

(Návrh)

V Y H L Á Š K A
Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

z ... 2021,

**ktorou sa 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
v znení neskorších predpisov**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 40 ods. 1 písm. a) až g) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a § 19 ods. 2 písm. i) a l) zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. .../2021 Z. z. ustanovuje:

Čl. I

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 v znení vyhlášky č. 207/2018 Z. z. a vyhlášky č. 178/2019 Z. z. sa mení a dopĺňa takto:

1. § 3 sa dopĺňa písmenom m), ktoré znie:
„m) určením spôsobu zníženia ceny elektriny na účel predĺženia podpory so zníženou cenou elektriny^{1aa)}“.

Poznámka pod čiarou k odkazu 1aa znie:

„^{1aa)} § 3d a 6 ods. 14 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. .../2021 Z. z.“.

2. § 7 sa dopĺňa odsekmi 15 a 16, ktoré znejú:

„(15) Cena elektriny pre stanovenie doplatku pri predĺžení podpory doplatkom podľa osobitného predpisu^{1aa)} sa určí pre zariadenie výrobcu elektriny z vodnej energie, slnečnej energie, biomasy, bioplynu, skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd, ktoré bolo uvedené do prevádzky v období od 1. januára 2010 do 31. decembra 2020, pričom pri jej určení sa zohľadňuje:

- a) priemerný inštalovaný výkon technológie výroby elektriny podľa druhu zariadenia výrobcu elektriny,
- b) množstvo vyrobenej elektriny vyplývajúce z priemerného inštalovaného výkonu podľa druhu zariadenia výrobcu elektriny,
- c) počet prevádzkových hodín zariadenia výrobcu elektriny za rok a technológiu výroby elektriny,
- d) ekonomicky oprávnené náklady na nevyhnutnú opravu alebo úpravu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny na účel predĺženia jeho prevádzkyschopnosti, ak takáto oprava alebo úprava nezvýši celkový inštalovaný výkon zariadenia výrobcu elektriny a jej náklady sú nižšie ako 10 % investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia,

- e) výpočet diskontného faktora zohľadňujúceho časovú hodnotu podpory pri zostávajúcej a predĺženej dobe podpory doplatkom.

(16) Cena elektriny pre stanovenie doplatku pri predĺžení podpory doplatkom určená pre zariadenie výrobcu elektriny podľa odseku 15 a § 8 ods. 3 až 5 musí byť nižšia ako pôvodná cena elektriny pre stanovenie doplatku.“.

Doterajšie odseky 15 až 19 sa označujú ako odseky 17 až 21.

3. § 8 sa dopĺňa odsekmi 3 až 5, ktoré znejú:

„(3) Cena elektriny pre stanovenie hodnoty doplatku podpory v eurách za MWh za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou pri predĺžení podpory doplatkom podľa osobitného predpisu^{1aa)} sa vypočíta podľa vzorca

$$VC_{NR} = \frac{DPO_{NR}}{QE_{NR}},$$

kde

VC_{NR} je výkupná cena elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny s predĺženou podporou doplatkom v eurách za MWh,

DPO_{NR} je plánovaný objem doplatku podpory pre zariadenie výrobcu elektriny v eurách počas zostávajúcej dĺžky trvania predĺženej podpory podľa osobitného predpisu,^{1aa)}

QE_{NR} je plánované množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v MWh počas zostávajúcej dĺžky trvania predĺženej podpory podľa osobitného predpisu,^{1aa)} ktoré sa vypočíta podľa vzorca

$$QE_{NR} = QE_{SQ} * t,$$

kde

QE_{SQ} množstvo vyrobenej elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku v MWh za rok, ktoré sa vypočíta ako aritmetický priemer za posledných päť ucelených rokov prevádzky zariadenia na výrobu elektriny pred rokom vstupu do predĺženej podpory podľa osobitného predpisu,^{1aa)}

t je zostávajúci počet rokov predĺženej podpory podľa osobitného predpisu.^{1aa)}

(4) Plánovaný objem podpory pre zariadenie na výrobu elektriny v eurách počas zostávajúcej dĺžky trvania predĺženej podpory podľa osobitného predpisu^{1aa)} sa vypočíta podľa vzorca

$$DPO_{NR} = DPOR_{NR} * t,$$

kde

DPOR_{NR} je plánovaný objem doplatku podpory zariadenia na výrobu elektriny v eurách za rok počas trvania predĺženej podpory podľa osobitného predpisu,^{1aa)}

t je zostávajúci počet rokov predĺženej podpory podľa osobitného predpisu,^{1aa)} pričom

$$DPOR_{NR} = NPV_{NR} * \left(\frac{r}{\left(1 - \frac{1}{(1+r)^t}\right)} \right),$$

kde

NPV_{NR} čistá súčasná hodnota doplatku podpory v eurách za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou s predĺžením podpory podľa osobitného predpisu,^{1aa)}

r je úroková miera v percentách,

t je zostávajúci počet rokov predĺženej podpory podľa osobitného predpisu,^{1aa)} pričom

$$NPV_{NR} = NPV_{SQ} * k + NPV_{NAKL},$$

kde

NPV_{NR} je čistá súčasná hodnota doplatku podpory v eurách za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou v režime pôvodnej podpory doplatkom,

NPV_{NAKL} je čistá súčasná hodnota oprávnených nákladov na úpravu zariadenia výrobcu elektriny za účelom predĺženia jeho prevádzkyschopnosti v eurách,

k je koeficient zohľadňujúci rok zapojenia zariadenia výrobcu elektriny do predĺženia podpory podľa osobitného predpisu,^{1aa)} ktorý sa na rok 2021 = 1,03, 2022 = 1,02, 2023 = 1,00, pričom

$$NPV_{NAKL} = \sum_{i=1}^3 (NAKL_{UPR}^i \frac{1}{(1+r)^i}),$$

kde

NAKL_{UPR}ⁱ je ekonomicky oprávnený náklad na nevyhnutnú opravu alebo úpravu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny v eurách na účel predĺženia jeho prevádzkyschopnosti vynaložený v prvých troch rokoch od zapojenia do predĺženej podpory podľa osobitného predpisu,^{1aa)} pričom

$$\sum_{i=1}^3 (NAKL_{UPR}^i) \leq S * INV ,$$

kde

S je nižšia hodnota ako 10 % investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny,

INV je hodnota investičných nákladov novej porovnateľnej technológie časti zariadenia výrobcu elektriny v eurách.

(5) Čistá súčasná hodnota doplatku podpory v eurách za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie alebo vyrobenú vysoko účinnou kombinovanou výrobou v režime pôvodnej podpory doplatkom (SQ) sa vypočíta podľa vzorca

$$NPV_{SQ} = \sum_{i=1}^n (VC_{SQ} * QE_{SQ} * \frac{1}{(1+r)^i}),$$

kde

QE_{SQ} množstvo vyrobenej elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku v MWh za rok, ktoré sa vypočíta ako aritmetický priemer za posledných päť ucelených rokov prevádzky zariadenia výrobcu elektriny pred rokom vstupu do predĺženej podpory podľa osobitného predpisu,^{1aa)}

VC_{SQ} je výkupná cena v režime SQ v eurách za MWh,

n je zostávajúci počet rokov podpory v režime SQ,

r je úroková miera v percentách.“.

Doterajšie odseky 3 až 6 sa označujú ako odseky 6 až 9.

Čl. II

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 1. augusta 2021.