

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0012/2018/E-PP
Číslo spisu: 3132-2018-BA

Bratislava, 30. 08. 2018

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, sekcia ekonomiky a vecnej regulácie ako orgán príslušný na konanie podľa § 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 vo veci zmeny rozhodnutia č. 0009/2014/E-PP zo dňa 29. 04. 2014 v znení rozhodnutia č. 0043/2014/E-PP zo dňa 22. 10. 2014, rozhodnutia č. 0015/2015/E-PP zo dňa 28. 05. 2015, rozhodnutia č. 0034/2015/E-PP zo dňa 14. 12. 2015, rozhodnutia č. 0004/2016/E-PP zo dňa 21. 03. 2016, rozhodnutia č. 0001/2017/E-PP zo dňa 09. 01. 2017, rozhodnutia č. 0003/2017/E-PP zo dňa 14. 03. 2017, rozhodnutia č. 0017/2017/E-PP zo dňa 22. 12. 2017 a rozhodnutia č. 0006/2018/E-PP zo dňa 19. 03. 2018, ktorým úrad schválil prevádzkový poriadok organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

r o z h o d o l

podľa § 13 ods. 2 písm. a) v spojení s § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach na návrh účastníka konania tak, že pre organizátora krátkodobého trhu s elektrinou **OKTE, a. s.**, Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO: 45 687 862 **m e n í** rozhodnutie č. 0009/2014/E-PP zo dňa 29. 04. 2014 v znení rozhodnutia č. 0043/2014/E-PP zo dňa 22. 10. 2014, rozhodnutia č. 0015/2015/E-PP zo dňa 28. 05. 2015, rozhodnutia č. 0034/2015/E-PP zo dňa 14. 12. 2015, rozhodnutia č. 0004/2016/E-PP zo dňa 21. 03. 2016, rozhodnutia č. 0001/2017/E-PP zo dňa 09. 01. 2017, rozhodnutia č. 0003/2017/E-PP zo dňa 14. 03. 2017, rozhodnutia č. 0017/2017/E-PP zo dňa 22. 12. 2017 a rozhodnutia č. 0006/2018/E-PP zo dňa 19. 03. 2018 o schválení prevádzkového poriadku takto:

1. V prevádzkovom poriadku bod 1.4.3.5. znie:

„1.4.3.5. Zmluva o poskytovaní údajov

Zmluvu o poskytovaní údajov pre výkon činností správy a zberu údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou (ďalej len „Zmluva o poskytovaní údajov“) uzatvára OKTE, a.s. na strane jednej a prevádzkovateľ prenosovej sústavy, prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ priameho vedenia alebo výrobca elektriny na strane druhej. Predmetom zmluvy je dojednanie podmienok odovzdávania údajov o odberných a odovzdávacích miestach pripojených do sústavy alebo na priame vedenie účastníka trhu, nameraných hodnôt alebo náhradným spôsobom zistených hodnôt odberov elektriny, dodávok elektriny, strát v sústave a priamom vedení, vlastnej spotreby účastníka trhu

s elektrinou alebo iných hodnôt, ktorých odovzdávanie zo strany prevádzkovateľa prenosovej sústavy, prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľa priameho vedenia alebo výrobcu elektriny voči OKTE, a.s. vyplýva z tohto prevádzkového poriadku a súvisiacej platnej legislatívy. Predmetom zmluvy je tiež zabezpečenie prístupu účastníka trhu s elektrinou do IS OKTE.

V minulosti uzatvorené zmluvy o poskytovaní dát pre výkon činností správy a zberu údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s. považuje za zmluvy o poskytovaní údajov podľa tohto odseku.“

2. Pojem „zmluva o poskytovaní dát“ sa v kapitole 1.4.4 a vo všetkých ďalších výskytoch nahradzuje pojmom „zmluva o poskytovaní údajov“.

3. V kapitole 2.2.1.3. v ods. 1 písm. d sa vkladá nový bod 8, ktorý znie:

„8. spotreba elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky,“
Doterajšie body 8 až 11 sa označujú ako body 9 až 12.

4. V kapitole 2.2.5. v ods. 1 sa vkladajú nové písmená p, w a x, ktoré znejú:

„p. EIC kód Z spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky (ak je relevantné) priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,
w. dátum začatia skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky v prípade zariadenia na výrobu elektriny, pre ktoré sa elektrina pre zabezpečenie týchto skúšok odoberá z prenosovej sústavy,
x. dátum ukončenia skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky v prípade zariadenia na výrobu elektriny, pre ktoré sa elektrina pre zabezpečenie týchto skúšok odoberá z prenosovej sústavy,“
Doterajšie písmená p až u sa označujú ako písmená q až v a doterajšie písmená v až kk sa označujú ako písmená y až nn.

5. V kapitole 2.3.5. v ods. 1 sa vkladá nové písmeno l, ktoré znie:

„l. EIC kód Z pre spotrebu elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, priradenú k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (nepovinný údaj v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nenastal); EIC kód bude vygenerovaný len v prípade, ak budú doložené údaje a dokumenty podľa ods. 16,“
Doterajšie písmená l až q sa označujú ako písmená m až r.

6. V kapitole 2.3.5. v ods. 2 sa vkladajú nové písmená p a q, ktoré znejú:

„p. dátum začatia skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky v prípade zariadenia na výrobu elektriny, pre ktoré sa elektrina pre zabezpečenie týchto skúšok odoberá z prenosovej sústavy,
q. dátum ukončenia skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky v prípade zariadenia na výrobu elektriny, pre ktoré sa elektrina pre zabezpečenie týchto skúšok odoberá z prenosovej sústavy.“

7. V kapitole 2.3.5. sa v ods. 3 dopĺňa text; odsek znie:

„3. V prípade akejkoľvek zmeny údajov podľa odsekov 1 a 2, okrem údajov podľa odseku 2, písm. e, f, a k, p a q výrobca elektriny zmenu písomne oznámi OKTE, a.s. najneskôr do 9:00 v pracovný deň predchádzajúci dni, od ktorého je zmena účinná.“

8. V kapitole 2.3.5. v ods. 7 sa vkladá nové písmeno b, ktoré znie:

„b. súhrnne v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest za každé zariadenie na výrobu elektriny údaj o spotrebe elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal,“

Doterajšie písmeno b sa označuje ako písmeno c.

9. V kapitole 2.3.5. v ods. 8 písm. a sa vkladá nový bod ix, ktorý znie:

„ix. spotreba elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal,“

Doterajší bod ix sa označuje ako bod x.

10. V kapitole 2.3.5. v ods. 8 písm. b sa vkladá nový bod vi, ktorý znie:

„vi. spotreba elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal,“

Doterajší bod vi sa označuje ako bod vii.

11. V kapitole 2.3.5. v ods. 14 prvý vzorec znie:

$$O + SG = D + OVS + VS + Dpv + Sp + Ssk,$$

a na koniec sa pripája text:

„Ssk = spotreba elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, ak takéto skúšky netrávajú viac ako 12 mesiacov (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny).“

12. V kapitole 2.3.5. sa na koniec vkladajú nové ods. 16 a 17, ktoré znejú:

„16. Ak výrobca elektriny odoberá elektrinu z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, a požaduje túto skutočnosť zohľadniť pri výpočte koncovej spotreby elektriny, doručí OKTE, a.s. čestné vyhlásenie výrobcu elektriny o tom, že odoberá elektrinu z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, v ktorom uvedie:

a. EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne), pre ktoré sa aplikuje odber elektriny z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky,

b. EIC kódy Z odberných a odovzdávacích miest, prostredníctvom ktorých je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do sústavy,

c. dátum začatia skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky v prípade zariadenia na výrobu elektriny, pre ktoré sa elektrina pre zabezpečenie týchto skúšok odoberá z prenosovej sústavy,

d. predpokladané trvanie obdobia, pre ktoré sa aplikuje odber elektriny z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky (maximálne 12 mesiacov).

17. Po ukončení skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky oznámi výrobca elektriny dátum ukončenia skúšok najneskôr do 5. pracovného dňa po ich ukončení. Po oznámení výrobcu elektriny o ukončení skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, je OKTE, a.s. povinné písomne informovať Úrad pre reguláciu sieťových odvetví bez zbytočného odkladu o tejto skutočnosti a poskytnúť informácie o danom výrobcovi elektriny a predpokladanom trvaní obdobia, pre ktoré sa aplikuje odber elektriny z prenosovej sústavy.“

13. V kapitole 2.4.8. v ods. 2 písm. q znie:

„q. sumárny objem ostatnej spotreby elektriny výrobcov elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny okrem spotreby na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárnach a okrem spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, ak takéto skúšky netrvajú viac ako 12 mesiacov,“

14. V kapitole 2.4.8. v ods. 2 sa vkladá nové písm. v, ktoré znie:

„v. sumárny objem spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, ak takéto skúšky netrvajú viac ako 12 mesiacov,“

Doterajšie písmená v až x sa označujú ako písmená u až y.

15. Dopĺňa sa nový bod 2.7, ktorý znie:

„2.7. Zdieľanie údajov o výrobcach elektriny medzi OKTE, a.s., prevádzkovateľom prenosovej sústavy a prevádzkovateľom distribučnej sústavy

2.7.1. Princípy a ciele zdieľania údajov

1. Výrobca elektriny na základe Pravidiel trhu poskytuje rovnaké údaje OKTE, a.s., prevádzkovateľovi prenosovej sústavy a prevádzkovateľovi distribučnej sústavy.

2. Cieľom zdieľania údajov je

a. zjednodušenie poskytovania údajov pre výrobcov elektriny,

b. zabezpečenie, že OKTE, a.s., prevádzkovateľ prenosovej sústavy a prevádzkovateľ distribučnej sústavy a OKTE, a.s. majú k dispozícii aktuálne a rovnaké údaje.

2.7.2. Údaje zdieľané prevádzkovateľovi prenosovej sústavy zo strany OKTE, a.s.

1. OKTE, a.s. zdieľa údaje poskytnuté výrobcami elektriny podľa kapitoly 2.3.5 ods. 7, 8, 9 a 10 s prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

2. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy používa údaje poskytnuté výrobcami elektriny do IS OKTE pre činnosti prevádzkovateľa prenosovej sústavy v zmysle platnej legislatívy.

3. V prípade nesúladu údajov poskytnutých výrobcami elektriny do IS OKTE s údajmi evidovanými prevádzkovateľom prenosovej sústavy je prevádzkovateľ prenosovej sústavy oprávnený vyzvať výrobcu elektriny k oprave poskytovaných údajov.

2.7.3. Údaje zdieľané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy zo strany OKTE, a.s.

1. OKTE, a.s. zdieľa údaje poskytnuté výrobcami elektriny podľa kapitoly 2.3.5 ods. 2, 7, 8, 9, 10 a 11 s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy za zariadenia na výrobu elektriny na časti vymedzeného územia daného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.

2. OKTE, a.s. zdieľa údaje poskytnuté výrobcami elektriny podľa kapitoly 2.3.5 ods. 2, 7, 8, 9, 10 a 11 s prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy za zariadenia na výrobu elektriny na časti vymedzeného územia daného prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy.

3. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy používa údaje poskytnuté výrobcami elektriny pre činnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy v zmysle platnej legislatívy.

4. V prípade nesúladu údajov poskytnutých výrobcami elektriny do IS OKTE s údajmi evidovanými prevádzkovateľom distribučnej sústavy je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený vyzvať výrobcu elektriny k oprave poskytovaných údajov.

2.7.4. Údaje zdieľané OKTE, a.s. zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy

1. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy poskytuje OKTE, a.s. na vyžiadanie údaje získané od výrobcu elektriny za zariadenia na výrobu elektriny na časti vymedzeného územia daného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v štruktúre podľa kapitoly 2.3.5 ods. 2, 7, 8, 9, 10 a 11.

2. OKTE, a.s. používa údaje poskytnuté výrobcami elektriny do IS OKTE pre činnosti OKTE, a.s. v zmysle tohto prevádzkového poriadku a súvisiacej platnej legislatívy.

3. V prípade nesúladu údajov poskytnutých výrobcami do IS OKTE s údajmi evidovanými prevádzkovateľom distribučnej sústavy je OKTE, a.s. oprávnený vyzvať výrobcu k oprave poskytovaných údajov.“

16. V kapitole 3.12.2.1. v ods. 3 sa vkladá nové písm. c, ktoré znie:

„c. spotreba elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, ak takéto skúšky netrvali viac ako 12 mesiacov,“

Doterajšie písmená c až g sa označujú ako písmená d až h.

17. V kapitole 3.12.2.1. v ods. 11 prvý vzorec znie:

$$KS = O + SG - D - VS_n - Sp - Ssk,$$

a na koniec sa pripája text:

„Ssk = hodnota spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, ak takéto skúšky netrvali viac ako 12 mesiacov v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal, určená na základe hodnôt spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, poskytnutých výrobcami elektriny.“

18. V kapitole 3.12.3.2.1. v ods. 5 sa na koniec vkladá nové písm. h, ktoré znie:

„h. veľkosť spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, ak takéto skúšky netrvali viac ako 12 mesiacov v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal,“

19. Bod 5.3.1 ods. 4 znie:

„4. Účastník KT môže v objednávke na predaj označiť časovú alebo výkonovú deliteľnosť prvého bloku. Pri časovo nedeliteľných objednávkach je možné akceptovať len každú Obchodnú hodinu s celým množstvom uvedeným v prvom bloku (s výnimkou hodín stavu núdze podľa kapitoly 5.3.2.1) a pri časovo deliteľných objednávkach je možné akceptovať jednotlivé Obchodné hodiny zvlášť. Pri výkonovo deliteľných objednávkach je možné akceptovať v prvom bloku časť ponúkaného množstva v danej Obchodnej hodine, pri výkonovo nedeliteľných je

možné akceptovať len celé množstvo uvedené v prvom bloku v danej Obchodnej hodine. Časovú alebo výkonovú nedeliteľnosť nie je možné označovať v objednávkach na nákup ani pre iné časové bloky ako je prvý blok v objednávkach na predaj. Časovo nedeliteľná objednávka obsahujúca viac ako jeden blok nie je platná v prípade, že v druhom a ďalšom bloku existujú vyplnené také periódy, ktoré nie sú vyplnené v prvom bloku.“

20. Príloha č. 3 znie:

„PRÍLOHA Č. 3 - MECHANIZMUS KONTROLY FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA V IS OKTE

Mechанизmus kontroly finančného zabezpečenia v IS OKTE pre zúčtovanie odchýlok

Mechанизmus kontroly finančného zabezpečenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE pre zúčtovanie odchýlok

Kontrola finančného zabezpečenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE pre zúčtovanie odchýlok prebieha nasledovne:

$$EOO_{\text{odber}} = DOO - OO_{\text{odber}}(ZD),$$

$$EOO_{\text{dodávka}} = DOO - OO_{\text{dodávka}}(ZD),$$

kde

EOO_{odber} – efektívny objem obchodov pre odber elektriny,

$EOO_{\text{dodávka}}$ – efektívny objem obchodov pre dodávku elektriny.

- ak vyjde hodnota EOO_{odber} alebo hodnota $EOO_{\text{dodávka}}$ menšia ako nula, potom je prislúchajúca zmena v dennom diagrame ZD Subjektu zúčtovania zamietnutá z dôvodu prekročenia finančnej zábezpeky pre zúčtovanie odchýlok,
- v opačnom prípade je zmena v dennom diagrame z pohľadu finančnej zábezpeky pre zúčtovanie odchýlok akceptovaná.

$OO_{\text{odber}}(ZD)$ – celkový odber elektriny z denného diagramu ZD Subjektu zúčtovania,

$OO_{\text{dodávka}}(ZD)$ – celková dodávka elektriny z denného diagramu ZD Subjektu zúčtovania.

Celkový odber a celková dodávka denného diagramu ZD Subjektu zúčtovania sa skladajú z troch zložiek:

- z interných obchodov v rámci bilančnej oblasti SEPS, ktoré sú registrované do systému IS OKTE,
- z externých obchodov so susednými bilančnými oblasťami, ktoré sú primárne nominované do systému Damas Energy Prevádzkovateľa prenosovej sústavy,

- z plánovaného nákupu resp. predaja elektriny na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, ktoré sa formou objednávok zadávajú do systému IS OKTE organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a vyhodnocujú sa ako suma množstva elektriny uvedeného vo všetkých blokoch objednávok pre denný trh a ako suma množstva elektriny vo všetkých obchodných periódach objednávok pre vnútrodenný trh zadaných na daný obchodný deň.

$$OO_{\text{odber}}(\text{ZD}) = \sum \text{interné_odbery} + \sum \text{externé_dovozy} + \sum \text{nákup_na_KT},$$

$$OO_{\text{dodávka}}(\text{ZD}) = \sum \text{interné_dodávky} + \sum \text{externé_vývozy} + \sum \text{predaj_na_KT}.$$

DOO – disponibilný objem obchodov Subjektu zúčtovania platný pre obchodný deň podľa nahlasovaného denného diagramu. Hodnota DOO je zaokrúhľená na celé MWh nadol a je vyhodnotená podľa vzorca

$$DOO = \frac{DFZ}{(Z_p + 5) \times C_o \times P_o \times K_g},$$

kde

DFZ – disponibilné finančné zabezpečenie Subjektu zúčtovania pre zúčtovanie odchýlok platné pre obchodný deň.

Z_p – obdobie, na ktoré sa určuje finančná zábezpeka, dĺžka obdobia je desať kalendárnych dní.

C_o – priemerná cena kladnej odchýlky platná pre nasledujúci mesiac.

P_o – pomerná odchýlka Subjektu zúčtovania platná pre nasledujúci mesiac.

K_g – koeficient finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania.

Výška disponibilného finančného zabezpečenia Subjektu zúčtovania sa stanoví podľa vzorca

$$DFZ = DÚ + \sum BZ - \sum NP,$$

kde

DÚ – stav finančných prostriedkov Subjektu zúčtovania zložených na depozitnom účte finančnej zábezpeky v prospech OKTE, a.s.,

BZ – výška bankovej záruky Subjektu zúčtovania, v prípade Subjektu zúčtovania využívajúceho možnosť podľa kapitoly 3.15.3.2 ods. 3 písm. g znížená o hodnotu podľa kapitoly 3.15.3.2 ods. 3 písm. g bod ii.,

NP – výška neuhradenej pohľadávky OKTE, a.s. voči Subjektu zúčtovania s uplynulým termínom splatnosti.“

21. Príloha č. 4 znie:

„PRÍLOHA Č. 4 - PRAVIDLÁ PRE VÝPOČET FINANČNÉHO OBJEMU OBJEDNÁVOK ÚČASTNÍKA KT

Pravidlá pre výpočet finančného objemu objednávok Účastníka KT

Výpočet finančného objemu objednávok Účastníka KT na dennom trhu

Finančný objem objednávok Účastníka KT na dennom trhu sa v IS OKTE vyhodnocuje podľa nasledovných vzťahov:

$$FOO(\acute{U}T) = FOO_{\text{nákup}}(\acute{U}T) + FOO_{\text{predaj}}(\acute{U}T),$$

kde

$FOO(\acute{U}T)$ – finančný objem objednávok Účastníka KT na dennom trhu uvádzaný v €,

$FOO_{\text{nákup}}(\acute{U}T)$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z objednávky Účastníka KT na nákup elektriny na dennom trhu vrátane daní,

$FOO_{\text{predaj}}(\acute{U}T)$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z objednávky Účastníka KT na predaj elektriny na dennom trhu vrátane daní.

$$FOO_{\text{nákup}}(\acute{U}T) = \text{platba_bez_dane}_{\text{nákup}}(\acute{U}T) + \text{spotrebná_daň}_{\text{nákup}+}(\acute{U}T)$$

$$+ \text{DPH}_{\text{nákup}}(\acute{U}T) + \text{spotrebná_daň}_{\text{nákup}-}(\acute{U}T),$$

kde

$\text{platba_bez_dane}_{\text{nákup}}(\acute{U}T)$ – objem finančných prostriedkov v € zodpovedajúci maximálnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou voči Účastníkovi KT bez dane, ktorá vyplýva z objednávky Účastníka KT na nákup elektriny na dennom trhu. Do výpočtu hodnoty vstupujú iba tie prvky množstvo_i a cena_i objednávky na nákup elektriny na dennom trhu, ktoré obsahujú kladnú cenu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta.

$$\text{platba_bez_dane}_{\text{nákup}}(\acute{U}T) = \sum_{i \in \text{nákup}(\acute{U}T): \text{cena}_i > 0} \text{množstvo}_i \times \text{cena}_i.$$

$\text{spotrebná_daň}_{\text{nákup}+}(\acute{U}T)$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z pohľadávky organizátora krátkodobého trhu s elektrinou za nákup elektriny zo strany Účastníka KT na dennom trhu za kladné alebo nulové

ceny. Do výpočtu hodnoty vstupuje množstvo_i takých prvkov objednávky na nákup elektriny, ktoré obsahujú zadanú kladnú alebo nulovú cenu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Ak Účastník KT nie je platcom spotrebnej dane, potom vzorec pre výpočet spotrebnej dane za nákup elektriny na dennom trhu za kladné alebo nulové ceny nadobúda hodnotu 0.

$$\text{spotrebná_daň}_{\text{nákup}+}(\text{ÚT}) = \sum_{i \in \text{nákup}(\text{ÚT}): \text{cena}_i \geq 0} \text{množstvo}_i \times \text{sadzba_spotrebnej_dane}.$$

$\text{spotrebná_daň}_{\text{nákup}-}(\text{ÚT})$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z pohľadávky za nákup elektriny zo strany Účastníka KT na dennom trhu za záporné ceny. Do výpočtu hodnoty vstupuje množstvo_i takých prvkov objednávky na nákup elektriny, ktoré obsahujú zápornú cenu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Ak Účastník KT nie je platcom spotrebnej dane, potom vzorec pre výpočet spotrebnej dane za nákup elektriny na dennom trhu za záporné ceny nadobúda hodnotu 0.

$$\text{spotrebná_daň}_{\text{nákup}-}(\text{ÚT}) = \sum_{i \in \text{nákup}(\text{ÚT}): \text{cena}_i < 0} \text{množstvo}_i \times \text{sadzba_spotrebnej_dane}.$$

$\text{DPH}_{\text{nákup}}(\text{ÚT})$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z pohľadávky organizátora krátkodobého trhu s elektrinou za nákup elektriny zo strany Účastníka KT na dennom trhu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. V prípade, že pre Účastníka KT neplatí, že sa má zohľadniť DPH, vzorec pre výpočet dane z pridanej hodnoty za nákup elektriny na dennom trhu nadobúda hodnotu 0.

$$\text{DPH}_{\text{nákup}}(\text{ÚT}) = \left[\text{platba_bez_dane}_{\text{nákup}}(\text{ÚT}) + \text{spotrebná_daň}_{\text{nákup}+}(\text{ÚT}) \right] \times \text{sadzba_DPH}.$$

$$\text{FOO}_{\text{predaj}}(\text{ÚT}) = \text{platba_bez_dane}_{\text{predaj}}(\text{ÚT}) + \text{DPH}_{\text{predaj}}(\text{ÚT}),$$

kde

$\text{platba_bez_dane}_{\text{predaj}}(\text{ÚT})$ – objem finančných prostriedkov v € zodpovedajúci maximálnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou voči Účastníkovi KT bez dane, ktorá vyplýva z objednávky Účastníka KT na predaj elektriny na dennom trhu. Do výpočtu hodnoty vstupujú iba tie prvky množstvo_i a cena_i objednávky na predaj elektriny na dennom trhu, ktoré obsahujú zápornú cenu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta.

$$\text{platba_bez_dane}_{\text{predaj}}(\text{ÚT}) = \sum_{i \in \text{predaj}(\text{ÚT}): \text{cena}_i < 0} \text{množstvo}_i \times |\text{cena}_i|.$$

$DPH_{\text{predaj}}(\text{ÚT})$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z pohľadávky organizátora krátkodobého trhu s elektrinou za predaj elektriny zo strany Účastníka KT na dennom trhu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. V prípade, že pre Účastníka KT neplatí, že sa má zohľadniť DPH, vzorec na výpočet dane z pridanej hodnoty z pohľadávky za predaj elektriny na dennom trhu nadobúda hodnotu 0.

$$DPH_{\text{predaj}}(\text{ÚT}) = \text{platba_bez_dane}_{\text{predaj}}(\text{ÚT}) \times \text{sadzba_DPH}.$$

Výpočet finančného objemu objednávky Účastníka KT na vnútrodennom trhu

1. Finančný objem objednávky Účastníka KT na nákup elektriny na vnútrodennom trhu za záporné ceny sa v IS OKTE vyhodnocuje nasledovne:

$FOO = \text{spotrebná_daň},$

FOO – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z objednávky Účastníka KT na nákup elektriny za záporné ceny na vnútrodennom trhu vrátane daní,

spotrebná_daň – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z nezobchodovanej časti objednávky Účastníka KT na nákup elektriny na vnútrodennom trhu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Ak Účastník KT nie je platcom spotrebnej dane, vzorec pre výpočet spotrebnej dane za nákup elektriny na vnútrodennom trhu nadobúda hodnotu 0.

$\text{spotrebná_daň} = \text{počet_periód} \times \text{nezobchodované_množstvo} \times \text{sadzba_spotrebnej_dane}.$

2. Finančný objem objednávky Účastníka KT na nákup elektriny na vnútrodennom trhu za kladné alebo nulové ceny sa v IS OKTE vyhodnocuje nasledovne:

$FOO = \text{platba_bez_dane} + \text{spotrebná_daň} + \text{DPH},$

kde

FOO – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z objednávky Účastníka KT na nákup elektriny za kladné alebo nulové ceny na vnútrodennom trhu vrátane daní,

platba_bez_dane – objem finančných prostriedkov v € zodpovedajúci pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z nezobchodovanej časti objednávky na nákup elektriny Účastníka KT na

vnútrodennom trhu za kladné alebo nulové ceny bez dane. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta.

$$\text{platba_bez_dane} = \text{počet_periód} \times \text{nezobchodované_množstvo} \times \text{ponuková_cena}.$$

spotrebná_daň – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z nezobchodovanej časti objednávky Účastníka KT na nákup elektriny na vnútrodennom trhu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Ak Účastník KT nie je platcom spotrebnej dane, vzorec pre výpočet spotrebnej dane za nákup elektriny na vnútrodennom trhu nadobúda hodnotu 0.

$$\text{spotrebná_daň} = \text{počet_periód} \times \text{nezobchodované_množstvo} \times \text{sadzba_spotrebnej_dane}.$$

DPH – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z objednávky Účastníka KT na nákup elektriny na vnútrodennom trhu za kladné alebo nulové ceny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. V prípade, že pre Účastníka KT neplatí, že sa má zohľadniť DPH, vzorec pre výpočet dane z pridanej hodnoty nadobúda hodnotu 0.

$$\text{DPH} = [\text{platba_bez_dane} + \text{spotrebná_daň}] \times \text{sadzba_DPH}.$$

3. Finančný objem objednávky Účastníka KT na predaj elektriny na vnútrodennom trhu za záporné ceny sa v IS OKTE vyhodnocuje nasledovne:

$$\text{FOO} = \text{platba_bez_dane} + \text{DPH},$$

kde

FOO – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z objednávky Účastníka KT na predaj elektriny na vnútrodennom trhu za záporné ceny vrátane daní.

platba_bez_dane – objem finančných prostriedkov v € zodpovedajúci pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z nezobchodovanej časti objednávky Účastníka trhu na predaj elektriny na vnútrodennom trhu za záporné ceny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta.

$$\text{platba_bez_dane} = \text{počet_periód} \times \text{nezobchodované_množstvo} \times |\text{ponuková_cena}|.$$

DPH – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z objednávky Účastníka KT na predaj elektriny na vnútrodennom trhu za záporné ceny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. V prípade, že pre Účastníka KT

neplatí, že sa má zohľadniť DPH, vzorec na výpočet dane z pridanej hodnoty nadobúda hodnotu 0.

$$\text{DPH} = \text{platba_bez_dane} \times \text{sadzba_DPH}.$$

4. Finančný objem objednávky Účastníka KT na predaj elektriny na vnútrodennom trhu za kladné alebo nulové ceny je nulový:

FOO = 0.“

22. V súvislosti s navrhovaným zmenami sa aktualizujú odkazy v celom PP OKTE.

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti tohto rozhodnutia, nie však skôr ako 1. septembra 2018.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 01. 08 2018 doručený a pod podacím číslom 27593/2018/BA zaevizovaný návrh na zmenu prevádzkového poriadku, ktorý bol schválený rozhodnutím úradu č. 0009/2014/E-PP zo dňa 29. 04. 2014 v znení rozhodnutia č. 0043/2014/E-PP zo dňa 22. 10. 2014, rozhodnutia č. 0015/2015/E-PP zo dňa 28. 05. 2015, rozhodnutia č. 0034/2015/E-PP zo dňa 14. 12. 2015, rozhodnutia č. 0004/2016/E-PP zo dňa 21. 03. 2016, rozhodnutia č. 0001/2017/E-PP zo dňa 09. 01. 2017, rozhodnutia č. 0003/2017/E-PP zo dňa 14. 03. 2017, rozhodnutia č. 0017/2017/E-PP zo dňa 22. 12. 2017 a rozhodnutia č. 0006/2018/E-PP zo dňa 19. 03. 2018 (ďalej len „zmena prevádzkového poriadku“) organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO: 45 687 862 (ďalej len „účastník konania“). Týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci zmeny prevádzkového poriadku.

Zmenu prevádzkového poriadku predložil účastník konania na schválenie úradu v súlade s § 17 ods. 2 písm. g) v spojení s § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“).

Podľa § 17 ods. 2 písm. g) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania zmení rozhodnutie aj vtedy, ak sa zmenili podmienky, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie podľa § 13, alebo nastali skutočnosti, ktoré túto zmenu odôvodňujú.

Účastník konania v súlade s § 15 ods. 6 zákona o regulácii predložil na schválenie návrh na zmenu prevádzkového poriadku v súvislosti s platnosťou zákona č. 162/2018 Z.z., ktorým sa mení a dopĺňa zákon č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súvislosti s platnosťou vyhlášky úradu č. 207/2018 Z.z., ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike. Účastník konania odkonzultoval navrhovanú úpravu prevádzkového poriadku s relevantnými účastníkmi trhu s elektrinou a zohľadnil tiež skúsenosti z aplikačnej praxe.

Účastníkom konania boli navrhované tieto zmeny:

- zmena názvu zmluvy v kapitole 1.4.3.5. Na základe zákona č. 162/2018 Z.z., ktorým sa mení a dopĺňa zákon č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, uzatvára OKTE, a.s. s účastníkmi trhu s elektrinou zmluvu o poskytovaní údajov. Doteraz uzatvárala OKTE, a.s. s účastníkmi trhu

s elektrinou zmluvu o poskytovaní dát pre výkon činností správy a zberu údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou. Tieto zmluvy budú naďalej zo strany OKTE, a.s. považované za zmluvy o poskytovaní údajov. V tejto súvislosti sa pojem „zmluva o poskytovaní dát“ nahrádza v kapitole 1.4.4 a vo všetkých ďalších výskytoch pojmom „zmluva o poskytovaní údajov“.

- doplnenie podrobností o zdieľaní vybratých údajov o výrobcach elektriny medzi OKTE, a.s. a prevádzkovateľmi sústav v novej kapitole 2.7, za účelom skvalitnenia údajov používaných účastníkmi trhu s elektrinou pri výkone ich činností. Dôvodom doplnenia je zefektívnenie dátových tokov na trhu s elektrinou a eliminácia chýb v súvislosti s poskytovaním nekorektných alebo oneskorených údajov zo strany účastníkov trhu s elektrinou.
- zohľadnenie zmeny pri uplatňovaní tarify za prevádzkovanie systému a tarify za systémové služby v nadväznosti na znenie § 12 ods. 12 a § 23 ods. 8 vyhlášky úradu č. 207/2018 Z.z., ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike, -, a to tarify sa neuplatňujú za spotrebu elektriny pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, ak takéto skúšky sú vykonané prostredníctvom odberu elektriny z prenosovej sústavy a netrvajú viac ako 12 mesiacov. Zmenami sú dotknuté kapitoly 2.2.1.3, 2.2.5, 2.3.5, 2.4.8, 3.12.2.1, a 3.12.3.2.1. Zohľadňuje sa evidencia spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky. Na uvedenú spotrebu elektriny sa nevzťahuje tarifa za prevádzkovanie systému a tarifa za systémové služby v prípadoch, ak takéto skúšky netrvajú viac ako 12 mesiacov. Hodnoty poskytuje dotknutý výrobca elektriny.

Účastníkom konania predložený návrh ďalej obsahoval aj nasledujúce zmeny:

- spresnenie ustanovenia kapitoly 5.3.1. ods. 4.
- spresnenie ustanovení prílohy 3. Príloha 3 bola upravená na základe pravidiel používaných v praxi. Spôsob kontroly finančného zabezpečenia subjektu zúčtovania sa nemení.
- spresnenie ustanovení prílohy 4. Príloha 4 bola upravená na základe pravidiel používaných v praxi. Boli doplnené ustanovenia týkajúce sa výpočtu finančného objemu objednávky účastníka krátkodobého organizovaného cezhraničného trhu s elektrinou na vnútrodenom trhu a v tejto súvislosti boli aj upravené niektoré ustanovenia týkajúce sa výpočtu finančného objemu objednávky účastníka krátkodobého organizovaného cezhraničného trhu s elektrinou na dennom trhu. Spôsob výpočtu finančného objemu objednávok účastníkov krátkodobého organizovaného cezhraničného trhu s elektrinou na dennom trhu ani na vnútrodenom trhu sa nemení.
- akceptované pripomienky účastníkov trhu, najmä prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav.

Úrad posúdil návrh prevádzkového poriadku v jeho celistvosti a v nadväznosti na zmeny pri uplatňovaní tarify za prevádzkovanie systému a tarify za systémové služby navrhol doplniť v kapitole 2.3.5. do novonavrhovaného odseku 17, povinnosť účastníka konania bez zbytočného odkladu písomne informovať úrad po oznámení výrobcu elektriny o ukončení skúšok po ukončení

výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky o tejto skutočnosti. Zároveň úrad uložil povinnosť účastníkovi konania poskytnúť informácie o danom výrobcovi elektriny a predpokladanom trvaní obdobia, pre ktoré sa aplikuje odber elektriny z prenosovej sústavy.

Podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku správny orgán je povinný dať účastníkom konania a zúčastneným osobám možnosť, aby sa pred vydaním rozhodnutia mohli vyjadriť k jeho podkladu i spôsobu jeho zistenia, prípadne navrhnúť jeho doplnenie. Za týmto účelom úrad zvolal vo svojich priestoroch osobné stretnutie 28. augusta 2018, kde s účastníkom konania prerokoval všetky navrhované zmeny a doplnenia a umožnil mu vyjadriť sa k podkladom rozhodnutia.

Úrad vykonal procesné úkony vyplývajúce zo zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a v priebehu správneho konania posúdil súlad predloženého návrhu na zmenu a doplnenie prevádzkového poriadku s ustanoveniami zákona č. 162/2018 Z.z., ktorým sa mení a dopĺňa zákon č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a vyhlášky úradu č. 207/2018 Z.z., ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike.

Úrad po preskúmaní návrhu na zmenu prevádzkového poriadku, jeho súladu so zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákonom o regulácii, s vyhláškou Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v platnom a účinnom znení ako aj so znením vyššie uvedených právnych predpisov, dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku spolu s odôvodnením spĺňa požiadavky na jeho zmenu, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba 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 preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

JUDr. Renáta Pisárová
generálna riaditeľka

Rozhodnutie sa doručí:

OKTE, a. s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava