

ZBIERKA ZÁKONOV SLOVENSKEJ REPUBLIKY

Ročník 2021

Vyhlásené: 20. 10. 2021

Časová verzia predpisu účinná od: 20. 10. 2021

Obsah dokumentu je právne záväzný.

376

VYHLÁŠKA

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

z 13. októbra 2021,

ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 223/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve v znení vyhlášky č. 206/2018 Z. z.

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 40 ods. 1 písm. b) až e), g), h) a i) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach ustanovuje:

Čl. I

Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 223/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve v znení vyhlášky č. 206/2018 Z. z. sa mení a dopĺňa takto:

1. V § 1 písm. a) a v § 11 ods. 1 a 7 sa číslo „2021“ nahrádza číslom „2022“.
2. V § 6 sa za odsek 1 vkladajú nové odseky 2 až 4, ktoré znejú:

„(2) Cenová regulácia prístupu do prepravnej siete a prepravy plynu pre vstupné body, ktoré sú prepojovacími bodmi,^{26a)} sa vykonáva v súlade s osobitným predpisom.^{26b)}“

(3) Cenová regulácia prístupu do prepravnej siete a prepravy plynu pre výstupné body, ktoré sú prepojovacími bodmi,^{26a)} sa vykonáva v súlade s osobitným predpisom.^{26b)}

(4) Cenová regulácia prístupu do prepravnej siete a prepravy plynu pre iné prepojovacie body ako prepojovacie body uvedené v odsekoch 2 a 3 sa vykonáva podľa § 3 písm. e) a v súlade s osobitným predpisom.^{26b)}“.

Poznámky pod čiarou k odkazom 26a a 26b znejú:

^{26a)} Čl. 3 ods. 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/459 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o mechanizmoch pridelovania kapacity v plynárenských prepravných sieťach a ktorým sa zrušuje nariadenie (EÚ) č. 984/2013 (Ú. v. EÚ, L 72, 17. 3. 2017).

^{26b)} Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/460 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o harmonizovaných štruktúrach taríf za prepravu plynu (Ú. v. EÚ, L 72, 17. 3. 2017).“.

Doterajšie odseky 2 až 4 sa označujú ako odseky 5 až 7.

3. V § 7 odsek 6 znie:

„(6) Cena na vstupnom bode alebo na výstupnom bode, ktorý nie je prepojovacím bodom podľa § 6 ods. 2 a 3, sa určuje alebo schvaľuje úpravou referenčnej ceny^{26b)} na základe porovnania cien za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na rok t primerane zohľadňujúc výsledky porovnania cien z analýzy vo forme taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu.“.

4. V § 8 ods. 2 písm. b) sa na konci pripájajú tieto slová: „určených podľa osobitného predpisu,^{26b)}“.
5. V § 8 sa za odsek 2 vkladá nový odsek 3, ktorý znie:

„(3) Ustanovenia odsekov 4 až 12 sa vzťahujú na iné prepojovacie body ako prepojovacie body uvedené v § 6 ods. 2 a 3.“.

Doterajšie odseky 3 až 11 sa označujú ako 4 až 12.

6. V § 10 ods. 6 sa na konci pripája táto veta: „Ak regulovaný subjekt v predchádzajúcom regulačnom období nevykonával distribúciu plynu, pri určení cien za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu sa použijú plánované prevádzkové náklady na rok t.“.
7. V § 10 ods. 7 sa na konci pripája táto veta: „Ak regulovaný subjekt v predchádzajúcom regulačnom období nevykonával distribúciu plynu, pri určení cien za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu sa použijú plánované prevádzkové náklady na rok t.“.
8. V § 11 ods. 1 vzorec na výpočet PCD_t znie:

$$PCD_t = O_{2015} + PN \times \left(1 + \frac{JPI_t - X}{100} \right) + PZ \times (1 \times IMDS_{t-2}) + \frac{Y_t + SO_{t-2} - VPS_{t-2} - VDMAX_{t-2}}{Q_t}$$

“.

9. V § 11 ods. 1 definícia veličiny $IMDS_{t-2}$ znie:

„ $IMDS_{t-2}$ je index miery využitia dosiahnutých disponibilných zdrojov regulovaného subjektu na základe využitia dosiahnutých disponibilných zdrojov regulovaného subjektu za rok t-2 na obnovu a rozvoj siete v intervale 0 až 1,04;

$IMDS_{t-2}$ sa určí podľa vzorca

$$\frac{INV_{t-2}}{DispZdr_{t-2}},$$

pričom, ak je výsledok podielu

vyšší alebo sa rovná 0,8, tak $IMDS_{t-2} = 1,04$,

menší ako 0,8 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,7, tak $IMDS_{t-2} = 1,03$,

menší ako 0,7 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,6, tak $IMDS_{t-2} = 1,02$,

menší ako 0,6 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,5, tak $IMDS_{t-2} = 1,01$,

menší ako 0,5 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,4, tak $IMDS_{t-2} = 1,00$,

menší ako 0,4 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,3, tak $IMDS_{t-2} = 0,99$,

menší ako 0,3 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,2, tak $IMDS_{t-2} = 0,98$,

menší ako 0,2 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,1, tak $IMDS_{t-2} = 0,97$,

menší ako 0,1, tak $IMDS_{t-2} = 0,96$,

kde

INV_{t-2} je skutočná hodnota investícií do distribučnej siete v eurách vzťahujúca sa k majetku zaradenému do hodnoty regulačnej bázy aktív používanému výhradne na regulovanú činnosť v roku $t-2$,

$DispZdr_{t-2}$ je hodnota schválených alebo určených regulačných odpisov regulovaného subjektu v eurách na základe hodnoty regulovanej bázy aktív regulovaného subjektu RAB nevyhnutne využívaných na výkon regulovanej činnosti k 31. decembru 2015, zohľadňujúc dobu technickej životnosti aktív podľa prílohy č. 12 v roku $t-2$,“.

10. Pod označenie § 15 sa vkladá nadpis, ktorý znie: „Dodávka plynu odberateľom plynu v domácnosti“.

11. V § 15 odsek 1 znie:

„(1) Cenová regulácia dodávky plynu zraniteľným odberateľom plynu, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, sa vzťahuje na dodávateľa plynu, ktorý dodáva plyn odberateľom plynu v domácnosti v roku t “.

12. V § 15 ods. 2 úvodnej vete sa za slovo „odberateľom“ vkladá čiarka a slová „ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti,“.

13. V § 15 ods. 3 úvodnej vete sa za slovo „odberateľmi“ vkladá čiarka a slová „ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti,“.

14. V nadpise § 16 sa na konci pripája čiarka a tieto slová: „ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti“.

15. V § 16 ods. 1 sa za slovo „odberateľom“ vkladá čiarka a slová „ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti,“.

16. V § 16 ods. 1 definícia veličiny $CE_{NCG,t}$ znie:

„ $CE_{NCG,t}$ je aritmetický priemer denných cien s dodaním v roku t burzy EEX (European Energy Exchange) zverejnených na webovom sídle www.powernext.com/futures-market-data, v časti All contracts, Settlement prices on Seasons and Calendars, produktu NCG Calendar + X v eurách na megawatthodinu za obdobie od 1. októbra roku $t-2$ do 30. septembra roku $t-1$, pričom X je 2 pre každý deň tohto obdobia v roku $t-2$ okrem posledných dvoch dní roku $t-2$, v ktorých sa obchoduje na burze, a X je 1 pre každý deň tohto obdobia v roku $t-1$ a posledné dva dni roku $t-2$, v ktorých sa obchoduje na burze.“.

17. V § 16 ods. 1 definícia veličiny CPZ_t znie:

„ CPZ_t je najvyššia miera primeraného zisku, ktorý je možné zahrnúť do maximálnej ceny za dodávku plynu zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, a ktorého hodnota je 10 % z CKP_t , maximálne však 2 eurá za 1 megawatthodinu.“.

18. V § 16 ods. 2 sa slová „vo výške 1 euro“ nahrádzajú slovami „vo výške 1,10 eura“ a za slová „odberateľov plynu“ sa vkladajú slová „v domácnosti“.

19. V § 16 odsek 3 znie:

„(3) Ak je odberné miesto zraniteľného odberateľa plynu, ktorým je odberateľ plynu v domácnosti, pripojené do distribučnej siete, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberateľov plynu, k maximálnym cenám sa dodávateľom plynu pripočíta podľa cenového rozhodnutia úradu na rok t cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu podľa príslušných taríf za distribúciu plynu, pričom cena za prístup do distribučnej siete prislúchajúca pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, zohľadňuje výšku ich podielu na celkových nákladoch dodávateľa plynu za prístup do

distribučnej siete pre všetkých odberateľov plynu na vymedzenom území, vypočítaných na základe plánovaných denných maximálnych množstiev plynu a plánovaného množstva dodaného plynu. Cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu prislúchajúca pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, sa vypočíta podľa vzorca

$$CPS_t = [PN_t \times (PDPK_{ZO,t} / PDPK_t)] / Q_{ZO,t},$$

kde

PN_t sú plánované náklady za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre koncových odberateľov plynu na vymedzenom území na rok t podľa cenového rozhodnutia úradu,

$PDPK_{ZO,t}$ je plánovaná objednaná denná prepravná kapacita pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, na vymedzenom území na rok t ,

$PDPK_t$ je plánovaná objednaná denná prepravná kapacita pre koncových odberateľov plynu na vymedzenom území na rok t ,

$Q_{ZO,t}$ je plánované množstvo dodaného plynu zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, na rok t .

20. V § 16 sa za odsek 3 vkladajú nové odseky 4 až 6, ktoré znejú:

„(4) Ak je odberné miesto zraniteľného odberateľa plynu, ktorým je odberateľ plynu v domácnosti, pripojené do distribučnej siete, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberateľov plynu a dodávateľ plynu nemá uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu s prevádzkovateľom prepravnej siete, ktorá by zabezpečovala pokrytie požadovanej prepravy plynu na zabezpečenie dodávky plynu pre všetkých jeho zraniteľných odberateľov plynu, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, samostatným objednaním prepravnej kapacity a z tohto dôvodu nevie vyčíslíť celkové náklady na prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na zabezpečenie dodávky plynu zraniteľným odberateľom plynu, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, a ak v zmluve o nákupe plynu pre týchto odberateľov nie je možné vyčleniť náklady za prístup do prepravnej siete a prepravy plynu, k maximálnym cenám sa dodávateľom plynu pripočíta, okrem ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu aj cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu prislúchajúca pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CPS_t = PN_t / Q_{POt},$$

kde

CPS_t je cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu prislúchajúca pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, v eurách na megawatthodinu,

PN_t sú plánované ročné náklady dodávateľa plynu v eurách za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, na vymedzenom území na rok t , ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$PN_t = [(EUS1_t + EUS2_t) \times DMM_{DOMt}] + (CE_{NCG,t} \times FG \times Q_{POt}) + (NPt \times DMM_{DOMt} \times 365),$$

kde

$EUS1_t$ je cena tarify v tarifnej skupine T_{en1} prevádzkovateľa prepravnej siete eustream,

a.s. na vstupnom bode „Veľké Kapušany“ pre rok t podľa cenového rozhodnutia úradu vo výške 168,82 eura na MWh/d,

$EUS2_t$ je cena tarify v tarifnej skupine T_{ex1} prevádzkovateľa prepravnej siete eustream, a.s. na výstupnom bode „Domáci bod“ pre rok t podľa cenového rozhodnutia úradu vo výške 86,08 eura na MWh/d,

$CE_{NCG,t}$ je aritmetický priemer denných cien burzy EEX, navýšený o koeficient ksp_d podľa odseku 1, najviac vo výške 20,89 eura na megawatthodinu,

FG je náklad na plyn na prevádzkové účely prepravnej siete pre vstupný bod „Veľké Kapušany“ a výstupný bod „Domáci bod“ určený podľa cenového rozhodnutia úradu vo výške 0,6 %,

NP_t je výška neutralizačného poplatku uplatňovaného pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, podľa cenového rozhodnutia úradu pre rok t ,

DMM_{DOMt} je plánovaná denná maximálna spotreba zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnostiach, v megawatthodinách, ktorá zohľadňuje plánované množstvo dodaného plynu v roku t a koeficient vplyvu typového diagramu a počasia, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$DMM_{DOMt} = Q_{POT} \times KfX_t,$$

kde

KfX_t je koeficient vplyvu typového diagramu a výkyvu počasia, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$KfX_t = MaxTDD_{DOMt} \times KfPoc,$$

kde

$MaxTDD_{DOMt}$ je denná maximálna hodnota typových diagramov „domo1“ pre tarifnú skupinu 1 a „domo3“ pre tarifné skupiny 2 až 6 za posledných 8 rokov vrátane roku t vyjadrená v percentách, zverejnených na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej siete SPP – distribúcia, a.s. vo výške 0,47 % pre tarifnú skupinu 1 a vo výške 0,74 % pre tarifné skupiny 2 až 6 podľa § 15 ods. 3,

$KfPoc$ je koeficient na zohľadnenie výkyvov chladného počasia na dennú spotrebu plynu zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, pričom hodnota sa určuje ako najvyššia hodnota vykonanej korekcie normálového typového diagramu dodávky, ktorú prevádzkovateľ siete vykoná v súvislosti so zmenou reálnej vonkajšej teploty voči pôvodnej meteorologickej predpovedi, a to za obdobie 8 rokov vo výške 1,6 pre tarifnú skupinu 1 a vo výške 1,45 pre tarifné skupiny 2 až 6 podľa § 15 ods. 3,

Q_{POT} je plánované množstvo dodaného plynu zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, na rok t v megawatthodinách.

(5) Cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu CPS_t pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti, podľa odseku 4 sa určí osobitne pre tarifnú skupinu 1 a osobitne pre tarifné skupiny 2 až 6. Maximálna cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre tarifu podľa § 15 ods. 3 písm. a) je 2,03 eura na megawatthodinu a pre tarify podľa § 15 ods. 3 písm. b) až f) je 2,86 eura na megawatthodinu.