

NÁVRH

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. X/2022 ze dne XX. července 2022,

kterým se stanovují ceny služeb výkonové rovnováhy obstarávaných provozovatelem přenosové soustavy na denním trhu

Energetický regulační úřad podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, § 17 odst. 6 písm. d) ve spojení s § 17 odst. 12 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, vydává cenové rozhodnutí o cenách služeb výkonové rovnováhy obstarávaných provozovatelem přenosové soustavy na denním trhu.

Obsah

ČÁST PRVNÍ: Úvodní ustanovení	4
ČÁST DRUHÁ: Ceny služeb výkonové rovnováhy obstarávaných provozovatelem přenosové soustavy.....	5
ČÁST TŘETÍ: Závěrečná ustanovení	7

NÁVRH

ČÁST PRVNÍ: Úvodní ustanovení

(1) Všeobecná ustanovení

(1.1) Ceny stanovené způsobem uvedeným v bodě (2) jsou ceny maximální podle zákona o cenách¹, neobsahují daň z elektřiny podle zákona o stabilizaci veřejných rozpočtů² a daň z přidané hodnoty podle zákona o dani z přidané hodnoty³.

(1.2) Ceny za služby výkonové rovnováhy obstarávané provozovatelem přenosové soustavy k zajištění spolehlivého a bezpečného provozu elektrizační soustavy jsou stanovené způsobem uvedeným v bodě (2).

¹ Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

² Část čtyřicátá sedmá zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů.

³ Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

ČÁST DRUHÁ: Ceny služeb výkonové rovnováhy obstarávaných provozovatelem přenosové soustavy

(2) Pro služby výkonové rovnováhy obstarávané provozovatelem přenosové soustavy k zajištění spolehlivého a bezpečného provozu elektrizační soustavy platí tyto ceny, způsob jejich stanovení a určené podmínky

(2.1) Cena obstarávání služby aFRR+ a mFRR12,5+

(2.1.1) Maximální cena regulační zálohy aFRR+ a mFRR12,5+ $RZ_{aFRR+ a mFRR12,5+}$ v Kč/MW*h je pro konkrétní kalendářní den stanovena regulačním vzorcem

$$RZ_{aFRR+ a mFRR12,5+} = \max(DT_{pred} * Kurz_{CZKEUR} - (PK + N_{EUA} * EK * Kurz_{CZKEUR}); 400),$$

kde

DT_{pred} [EUR/MWh] je předpoklad ceny na konkrétní obchodovaný kalendářní den učiněný předchozí pracovní den (popř. poslední pracovní den, ve kterém je předpoklad ceny stanoven) reprezentovaný produktem EEX-PXE Czech Power Futures⁴,

$Kurz_{CZKEUR}$ [CZK/EUR] je kurz určený podle kurzovního lístku České národní banky⁵ ze dne předcházejícího prvnímu dni otevření možnosti podávání nabídek do denního trhu SVR. Kurz je stejný po celou dobu možnosti podání nabídky denního trhu SVR,

PK [Kč/MWh] je palivová konstanta, která je rovna 350 Kč/MWh,

N_{EUA} [EUR/t] je cena označená jako „settlement price“ povolenky z posledního pracovního dne (popř. posledního pracovního dne, ve kterém je cena stanovena) zveřejněná na denním trhu EEX⁶,

EK [t/MWh] je emisní konstanta, která je rovna 0,95 t/MWh.

Maximální cena v Kč/MW*h je zaokrouhlena na celé číslo.

(2.2) Cena obstarávání služby FCR

(2.2.1) Maximální cena regulační zálohy FCR RZ_{FCR} v Kč/MW*h je pro konkrétní kalendářní den stanovena regulačním vzorcem

$$RZ_{FCR} = \frac{RZ_{aFRR+ a mFRR12,5+}}{2}$$

Maximální cena v Kč/MW*h je zaokrouhlena na celé číslo.

⁴ Dostupné na webu EEX: <https://www.eex.com/en/market-data/power/futures>

⁵ Dostupné na webu ČNB: <https://www.cnb.cz/cs/financni-trhy/devizovy-trh/kurzy-devizoveho-trhu/kurzy-devizoveho-trhu/>

⁶ Dostupné na webu EEX: <https://www.eex.com/en/market-data/environmental-markets/spot-market>

(2.3) Cena obstarávání služby mFRR5

(2.3.1) Maximální cena regulační zálohy mFRR5 RZ_{mFRR5} v Kč/MW*h je pro konkrétní kalendářní den stanovena regulačním vzorcem

$$RZ_{mFRR5} = \max(\max(w_1 * (P_1 * VK - P_3 * NK); 0) + \max(w_2 * (P_2 * VK - P_3 * NK); 0); 600),$$

kde

w_1 a w_2 jsou váhy, které jsou rovny 0,5,

P_1 [Kč/MWh] je průměrná cena elektřiny na denním trhu OTE⁷ v pěti nejdražších hodinách v každém z posledních sedmi známých dní (zpravidla d-7 až d-1),

VK [-] je výnosová konstanta, která je rovna 0,22032,

P_2 [Kč/MWh] je průměrná cena záporné odchylky v pěti nejdražších hodinách v každém z posledních sedmi známých dní (zpravidla d-9 až d-3),

NK [-] je nákladová konstanta, která je rovna 0,27397,

P_3 [Kč/MWh] je cena elektřiny na denním trhu OTE v sedmi nejlevnějších hodinách v každém ze sedmi posledních známých dní (zpravidla d-7 až d-1).

kde d je den, na který se podávají nabídky

Maximální cena v Kč/MW*h je zaokrouhlena na celé číslo.

(2.4) Uplatnění maximálních cen při nákupu služeb výkonové rovnováhy

V případě, že nabídková cena jednotlivých nabídek na denním trhu SVR přesahuje maximální cenu podle výše uvedených bodů, je pro vyhodnocení denního trhu SVR nabídková cena rovna maximální ceně.

⁷ Dostupné na webu OTE (<https://www.ote-cr.cz/cs>) v sekci Statistika/Roční zpráva/Elektřina/v0

ČÁST TŘETÍ: Závěrečná ustanovení

(3) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. srpna 2022.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

Ing. Stanislav Trávníček, Ph.D., v. r.

NÁVRH