

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0052/2019/E

Bratislava 20. 11. 2018

Číslo spisu: 4473-2018-BA

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. 164/2017 Z. z. vo veci zmeny rozhodnutia 0207/2018/E z 08. 01. 2018, ktorým boli schválené maximálne ceny za dodávku elektriny odberateľom elektriny v domácnosti a malým podnikom a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. januára 2018 do 31. decembra 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. 164/2017 Z. z. 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. 207/2018 Z. z. na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **ENSTRA, a. s.**, Daxnerova 2636/9, 010 01 Žilina, IČO 43 817 599 **m e n í** rozhodnutie 0207/2018/E z 08. 01. 2018 na obdobie od 1. januára 2019 do 31. decembra 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 1. januára 2019 do 31. decembra 2021 a sú určené pre regulovanú činnosť dodávka elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny, ktorú vykonáva spoločnosť ENSTRA, a. s., Daxnerova 2636/9, 010 01 Žilina, IČO 43 817 599 (ďalej len “dodávateľ elektriny“).
2. 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.

3. 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 cenového rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“). 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.
4. 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.
5. Zmluvou o dodávke elektriny sa rozumie aj zmluva o združenej dodávke elektriny alebo zmluva o dodávke elektriny, ktorou sa poskytuje univerzálna služba.
6. Sadzba je zložená z dvoch častí:
 - a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto,
 - b) z ceny za 1 MWh odobratej elektriny v príslušnom pásme.
7. 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 prevádzkovateľa distribučnej sústavy a určuje ju príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.
8. Informácie o šírení signálov HDO a o dobe platnosti VT a NT sú uvedené na webovom sídle príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
9. 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.
10. Zraniteľný odberateľ elektriny má právo zvoliť si podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek sadzbu, pričom musí spĺňať podmienky uvedené v tomto rozhodnutí. Splnenie podmienok dodávateľa elektriny pri uzatváraní zmluvy neskúma; tým nie je dotknuté právo dodávateľa elektriny resp. príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa odsekov 12. až 14.
11. Sadzba sa prideluje spravidla najmenej na jeden rok. O zmenu sadzby toho istého zraniteľného odberateľa elektriny 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 skôr, pričom túto zmenu posudzuje a odsúhlasuje dodávateľ elektriny a príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy. 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.
12. Dodávateľ elektriny alebo príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených na pridelenie sadzby.

13. V prípade neoprávnené pridelenéj sadzby má dodávateľ elektriny právo doúčtovať spotrebu v sadzbe, na ktorej pridelenie spĺňa zraniteľný odberateľ elektriny podmienky podľa tohto rozhodnutia.
14. 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.
15. Fakturovanie mesačnej platby pri prerušení dodávky z dôvodu neuhradenia preddavkovej platby alebo nedoplatku z vyúčtovacej faktúry za odobratú elektrinu sa vykoná, ak:
 - a) nedôjde k ukončeniu zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny a vtedy bude mesačná platba fakturovaná aj počas trvania odpojenia,
 - b) dôjde k ukončeniu zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny a vtedy bude mesačná platba fakturovaná do dátumu ukončenia zmluvy.
16. V sadzbách sú zahrnuté aj náklady súvisiace s:
 - a) prenájom meracieho, pomocného, prípadne ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie súvisí s rozlíšením odberu elektriny vo VT alebo NT,
 - b) výmenou meracieho zariadenia nevyvolané zraniteľným odberateľom elektriny,
 - c) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená zraniteľným odberateľom elektriny,
 - d) uzavretím, ukončením alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
 - e) vykonaním úkonov potrebných pri zmene dodávateľa elektriny.
17. Odpočet určených meradiel vykoná príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy v súlade s jeho prevádzkovým poriadkom.
18. Odpočtom určeného meradla sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia v zmysle prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy, vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným prevádzkovateľom distribučnej sústavy, na základe ktorého dodávateľ elektriny vykoná vyúčtovanie platieb súvisiacich:
 - a) s dodávkou elektriny za stanovené fakturačné obdobie ak má so zraniteľným odberateľom uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny,
 - b) s dodávkou a distribúciou elektriny za stanovené fakturačné obdobie ak má so zraniteľným odberateľom uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny.

Odpočet určených meradiel sa vykonáva na konci fakturačného obdobia.

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

1. Bod v časti I. ods. 10 neplatí pre osobitné prípady odberov ako sú skupinové odbery, napr. garáže, chaty, záhrady, keď je z technických príčin zriadené len jedno odberné miesto 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 (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. Malým podnikom je odberateľ elektriny mimo domácnosti podľa § 3 písm. b) bod 10. zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov, s ročnou spotrebou elektriny najviac 30 000 kWh za predchádzajúci rok podľa § 2 písm. k) zákona o regulácii, ktorému dodáva elektrinu dodávateľ elektriny na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo na základe zmluvy o dodávke elektriny a ktorého odberné elektrické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
2. Ročnou spotrebou elektriny odberateľa elektriny podľa bodu B. 1. sa podľa § 33 ods. 5 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. rozumie jeho spotreba za všetky jeho odberné miesta za rok, ktorý predchádza roku predkladania návrhu ceny. Rokom na zaradenie do kategórie malý podnik sa na účely tejto vyhlášky rozumie rok t-2.
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 do faktúrovať 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) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7500 €/mesiac |
| b) z ceny za elektrinu | 54,9673 €/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 - Jednopásmová sadzba pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- | | |
|--|------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7500 €/mesiac |
| b) z ceny za elektrinu | 52,8051 €/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 - Dvoj pásmová sadzba pre odberné miesta s nižšou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- | | |
|---|------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7500 €/mesiac |
| b) z ceny za elektrinu - odobratú vo vysokom pásme (VT) | 58,0560 €/MWh |
| c) z ceny za elektrinu - odobratú v nízkom pásme (NT) | 44,0536 €/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.

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) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7500 €/mesiac, |
| b) z ceny za elektrinu | 60,0181 €/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.

2. DMP2 je jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny.

Sadzba sa skladá:

- | | |
|--|-------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7500 €/mesiac, |
| b) z ceny za elektrinu | 58,3193 €/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 C2.

3. DMP3 je jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny.

Sadzba sa skladá:

- | | |
|--|-------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7500 €/mesiac, |
| b) z ceny za elektrinu | 57,8045 €/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 C3.

4. 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) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7500 €/mesiac, |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 62,4377 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 50,0826 €/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.

5. DMP5 je dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne.

Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.

Sadzba sa skladá:

- | | |
|--|-------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7500 €/mesiac, |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 63,9820 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 48,0749 €/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 C5.“.

Ceny 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. 0207/2018/E z 08. 01. 2018 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0207/2018/E z 08. 01. 2018.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 02. 11. 2018 doručený pod podacím číslom úradu č. 36303/2018/BA návrh na zmenu rozhodnutia č. 0207/2018/E z 08. 01. 2018 na obdobie od 01. 01. 2019 do 31. 12. 2021 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu ENSTRA, a. s., Daxnerova 2636/9, 010 01 Žilina, IČO 43 817 599 (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 2018 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 2018 bol na úrovni 31,7723 €/MWh a pre rok 2019 je na úrovni 40,4900 €/MWh. $CE_{PXE,t}$ teda medziročne stúpol o 8,7177 €/MWh. 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 DD3 a malým podnikom v sadzbách DMP1 až DMP5.

Úrad v cenovom konaní vychádza z:

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 9584-2017-BA k rozhodnutiu č. 0207/2018/E z 08. 01. 2018,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4473-2018-BA,
- c) plánovaných nákladov na odchýlku na rok 2019 vo výške ■■■■■ €/MWh.

Úrad určil pre výpočet ceny elektriny na rok 2019:

- a) koeficient k_t vo výške 10 % 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 10 % 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 2018 zvýšeného o medziročnú jadrovú infláciu 2,65 % 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 2018 zvýšeného o medziročnú jadrovú infláciu 2,65 %.

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 medzročnú jadrovú infláciu vo výške 2,65 % 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 2019 oproti roku 2018 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený takto:

Sadzba	2018		2019		Rozdiel		Vývoj	
	JT/VT	NT	JT/VT	NT	JT/VT	NT	JT/VT	NT
	€/MWh		€/MWh		€/MWh		v %	
DD1	44,8581	X	54,9673	X	10,1092	X	22,54	X
DD2	43,6088	X	52,8051	X	9,1963	X	21,09	X
DD3	47,4402	36,1125	58,0560	44,0536	10,6158	7,9411	22,38	21,99

Vplyv cien za dodávku elektriny malým podnikom na rok 2019 oproti roku 2018 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený takto:

Sadzba	2018		2019		Rozdiel		Vývoj	
	JT/VT	NT	JT/VT	NT	JT/VT	NT	JT/VT	NT
	€/MWh		€/MWh		€/MWh		v %	
DMP1	49,1420	X	60,0181	X	10,8761	X	22,13	X
DMP2	48,3090	X	58,3193	X	10,0103	X	20,72	X
DMP3	47,8926	X	57,8045	X	9,9119	X	20,70	X
DMP4	55,8053	41,6457	62,4377	50,0826	6,6324	8,4369	11,88	20,26
DMP5	52,8901	40,0215	63,9820	48,0749	11,0919	8,0534	20,97	20,12

Mesačné sadzby za jedno odberné miesto sa v porovnaní s rokom 2018 zvýšia o 0,10 €/mesiac, čo je zvýšenie o 15,38%.

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 výrokovej časti tohto rozhodnutia.


Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 1. januára 2019 do 31. decembra 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. Ľubomír Jahnátek, CSc.
predseda

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

 *Poznámka: Nezverejnené údaje sú predmetom obchodného tajomstva.*

Rozhodnutie sa doručí:
ENSTRA, a. s., Daxnerova 2636/9, 010 01 Žilina