraničia v rámci zmlúv o havarijnej výpomoci,
 - c. Nákup negarantovanej regulačnej elektriny a jej aktivácia.
6. Pokiaľ sú základné opatrenia podľa bodu 5 tohto článku Návrhu vyčerpané a FRCE prekračuje limity stanovené v článku 152 ods. 12 alebo ods. 13 Nariadenia SOGL, SEPS má právo žiadať zmeny vo výrobe alebo spotrebe činného výkonu jednotiek na výrobu elektrickej energie alebo odberných jednotiek v zmysle opatrení na predchádzane stavu núdze v elektroenergetike definovaných v § 20 Zákona č. 162/2018 Z. z., ktorým sa dopĺňa Zákon č. 251/2012 Z. z. - Zákon o energetike, v znení neskorších predpisov.
7. V prípade uvedenom v bode 6 Návrhu budú prevádzkovateľom prenosovej sústavy uplatnené existujúce opatrenia v zmysle Zákona 251/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov.

Článok 4 - Časový plán implementácie metodiky

1. Táto metodika nadobúda platnosť v súlade s článkom 119 ods. 2 nariadenia SOGL tri mesiace po jej schválení ÚRSO v zmysle článku 6 ods. 3 písm. e) Nariadenia SOGL.



Návrh metodiky podľa čl. 119, ods. 1, písm. r) Nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485

Opatrenia na zníženie FRCE vyžadovaním zmien vo výrobe alebo spotrebe jednotiek na výrobu elektriny alebo odberných jednotiek podľa čl. 152 ods. 16 Nariadenia Európskej Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej sústavy

07.08.2018

Právna notifikácia:

Tento dokument spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (ďalej len „SEPS“), ako prevádzkovateľa prenosovej sústavy SR, predstavuje pracovný návrh na účely verejnej konzultácie podľa Nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy a v žiadnom prípade nepredstavuje finálnu, záväznú alebo nemennú pozíciu. SEPS si vyhradzuje právo, najmä nie však výlučne, upraviť tento dokument na základe výsledkov verejnej konzultácie a zároveň upozorňuje, že finálny návrh je predmetom schválenia príslušného národného regulačného úradu.

Úvod

Tento dokument predstavuje návrh metodiky (ďalej len „Návrh“) vypracovaný spoločnosťou Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (ďalej len „SEPS“) v súlade s článkom 119 a článkom 152 Nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (ďalej len „Nariadenie SOGL“), berúc do úvahy nasledujúce:

1. Nakoľko je spoločnosť SEPS jediným prevádzkovateľom prenosovej sústavy Slovenskej republiky (ďalej len „PPS“) v rámci príslušného LFC bloku, je tento Návrh vydaný vo forme prevádzkovej metodiky bloku LFC v súlade s článkom 3 ods. 136 Nariadenia SOGL.
2. Tento Návrh berie do úvahy základné princípy a ciele stanovené článkom 4 nariadenia SOGL, a to najmä k cieľu zachovať úroveň kvality frekvencie v synchronnej oblasti Kontinentálna Európa¹, ktorej súčasťou je LFC blok SEPS. Tým zároveň prispieva k zachovaniu stabilnej a bezpečnej prevádzky prenosovej sústavy.
3. Nariadenie SOGL v čl. 119 ods. 1, písm. r) stanovuje povinnosť pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy do 12 mesiacov po nadobudnutí jeho účinnosti vypracovať návrh *„opatrení na zníženie FRCE (regulačná odchýlka obnovenia frekvencie) vyžadovaním zmien vo výrobe alebo spotrebe činného výkonu jednotiek na výrobu elektrickej energie alebo odberných jednotiek v súlade s článkom Nariadenia SOGL 152 ods. 16“*.
4. Návrh sa vzťahuje výhradne k ‘normálnemu stavu’ a stavu ‘ohrozenia’ prenosovej sústavy, tak ako sú definované článkom 18 Nariadenia SOGL. Tiež na ‘stav núdze’, ‘stav bez napätia’ a ‘stav obnovy’ podľa Nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2196 z 24. novembra 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o stavoch núdze a obnovy prevádzky v sektore elektrickej energie. Opatrenia uvedené v tomto návrhu slúžia na predchádzanie a zamedzenie vzniku stavu núdze.
5. Podľa článku 6 ods. 3 písm. e) Nariadenia SOGL sú „metodiky a podmienky uvedené v prevádzkových dohodách pre bloky LFC podľa článku 119 Nariadenia SOGL, ktoré sa týkajú:
 - i) *obmedzení lineárnych zmien činného výkonu na výstupe v súlade s článkom 137 ods. 3 a 4;*
 - ii) *koordinačných opatrení zameraných na zníženie FRCE v zmysle článku 152 ods. 14;*
 - iii) *opatrení na zníženie FRCE vyžadovaním zmien vo výrobe alebo spotrebe činného výkonu jednotiek na výrobu elektrickej energie alebo odberných jednotiek v súlade s článkom 152 ods. 16;*

¹ Synchronná oblasť Kontinentálna Európa pokrýva oblasť synchronne prepojených prenosových sústav bývalého UCTE. Synchronne prepojenie v takejto oblasti znamená, že jednotlivé prenosové sústavy sú medzi sebou vzájomne prepojené na základe rovnakej nominálnej frekvencie 50 Hz.

iv) pravidiel dimenzovania FRR v súlade s článkom 157 ods. 1;“

predmetom schválenia všetkými regulačnými orgánmi dotknutého regiónu. Nakoľko je SEPS jediným prevádzkovateľom LFC bloku na území Slovenskej republiky, je Návrh vo forme metodiky prekladaný na schválenie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“).

Článok 1 - Predmet a rozsah pôsobnosti

1. Predmetom Návrhu sú opatrenia na zníženie FRCE vyžadovaním zmien vo výrobe alebo spotrebe jednotiek na výrobu elektriny alebo odberných jednotiek podľa čl. 152 ods. 16 Nariadenia SOGL určený na verejnú konzultáciu.

Článok 2 - Definície použitých pojmov

1. Na účely tohto Návrhu sa uplatňuje vymedzenie pojmov podľa článku 3 Nariadenia SOGL.

Článok 3 - Opatrenia na zníženie FRCE vyžadovaním zmien vo výrobe alebo spotrebe jednotiek na výrobu elektriny alebo odberných jednotiek

1. Článok 152, ods. 12 Nariadenia SOGL uvádza, v prípade že minútový priemer FRCE v bloku LFC je vyšší ako rozsah FRCE úrovne 2 aspoň počas obdobia potrebného na obnovenie frekvencie² a ak PPS v bloku LFC neočakáva, že sa FRCE dostatočne zníži v dôsledku prijatia opatrení na zníženie FRCE (využitím aktivácie všetkých dostupných domácich a cezhraničných rezerv), PPS má právo požadovať zmeny vo výrobe alebo spotrebe činného výkonu jednotiek na výrobu elektrickej energie alebo odberných jednotiek v rámci ich príslušných oblastí.
2. V zmysle návrhu prevádzkovej dohody pre synchronnú oblasť Kontinentálna Európa je rozsah FRCE úrovne 2 pre SEPS stanovený na 93,253 MW. Po prekročení tohto limitu má SEPS právo požiadať zmeny vo výrobe alebo spotrebe činného výkonu zariadení na výrobu elektrickej energie alebo odberných jednotiek v rámci ich príslušných oblastí.
3. Článok 152, ods. 13 Nariadenia SOGL uvádza, v prípade ak v synchronnej oblasti Kontinentálna Európa FRCE v bloku LFC prekročí 25 % hodnoty referenčného incidentu synchronnej oblasti počas viac ako 30 po sebe nasledujúcich minút a ak PPS v danom bloku LFC neočakávajú, že v dôsledku prijatia opatrení aktivácie dostupných domácich a zahraničných rezerv sa FRCE dostatočne zníži, títo PPS musia vyžadovať zmeny vo výrobe

² Pre synchronnú oblasť Kontinentálna Európa je čas potrebný na obnovenie frekvencie stanovený na 15 minút (podľa Prílohy III, Tabuľky 1 nariadenia SOGL)

alebo spotrebe činného výkonu jednotiek na výrobu elektrickej energie alebo odberných jednotiek v rámci ich príslušných oblastí s cieľom znížiť FRCE.

4. V zmysle návrhu prevádzkovej dohody pre synchronnú oblasť RGCE, je 25% hodnoty referenčného incidentu 750 MW. Po prekročení tohto limitu počas viac ako 30 po sebe nasledujúcich minút musí PPS požadovať príslušné zmeny vo výrobe a spotrebe.
5. SEPS pri postupe obnovenia frekvencie (ďalej len „FRP“) v zmysle Nariadenia SOGL využíva na obnovenie frekvencie na menovitú frekvenciu a na obnovenie výkonovej bilancie nasledovné opatrenia:
 - a. Aktivácia dostupných rezerv podporných služieb typu FRR,
 - b. Aktivácia dovozu regulačnej elektriny zo zahraničia v rámci zmlúv o havarijnej výpomoci,
 - c. Nákup negarantovanej regulačnej elektriny a jej aktivácia.
6. Pokiaľ sú základné opatrenia podľa bodu 5 tohto článku Návrhu vyčerpané a FRCE prekračuje limity stanovené v článku 152 ods. 12 alebo ods. 13 Nariadenia SOGL, SEPS má právo žiadať zmeny vo výrobe alebo spotrebe činného výkonu jednotiek na výrobu elektrickej energie alebo odberných jednotiek v zmysle opatrení na predchádzane stavu núdze v elektroenergetike definovaných v § 20 Zákona č. 162/2018 Z. z., ktorým sa dopĺňa Zákon č. 251/2012 Z. z. - Zákon o energetike, v znení neskorších predpisov.
7. V prípade uvedenom v bode 6 Návrhu budú prevádzkovateľom prenosovej sústavy uplatnené existujúce opatrenia v zmysle Zákona 251/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov.

Článok 4 - Časový plán implementácie metodiky

1. Táto metodika nadobúda platnosť v súlade s článkom 119 ods. 2 nariadenia SOGL tri mesiace po jej schválení ÚRSO v zmysle článku 6 ods. 3 písm. e) Nariadenia SOGL.