

# ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava

Sp. zn. SLS-02591/2017-ERU

V Ostravě dne 19. února 2018

Č. j.: 02591-17/2017-ERU

## R O Z H O D N U T Í

Energetický regulační úřad, se sídlem Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava, jako správní orgán příslušný podle čl. 9 odst. 6 písm. f) a h) NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále také „Nařízení 2015/1222“), po provedení správního řízení sp.zn. SLS-02591-ERU podle zákona č. 500/2004 Sb., správní řád, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „správní řád“), zahájeného na návrh společnosti OTE, a.s., IČ 264 63 318, se sídlem Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8 – Karlín, (dále jen „účastník řízení“), ve věci schválení Metodiky náhradních postupů podle čl. 36 odst. 3 a Produktů, které mohou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou zahrnout do jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů podle článků 40 a 53 Nařízení 2015/1222 a § 148 a § 67 a násl. správního řádu

### s c h v a l u j e

**Metodiku náhradních postupů podle čl. 36 odst. 3 a Produkty, které mohou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou zahrnout do jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů podle článků 40 a 53 NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení předložené Energetickému regulačnímu úřadu společností OTE, a.s., IČ 264 63 318, se sídlem Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8 – Karlín, dne 13. listopadu 2017.**

### O d ů v o d n ě n í :

#### I.

Energetický regulační úřad (dále také „ERÚ“) obdržel dne 14. února 2017 žádost společnosti OTE, a.s., IČ 264 63 318, se sídlem Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8 – Karlín, ve věci schválení podmínek nebo metodik dle čl. 9 odst. 6 písm. (f) metodika náhradních postupů podle čl. 36 odst. 3; (g) algoritmus předložený nominovanými organizátory trhu s elektřinou podle čl. 37 odst. 5, včetně souboru požadavků na vypracování algoritmu předložených provozovateli přenosových soustav a nominovanými organizátory trhu s elektřinou podle

čl. 37 odst. 1; (h) produkty, které mohou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou zahrnout do jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů podle článků 40 a 53; (i) maximální a minimální ceny podle čl. 41 odst. 1 a čl. 54 odst. 2 Nařízení 2015/1222, podaný všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou (dále také „NEMOs“).

Účastník řízení k metodice dle čl. 36 odst. 3 a čl. 40 a 53 NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2015/1222 uvedl, že ve spolupráci s ostatními nominovanými organizátory trhu zpracoval návrhy těchto metodik v souladu s požadavky Nařízení 2015/1222. Účastník řízení ve své žádosti uvádí, že proběhly konzultace se zúčastněnými stranami od 3. listopadu do 2. prosince 2016.

Dne 14. srpna 2017 byl účastník řízení v souladu s čl. 9 odst. 12 Nařízení 2015/1222, vyzván ERÚ k předložení návrhu změněných metodik dle čl. 36 odst. 6 a čl. 40, neboť Fórum energetických regulačních orgánů (*Energy Regulators Forum*, dále též „ERF“) schválilo s účinností od 25. července 2017 dohodu mezi všemi příslušnými regulačními orgány týkající se požadavků na změny předmětných metodik. Na zasedání ERF byly předmětné metodiky projednány, a bylo dohodnuto, že dále bude postupováno dle čl. 9 odst. 12 Nařízení komise 2015/1222. Na základě spolupráce došly všechny příslušné regulační orgány k závěru, že je potřeba příslušné metodiky změnit. Podrobný výčet nedostatků návrhu a oblastí, ve kterých byla požadována změna, byl uveden v předmětné výzvě.

Dne 13. listopadu 2017 předložil účastník řízení ERÚ přepracované metodiky, tzn. Metodiku náhradních postupů podle čl. 36 odst. 3 a Produkty, které mohou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou zahrnout do jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů podle článků 40 a 53 Nařízení 2015/1222, které byly účastníkem řízení ve spolupráci s ostatními nominovanými organizátory trhu a v koordinaci se všemi provozovateli přenosových soustav přepracovány dle požadavků na změny a úpravy schválené na Fóru energetických regulačních orgánů.

Energetický regulační úřad vložil do předmětného spisu správního řízení dne 24. ledna 2018, č.j. 02591-16/2017-ERU, dokumenty ze dne 24. ledna 2018, které opatřil z úřední činnosti a které adresoval pan Garrett Blaney, předsedající ERF, panu Albertovi Pototschnigovi, řediteli Agentury pro spolupráci energetických regulačních orgánů ACER, panu Klausovi-Dieterovi Borchardtovi, řediteli direktoriátu B pro vnitřní trh s energiemi Generálního ředitelství Evropské komise pro energetiku a Evropské Komisi, který jménem všech regulačních orgánů sdělil, že všechny regulační orgány dospěly k jednomyslné dohodě dne 23. ledna 2018 schválit Metodiku náhradních postupů podle čl. 36 odst. 3 a Produkty, které mohou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou zahrnout do jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů podle článků 40 a 53 Nařízení 2015/1222 (předložené Energetickému regulačnímu úřadu účastníkem řízení dne 13. listopadu 2017). Tato dohoda všech regulačních orgánů představuje důkaz, že ACER nemusí činit rozhodnutí o výše uvedených metodikách dle článku 9 odst. 11 Nařízení 2015/1222. Účelem této dohody je vytvořit princip, podle kterého všechny regulační orgány následně vnitrostátně rozhodnou podle čl. 9 odst. 10



Nařízení 2015/1222 o schválení předmětného návrhu.

## II. Posouzení věci

Dle čl. 9 odst. 1 Nařízení 2015/1222, vypracují provozovatelé přenosových soustav a nominovaní organizátoři trhu s elektřinou, podmínky nebo metodiky požadované tímto nařízením a předloží je v odpovídajících lhůtách stanovených v tomto nařízení ke schválení příslušným regulačním orgánům.

Dle čl. 9 odst. 6 písm. f) a h) Nařízení 2015/1222, návrhy následujících podmínek nebo metodik musí schválit všechny regulační orgány: (f) metodika náhradních postupů podle čl. 36 odst. 3; h) produkty, které mohou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou zahrnout do jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů podle článků 40 a 53.

Dle čl. 36 odst. 3 Nařízení 2015/1222, ve lhůtě osmnácti měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost vypracují všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou ve spolupráci s provozovatelem přenosových soustav návrh metodiky náhradních postupů, aby splnili povinnosti stanovené v člancích 39 a 52. Návrh metodiky se předloží ke konzultaci podle článku 12.

Dle čl. 40 a 53 Nařízení 2015/1222, nejpozději osmnáct měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost předloží nominovaní organizátoři trhu s elektřinou společný návrh produktů, jež přicházejí v úvahu pro jednotné propojení denních trhů. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou jsou povinni zajistit, aby pokyny, jež z těchto produktů vycházejí a jsou zadávány ke zpracování do algoritmu pro sesouhnutí propojených denních trhů, byly vyjádřeny v eurech a uváděly určitý tržní čas. Nejpozději osmnáct měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost předloží nominovaní organizátoři trhu s elektřinou společný návrh produktů, jež přicházejí v úvahu pro jednotné propojení vnitrodenních trhů. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou jsou povinni zajistit, aby všechny pokyny, jež z těchto produktů vycházejí a jsou postupovány pro účely výkonu funkcí subjektu provádějícího sesouhnutí pro propojení trhů podle článku 7, byly vyjádřeny v eurech a uváděly tržní čas a obchodní interval.

Dle čl. 9 odst. 10 Nařízení 2015/1222, má-li o schválení podmínek nebo metodik rozhodnout více regulačních orgánů, příslušné regulační orgány spolu konzultují a úzce spolupracují a koordinují se za účelem dosažení dohody. Příslušné regulační orgány v příslušných případech zohlední stanovisko agentury. O předložených podmínkách nebo metodikách podle čl. 9 odst. 6, 7 a 8 Nařízení 2015/1222 rozhodnou regulační orgány do šesti měsíců poté, co je dotčený regulační úřad, případně poslední dotčený regulační úřad obdrží.

Dle čl. 9 odst. 12 Nařízení 2015/1222, v případě, že jeden nebo několik regulačních orgánů podmíní schválení podmínek nebo metodik předložených podle odstavců 6, 7 a 8 provedením změn, předloží příslušní provozovatelé přenosových soustav nebo nominovaní organizátoři

trhu s elektřinou ke schválení návrh změněných podmínek nebo metodik do dvou měsíců od doby, kdy regulační orgány požadavek na změnu vznesly. O změněných podmínkách nebo metodikách rozhodnou příslušné regulační orgány do dvou měsíců od jejich předložení.

V rozsahu pravomocí svěřených Nařízením 2015/1222, viz výše, je ERÚ kompetentní rozhodovat předmětnou věc.

Ve správním řízení byly posouzeny veškeré informace a dokumenty předložené účastníkem řízení a také dokumenty, které ERÚ získal z úřední činnosti.

Příslušné regulační orgány spolu v souladu s článkem 9 odst. 10 a odst. 12 Nařízení 2015/1222 konzultovaly a úzce spolupracovaly a koordinovaly se za účelem dosažení dohody ohledně návrhu, který podléhá schválení všemi regulačními orgány. Dohoda všech regulačních orgánů schválená dne 23. ledna 2018 v rámci fóra energetických regulačních orgánů ve věci návrhu Metodiky náhradních postupů podle čl. 36 odst. 3 a Produktů, které mohou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou zahrnout do jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů podle článků 40 a 53 Nařízení 2015/1222 předložený všemi NEMOs, podává důkaz, že ACER nemusí činit rozhodnutí o výše uvedeném návrhu dle článku 9 odst. 11 nebo odst. 12 Nařízení 2015/1222. Z této dohody Energetický regulační úřad vycházel při právně závazném rozhodování na národní úrovni o schválení návrhu, tzn., bylo vyhodnoceno, že jsou splněny podmínky pro vydání předmětného rozhodnutí.

S ohledem na skutečnost, že Energetický regulační úřad obdržel dne 14. února 2017 návrh účastníka řízení ve věci schválení Metodik podle čl. 36 odst. 3; podle čl. 37 odst. 5, podle článků 40 a 53; podle čl. 41 odst. 1 a čl. 54 odst. 2 Nařízení 2015/1222, je v souladu s § 148 odst. 1 písm. b) správního řádu rozhodnuto tímto rozhodnutím pouze v části věci, tzn., jen o některých právech anebo povinnostech, o kterých se v řízení rozhoduje.

### **III. Závěr**

**Energetický regulační úřad při svém rozhodování přihlédl k podkladům a důkazům založeným ve správním spisu.**

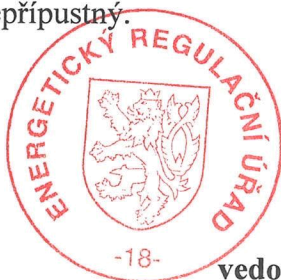
**V předmětném správním řízení ERÚ hodnotil podklady, zejména důkazy, podle své úvahy a to každý důkaz jednotlivě a všechny důkazy ve vzájemných souvislostech, přitom přihlédl ke všemu, co vyšlo v řízení najevo, včetně toho, co účastník řízení uvedl.**

**Na základě všech výše uvedených skutečností rozhodl Energetický regulační úřad tak, jak je uvedeno ve výrokové části tohoto rozhodnutí.**

### **Poučení o opravném prostředku:**

Proti tomuto rozhodnutí lze podat rozklad podle § 152 správního řádu k Radě Energetického regulačního úřadu ve lhůtě 15 dnů ode dne jeho doručení, a to jeho podáním Energetickému regulačnímu úřadu.

Lhůta pro podání rozkladu se počítá ode dne následujícího po dni doručení rozhodnutí, nejpozději však po uplynutí desátého dne ode dne, kdy bylo nedoručené a uložené rozhodnutí připraveno k vyzvednutí. V rozkladu se uvede, v jakém rozsahu se rozhodnutí napadá a dále namítaný rozpor s právními předpisy nebo nesprávnost rozhodnutí nebo řízení. Podaný rozklad má v souladu s § 85 odst. 1 správního řádu odkladný účinek. Rozklad jen proti odůvodnění rozhodnutí je nepřípustný.



**Mgr. Lenka Ferčáková**  
oprávněná úřední osoba

**vedoucí oddělení schvalovacích řízení**

Rozdělovník: OTE, a.s.

## **Doložka konverze do dokumentu obsaženého v datové zprávě**

Tento dokument, který vznikl převedením vstupu v listinné podobě do podoby elektronické pod pořadovým číslem **105097090-210663-180219110443**, skládající se z **5** listů, se doslovně shoduje s obsahem vstupu.

Zajišťovací prvek: **bez zajišťovacího prvku**

Jméno a příjmení osoby, která konverzi provedla: **AliceBularzová**

Vystavil: **Energetický regulační úřad**

Pracoviště: **Energetický regulační úřad - dislokované pracoviště Ostrava**  
v ERU dne **19.02.2018**



105097090-210663-180219110443