

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0029/2020/E
Číslo spisu: 4104-2019-BA

Bratislava 27. 11. 2019

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 309/2018 Z. z. vo veci zmeny rozhodnutia č. 0011/2018/E z 06. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0047/2019/E z 21. 11. 2018, ktorým boli schválené maximálne ceny za dodávku elektriny odberateľom elektriny v domácnosti a malým podnikom a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2019 do 31. 12. 2021

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 12 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 309/2018 v spojení s § 31 až 35 vyhlášky 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. 309/2019 Z. z. na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **Slovenský plynárenský priemysel, a.s.**, Mlynské nivy 44/a, 825 11 Bratislava, IČO 35 815 256 **m e n í** rozhodnutie č. 0011/2018/E z 06. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0047/2019/E z 21. 11. 2018 na obdobie od 01. 01. 2020 do 31. 12. 2021 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie častí I. až III. nahrádza týmto znením:

„ I. Všeobecné podmienky dodávky elektriny pre zraniteľných odberateľov

1. Uvedené sadzby a podmienky regulovanej dodávky elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny, ktorými sú odberatelia elektriny v domácnosti a malé podniky podľa § 2 písm. l) prvého a tretieho bodu zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) platia od 01. 01. 2020 do 31. 12. 2021 a sú určené pre regulovanú činnosť dodávka elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny, ktorú vykonáva spoločnosť Slovenský plynárenský priemysel, a.s., Mlynské nivy 44/a, 825 11 Bratislava, IČO 35 815 256 (ďalej len „dodávateľ elektriny“).
2. Pre potreby uplatnenia cien v zmysle týchto podmienok je:
 - (i) odberateľom elektriny v domácnosti odberateľ, ktorého odberné elektrické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy elektriny nízkeho napätia (s napätím medzi

fázami do 1 kV), a ktorý nakupuje elektrinu pre vlastnú spotrebu v domácnosti (t. j. pre domácnosti, chaty, záhrady, garáže, a pod., ak odber elektriny neslúži na podnikateľskú činnosť, alebo inú činnosť, ktorá nepredstavuje vlastnú spotrebu elektriny v domácnosti),

- (ii) malým podnikom koncový odberateľ elektriny kategórie Malé podnikanie a organizácie (maloodber) s ročnou spotrebou elektriny najviac 30 000 kWh za predchádzajúci rok v zmysle platného rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“), ktorým sa určujú ceny za dodávku elektriny pre týchto odberateľov, a ktorí nakúpenú elektrinu nevyužívajú na vlastnú spotrebu v domácnosti (ďalej len „odberateľ“).
3. Zmluvou o dodávke elektriny sa rozumie aj zmluva o združenej dodávke elektriny.
 4. Príslušným prevádzkovateľom distribučnej sústavy sa rozumie prevádzkovateľ distribučnej sústavy, do ktorej je príslušné odberné miesto odberateľa (ďalej len „OM“) pripojené (ďalej len „príslušný PDS“).
 5. Odpočet určených meradiel vykoná príslušný PDS v súlade s jeho prevádzkovým poriadkom.
 6. Ceny uvedené v tomto rozhodnutí v sebe zahŕňajú náklady na obstaranie elektriny vrátane nákladov na odchýlky, ako aj ekonomicky oprávnené náklady na dodávku elektriny a primeraný zisk, ktorý je možné zahrnúť do ceny dodávateľa elektriny.
 7. Ceny nezahŕňajú tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát pri prenose a distribúcii elektriny, ako ani ostatné regulované položky (tarifu za systémové služby, tarifu za prevádzkovanie systému) podľa cenových rozhodnutí Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) a platby do Národného jadrového fondu. Uvedené položky sú pre každé odberné miesto fakturované osobitne v súlade s platným cenovým rozhodnutím úradu pre príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberné miesto zraniteľného odberateľa elektriny pripojené a platnými právnymi predpismi v čase dodávky elektriny.
 8. Ak cenové rozhodnutie úradu, vyhláška úradu, výnos úradu alebo iný všeobecne záväzný právny predpis ustanoví ďalšie ceny, tarify alebo dane, dodávateľ elektriny ich uplatní od obdobia určenom v cenovom rozhodnutí úradu alebo ustanovenom všeobecne záväzným právnym predpisom.
 9. Celková cena za dodávku elektriny sa skladá zo súčtu:
 - a) ceny za dodávku elektriny, ktorá pozostáva
 - zo stálej mesačnej platby za jedno odberné miesto – uplatňuje sa za každý mesiac príslušného fakturačného obdobia vždy v rovnako stanovenej výške, a to počas celého trvania zmluvy, aj pri prípadnom prerušení dodávky elektriny, napr. z dôvodu porušenia platobnej disciplíny odberateľom. Neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturujú alikvótne podľa počtu dní v danom mesiaci. Dodávateľ elektriny uplatní cenu podľa jednotlivej sadzby dodávky, a to pre každé OM samostatne.
 - z ceny za 1 MWh, resp. kWh odobratej elektriny v príslušnom pásme,
 - b) tarify/sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, tarify za straty pri distribúcii elektriny, určené príslušným PDS,
 - c) platby do Národného jadrového fondu v zmysle platného nariadenie vlády Slovenskej republiky, ktorým sa ustanovuje výška ročného odvodu určeného na úhradu

- historického dlhu z dodanej elektriny koncovým odberateľom elektriny a podrobnosti o spôsobe jeho výberu pre Národný jadrový fond, jeho použitia a o spôsobe a lehotách jeho úhrady,
- d) tarify **za systémové služby**, ktorá sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny na vymedzenom území,
 - e) tarify **za prevádzkovanie systému**, ktorá sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny na vymedzenom území,
 - f) ostatné **položky** podľa platnej legislatívy, resp. podľa aktuálne platných cenových rozhodnutí Úradu.
10. Stála mesačná platba za dodávku a distribúciu elektriny sa uplatňuje počas celého trvania zmluvy o združenej dodávke elektriny, a to aj pri prípadnom prerušení dodávky elektriny, napríklad z dôvodu neuhradenia akejkoľvek platby za odobratú elektrinu.
 11. Dodávateľ elektriny si s odberateľom môže v zmluve dohodnúť úpravu ceny za dodávku elektriny podľa aktuálnej produktovej ponuky. Bližšie informácie o aktuálnej produktovej ponuke sú zverejnené na webovom sídle dodávateľa elektriny www.spp.sk.
 12. Doba platnosti vysokého pásma (ďalej len „VT“) je zhodná s dobou platnosti vysokej tarify, doba platnosti nízkeho pásma (ďalej len „NT“) je zhodná s dobou platnosti nízkej tarify, je určená na základe podmienok príslušného PDS a určuje ju príslušný PDS. Podmienky na priradenie TDO (typových diagramov odberu) zverejňuje príslušný PDS.
 13. Informácie o šírení signálov HDO, priradenia TDO a o dobe platnosti VT a NT sú uvedené na webovom sídle príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
 14. Mesačná platba za časť fakturovaného obdobia sa určí alikvotne podľa počtu dní trvania odberu elektriny. Za každý začatý deň fakturovaného obdobia sa vyfakturuje 1/365 (v prestupnom roku 1/366) súčtu dvanástich mesačných platieb.
 15. Zraniteľný odberateľ elektriny má právo zvoliť si podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek sadzbu za dodávku elektriny, pričom musí spĺňať podmienky uvedené v tomto rozhodnutí, resp. určené príslušným PDS. Splnenie podmienok dodávateľ elektriny pri uzatváraní zmluvy neskúma; tým nie je dotknuté právo dodávateľa elektriny resp. príslušného PDS podľa odsekov 17. až 19.
 16. Sadzba sa prideluje spravidla najmenej na jeden rok. O zmenu sadzby na tom istom odbernom mieste môže zraniteľný odberateľ elektriny požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov zraniteľného odberateľa elektriny pred uplynutím 12 mesiacov môže zraniteľný odberateľ elektriny požiadať o zmenu sadzby aj skôr, pričom túto zmenu posudzuje a odsúhlasuje dodávateľ elektriny a príslušný PDS. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne používanie spotrebičov. Sadzba sa nemení automaticky podľa výšky ročnej spotreby. Zmeniť sadzbu spätne za predchádzajúce obdobie nie je možné. Dodávateľ elektriny má právo preveriť pravdivosť a úplnosť údajov uvedených v žiadosti na zmenu sadzby a v prípade zistených rozdielov skutkovom stave a údajov uvedených v tejto žiadosti žiadosť zamietne.
 17. Dodávateľ elektriny alebo príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených na pridelenie sadzby.

18. V prípade neoprávnene pridelenej sadzby má dodávateľ elektriny právo doučtovať spotrebu v sadzbe, na ktorej pridelenie spĺňa zraniteľný odberateľ elektriny podmienky podľa tohto rozhodnutia.
19. Dodávateľ elektriny má právo preveriť pravdivosť a úplnosť údajov uvedených v žiadosti na zmenu distribučnej sadzby a v prípade zistených rozdielov v skutkovom stave a údajov uvedených v tejto žiadosti žiadosť zamietne.
20. Pri zmene ceny za dodávku elektriny, resp. inej časti celkovej (koncovej ceny) sa nová cena bude uplatňovať od účinnosti tejto zmeny, pričom spotreba elektriny na OM ku dňu účinnosti zmeny ceny sa určí vykonaním odpočtu meradiel alebo iným spôsobom určeným príslušným PDS v súlade s prevádzkovým poriadkom príslušného PDS.

A. Všeobecné podmienky dodávky elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti

1. Bod v časti I. ods. 15 neplatí pre osobitné prípady odberov ako sú skupinové odbery, napr. garáže, chaty, záhrady, keď je z technických príčin zriadené len jedno OM pre viac odberateľov elektriny v domácnosti merané len jedným meracím zariadením a ako odberateľ elektriny v domácnosti je prihlásená jedna fyzická osoba (okrem odberov elektriny slúžiacich na podnikateľskú činnosť). V takomto prípade môže byť pridelená iba sadzba DD1 alebo DD2.
2. V prípade podnikania na odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti je odberateľ elektriny v domácnosti povinný rozdeliť elektroinštaláciu tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú na podnikanie.
3. Podľa § 45 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“), ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov dodávateľovi elektriny alebo prevádzkovateľovi distribučnej sústavy preukáže, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení len domácnosťami, distribúcia elektriny a dodávka elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu elektriny pre domácnosti a dodávku elektriny pre domácnosti.

B. Všeobecné podmienky dodávky elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny – malé podniky

1. Koncový odberateľ elektriny je povinný dodávateľovi elektriny preukázať, že je malým podnikom na účely pridelenia sadzieb a cien podľa týchto podmienok. Za preukázanie tejto skutočnosti za rok t sa považuje pravdivá a úplná informácia o všetkých odberných miestach odberateľa a ich spotrebe elektriny za rok t-2 vrátane daňových dokladov preukazujúcich tieto skutočnosti. Do doby ich preukázania podľa predchádzajúcej vety nie je dodávateľ elektriny povinný prihliadať na koncového odberateľa elektriny ako na malý podnik. V prípade neoprávnene pridelenej sadzby a ceny za dodávku elektriny má dodávateľ elektriny právo túto sadzbu koncovému odberateľovi elektriny odňať a

dofakturovať mu spotrebu v príslušnej sadzbe platnej pre odberateľov elektriny mimo domácností okrem malých podnikov.

2. Za malý podnik sa na účely ocenenia podľa týchto podmienok nepovažuje odberateľ mimo domácnosti, ktorý
 - a) vôbec neodoberal elektrinu v roku t-2,
 - b) neodoberal elektrinu na všetkých jeho odberných miestach počas celého obdobia od 1. januára do 31. decembra roku t-2,
 - c) odobral za celý kalendárny rok t-2 spotrebu elektriny viac ako 30 000 kWh v súčte za všetky odberné miesta odberateľa.
3. Dodávateľ elektriny určí koncových odberateľov elektriny, ktorí sú považovaní za malý podnik na rok t, na základe údajov o histórii ich spotreby za rok t-2, ktorými disponuje pri výkone svojej činnosti. Ak dodávateľovi elektriny nie je známa spotreba elektriny koncového odberateľa elektriny na jeho odberných miestach v roku t-2 (napríklad preto, že dodávateľ elektriny nebol dodávateľom elektriny do všetkých alebo niektorých odberných miest koncového odberateľa elektriny v roku t-2 alebo počas celého roku t-2), je koncový odberateľ elektriny povinný dodávateľovi elektriny preukázať, že je malým podnikom na účely pridelenia sadzieb a cien za dodávku elektriny malému podniku na rok t a poskytnúť dodávateľovi elektriny úplné a pravdivé informácie o všetkých jeho odberných miestach, do ktorých mu bola v roku t-2 dodávaná elektrina, o spotrebe elektriny za rok t-2 na týchto odberných miestach a o období roku t-2, za ktoré je táto spotreba elektriny na týchto odberných miestach určená, vrátane daňových dokladov preukazujúcich tieto skutočnosti. Preukázanie týchto skutočností dodávateľovi elektriny zo strany koncového odberateľa elektriny je podmienkou pridelenia sadzby a ceny za dodávku elektriny malému podniku na rok t zo strany dodávateľa elektriny podľa tohto rozhodnutia a do doby ich preukázania nie je dodávateľ elektriny povinný prihliadať na koncového odberateľa elektriny ako na malý podnik. V prípade neoprávnene pridelennej sadzby a ceny za dodávku elektriny malému podniku na rok t, má dodávateľ elektriny právo túto sadzbu koncovému odberateľovi elektriny odňať a dofakturovať mu spotrebu v príslušnej sadzbe platnej pre odberateľov elektriny mimo domácností okrem malých podnikov.

II. Ceny a podmienky dodávky elektriny v jednotlivých sadzbách za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti

1. DD1 - Jednopásmová sadzba pre odberné miesta s nižšou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- | | |
|--|------------------------|
| a) zo stálej mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7500 €/mesiac |
| b) z ceny za odobratú elektrinu | 72,9603 €/MWh |

Sadzba DD1 je vhodná pre odberné miesta s nižšou spotrebou elektriny (napr. chaty, garáže, záhrady). Podmienkou na pridelenie sadzby DD1 je priradenie distribučnej sadzby D1, prípadne iná vhodná distribučná sadzba pre odberateľov elektriny v domácnosti s charakteristikou najbližšie zodpovedajúcou sadzbe dodávky elektriny DD1, pokiaľ nebude príslušným prevádzkovateľom distribučnej sústavy poskytovaná distribučná sadzba pre odberateľov elektriny v domácnosti D1.

2. DD2 - Jednoplasmová sadzba pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- | | |
|--|-----------------|
| a) zo stálej mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7500 €/mesiac |
| b) z ceny za odobratú elektrinu | 72,9603 €/MWh |

Sadzba DD2 je vhodná pre odberné miesta, ktorých spotreba elektriny je vyššia (napr. rodinné domy, byty – odberné miesta s bežnými elektrickými spotrebičmi, ktoré nemajú elektrické vykurovanie ani elektrický ohrev vody). Podmienkou na pridelenie sadzby DD2 je priradenie distribučných sadzieb D1 alebo D2. Táto sadzba sa odporúča pre distribučnú sadzbu D2.

3. DD3 - Dvojplasmová sadzba pre odberné miesta s nižšou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- | | |
|---|-----------------|
| a) zo stálej mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7500 €/mesiac |
| b) z ceny za odobratú elektrinu vo vysokom pásme (VT) | 83,9199 €/MWh |
| c) z ceny za odobratú elektrinu v nízkom pásme (NT) | 51,9323 €/MWh |

Sadzba DD3 je vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými akumuláčnými spotrebičmi s nižšou spotrebou elektriny. Podmienkou na pridelenie sadzby DD3 je priradenie distribučných sadzieb D3 alebo D4. Táto sadzba sa odporúča pre distribučnú sadzbu D3. Doba platnosti NT je minimálne osem hodín denne s fixne určeným časom prevádzky v nízkom pásme v nepretržitom trvaní aspoň tri hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje.

4. DD4 – Dvojplasmová sadzba pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- | | |
|---|-----------------|
| a) zo stálej mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7500 €/mesiac |
| b) z ceny za odobratú elektrinu vo vysokom pásme (VT) | 83,9199 €/MWh |
| c) z ceny za odobratú elektrinu v nízkom pásme (NT) | 51,9323 €/MWh |

Sadzba DD4 je vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými akumuláčnými spotrebičmi s vyššou spotrebou elektriny. Podmienkou na pridelenie sadzby DD4 je priradenie distribučných sadzieb D3 alebo D4. Táto sadzba sa odporúča pre distribučnú sadzbu D4. Doba platnosti NT je minimálne osem hodín denne s blokovaním akumuláčných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma.

5. DD5 – Dvojplasmová sadzba pre odberné miesta s elektrickým priamovýhrevným vykurovaním

Sadzba sa skladá:

- | | |
|---|-----------------|
| a) zo stálej mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7500 €/mesiac |
| b) z ceny za odobratú elektrinu vo vysokom pásme (VT) | 95,4647 €/MWh |
| c) z ceny za odobratú elektrinu v nízkom pásme (NT) | 64,9901 €/MWh |

Podmienkou na pridelenie sadzby DD5 je priradenie distribučnej sadzby D5. Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase VT.

6. DD6 – Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s tepelným čerpadlom

Sadzba sa skladá:

a) zo stálej mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,7500 €/mesiac
b) z ceny za odobratú elektrinu vo vysokom pásme (VT)	95,5152 €/MWh
c) z ceny za odobratú elektrinu v nízkom pásme (NT)	64,9901 €/MWh

Podmienkou na pridelenie sadzby DD6 je priradenie distribučnej sadzby D6. Doba platnosti NT je minimálne 22 hodín denne s blokovaním elektrických spotrebičov na vykurovanie v čase VT.

7. DD7 – Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s víkendovou prevádzkou

Sadzba sa skladá:

a) zo stálej mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,7500 €/mesiac
b) z ceny za odobratú elektrinu vo vysokom pásme (VT)	68,1724 €/MWh
c) z ceny za odobratú elektrinu v nízkom pásme (NT)	51,6296 €/MWh

Sadzba DD7 je vhodná pre odberná miesta typu chát, chalúp a podobne. Podmienkou na pridelenie sadzby DD7 je priradenie distribučnej sadzby D7. Doba platnosti NT je celoročne od piatku 15:00 hodiny do pondelka 06:00 hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov v čase VT sa nevyžaduje.

8. DD8 – Dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s blokovaním akumulčných spotrebičov elektriny v čase vysokého pásma s určeným minimálnym inštalovaným výkonom akumulčných spotrebičov

Sadzba sa skladá:

a) zo stálej mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,7500 €/mesiac
b) z ceny za odobratú elektrinu vo vysokom pásme (VT)	88,2600 €/MWh
c) z ceny za odobratú elektrinu v nízkom pásme (NT)	42,7672 €/MWh

Sadzba DD8 je vhodná pre domácnosti s elektrickými akumulčnými spotrebičmi s vysokou spotrebou elektriny. Podmienkou na pridelenie sadzby DD8 je priradenie distribučnej sadzby D8. Doba platnosti NT je minimálne osem hodín denne s blokovaním akumulčných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma.

III. Ceny a podmienky dodávky elektriny v jednotlivých sadzbách za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny - malé podniky

1. DMP1 je jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny.

Sadzba sa skladá:

a) zo stálej mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,7500 €/mesiac,
b) z ceny za elektrinu	74,7398 €/MWh.

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C1, C2, C3, C2-X3, X3-C2, C9, C11, X3-C11 (priradené TDO1) alebo OM vybavené priebehovým meraním bez ohľadu na priradenú sadzbu.

2. DMP4 je dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne.

Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.

Sadzba sa skladá:

- | | |
|---|-------------------------|
| a) zo stálej mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7500 €/mesiac, |
| b) z ceny za odobratú elektrinu vo vysokom pásme (VT) | 77,0773 €/MWh, |
| c) z ceny za odobratú elektrinu v nízkom pásme (NT) | 49,0290 €/MWh. |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C4, C5, C6, C2-X3, X3-C2 (priradené TDO2).

3. DMP7 je dvojpásmová sadzba vhodná pre odberateľov elektriny, ktorí využívajú elektrické priamovýhrevné spotrebiče.

Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamo výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma.

Sadzba sa skladá:

- | | |
|---|-------------------------|
| a) zo stálej mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7500 €/mesiac, |
| b) z ceny za odobratú elektrinu vo vysokom pásme (VT) | 83,6643 €/MWh, |
| c) z ceny za odobratú elektrinu v nízkom pásme (NT) | 67,5992 €/MWh. |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV, je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C7, C8, C2-X3, X3-C2 (priradené TDO3).

4. DMP10 je sadzba pre verejné osvetlenie

Sadzba sa skladá:

- | | |
|--|-------------------------|
| a) zo stálej mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7500 €/mesiac, |
| b) z ceny za odobratú elektrinu | 56,9167 €/MWh.“. |

Podmienkou na pridelenie tejto sadzby je priradenie distribučnej sadzby C10, C2-X3; X3-C2 (priradené TDO8).

Ceny za dodávku elektriny uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyrad'ovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

Ostatné časti rozhodnutia č. 0011/2018/E z 06. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0047/2019/E z 21. 11. 2018 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0011/2018/E z 06. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0047/2019/E z 21. 11. 2018.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 30. 10. 2019 doručený pod podacím číslom úradu č. 38546/2019/BA návrh na zmenu rozhodnutia č. 0011/2018/E zo 06. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0047/2019/E z 21. 11. 2018 na obdobie od 01. 01. 2020 do 31. 12. 2021 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Slovenský plynárenský priemysel, a.s., Mlynské nivy 44/a, 825 11 Bratislava, IČO 35 815 256 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2019 došlo podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny. Zmena spočíva v medziročnom náraste aritmetického priemeru denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t Settlement price v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorý na rok 2019 bol na úrovni 40,4900 €/MWh a pre rok 2020 je na úrovni 51,8529 €/MWh. $CE_{PXE,t}$ teda medziročne stúpol o 11,3629 €/MWh (+28,1 %). V súlade s § 31 až 35 vyhlášky 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. (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“), preto dochádza k nárastu doterajších maximálnych cien elektriny za dodávku elektriny domácnostiam v sadzbách DD1 až DD8 a malým podnikom v sadzbách DMP1, DMP4, DMP7 a DMP10.

Úrad v cenovom konaní vychádza z:

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 8800-2017-BA k rozhodnutiu číslo 0011/2018/E z 06. 12. 2017,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4466-2018-BA k rozhodnutiu číslo 0047/2019/E z 21. 11. 2018,
- c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4104-2019-BA,
- d) plánovaných nákladov na odchýlku na rok 2020 vo výške ████████ €/MWh.

Úrad určil pre výpočet ceny elektriny na rok 2020:

- a) koeficient k_t vo výške 9 % podľa § 32 ods. 1 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. pre výpočet ceny elektriny za dodávku elektriny pre domácnosti,
- b) koeficient k_t vo výške 9 % podľa § 35 ods. 1 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. pre výpočet ceny elektriny za dodávku elektriny pre malé podniky,
- c) primeraný zisk v roku t PZ_t podľa § 32 ods. 2 písm. b) bodu 3. v spojení s ods. 3 písm. b) bodu 3. a písm. c) bodu 3. vyhlášky č. 18/2017 Z. z. a § 32 ods. 6 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., ktorý je možné zahrnúť do ceny vo výške primeraného zisku regulovaného subjektu pre rok 2019 zvýšeného o medziročnú jadrovú infláciu 2,3667 % a
- d) primeraný zisk v roku t PZ_t podľa § 35 ods. 2 písm. b) v spojení s ods. 3 písm. b) vyhlášky č. 18/2017 Z. z., ktorý je možné zahrnúť do ceny vo výške primeraného zisku pre rok 2019 zvýšeného o medziročnú jadrovú infláciu 2,3667 %.

Pri rozhodovaní o cenách za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov (odberateľov elektriny v domácnosti a malé podniky) úrad zohľadnil účel regulácie podľa § 3 ods. 1 zákona o regulácii, a to transparentným a nediskriminačným spôsobom zabezpečiť dostupnosť tovarov a s nimi súvisiacich regulovaných činností za primerané ceny a v určenej kvalite. Zároveň úrad pri svojom rozhodovaní zohľadnil aj oprávnený záujem regulovaného subjektu na primeraný zisk.

Úrad preto v súlade so zákonom o regulácii a § 32 ods. 6 a § 35 ods. 2 písm. b) vyhlášky č. 18/2017 Z. z. pristúpil k zníženiu primeraného zisku PZ_t na hodnoty: PZ_t pre domácnosti vo výške ████████ €/MWh a PZ_t pre malé podniky vo výške ████████ €/MWh, čo zohľadňuje medziročnú jadrovú infláciu vo výške 2,3667 % v porovnaní s PZ_{t-1} . Táto hodnota podľa názoru úradu zohľadňuje vyhláškou ustanovený interval na určenie primeraného zisku pri dodávke elektriny pre zraniteľných odberateľov, primerane

zohľadňuje vývoj cien elektriny na trhu s elektrinou, oprávnený podnikateľský záujem regulovaného subjektu, ako aj ochranu zraniteľných odberateľov.

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Úrad v tomto rozhodnutí akceptoval výpočty sadzieb regulovaného subjektu, ktoré zohľadňujú koeficient k_t , PZ_t a odchýlku určenú úradom.

Vplyv cien za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti na rok 2020 oproti roku 2019 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený takto:

Sadzba	2019		2020		Rozdiel		Vývoj	
	JT/VT	NT	JT/VT	NT	JT/VT	NT	JT/VT	NT
	€/MWh		€/MWh		€/MWh		v %	
DD1	57,7937	X	72,9603	X	15,1666	X	26,24	X
DD2	57,7937	X	72,9603	X	15,1666	X	26,24	X
DD3	65,3960	40,6795	83,9199	51,9323	18,5239	11,2528	28,33	27,66
DD4	65,3960	40,6795	83,9199	51,9323	18,5239	11,2528	28,33	27,66
DD5	74,3165	52,5614	95,4647	64,9901	21,1482	12,4287	28,46	23,65
DD6	74,3165	52,5614	95,5152	64,9901	21,1987	12,4287	28,52	23,65
DD7	53,2281	40,4456	68,1724	51,6296	14,9443	11,1840	28,08	27,65
DD8	68,7496	33,5978	88,2600	42,7672	19,5104	9,1694	28,38	27,29

Vplyv cien za dodávku elektriny malým podnikom na rok 2020 oproti roku 2019 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený takto:

Sadzba	2019		2020		Rozdiel		Vývoj	
	JT/VT	NT	JT/VT	NT	JT/VT	NT	JT/VT	NT
	€/MWh		€/MWh		€/MWh		v %	
DMP1	58,3905	X	74,7398	X	16,3493	X	28,00	X
DMP4	60,2166	38,3039	77,0773	49,0290	16,8607	10,7251	28,00	28,00
DMP7	59,7602	51,9994	83,6643	67,5992	23,9041	15,5998	40,00	30,00
DMP10	43,7821	X	56,9167	X	13,1346	X	30,00	X

Mesačné sadzby za jedno odberné miesto sa v porovnaní s rokom 2019 nezmenili.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v rozhodnutí s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike. Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa doterajšie znenie častí I. až III. nahrádza v úplnom znení.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny a vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii a § 2 písm. f), § 3 písm. f) a § 31 až 35 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.


Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 01. 2020 do 31. 12. 2021.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P. O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie v cenovom konaní nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

prof. Ing. Lubomír Jahnátek, CSc.
predseda

Dr. h. c. mult. prof. Ing. Jozef Mihok, PhD.
podpredseda

 *Poznámka: Nezverejnené údaje sú predmetom obchodného tajomstva.*

Rozhodnutie sa doručí:

Slovenský plynárenský priemysel, a.s., Mlynské nivy 44/a, 825 11 Bratislava