

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27

ROZHODNUTIE

Číslo: 0023/2018/E

Bratislava 13. 12. 2017

Číslo spisu: 8802-2017-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 rozhodnutia o cenách za dodávku elektriny malým podnikom

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. v spojení s § 33 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 na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **ENERGA Slovakia s. r. o.**, ul. Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 36 362 727 **schvaľuje** na obdobie od 1. januára 2018 do 31. decembra 2021 tieto maximálne ceny za dodávku elektriny malým podnikom a podmienky ich uplatnenia:

I. Všeobecné podmienky dodávky elektriny pre zraniteľných odberateľov

1. Uvedené sadzby a podmienky regulovanej dodávky elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny, ktorými sú 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 2018 do 31. decembra 2021 a sú určené pre regulovanú činnosť dodávka elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny, ktorú vykonáva spoločnosť **ENERGA Slovakia s. r. o.**, ul. Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 36 362 727 (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 dodávateľ 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 späť 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 neoprávnene pridelenej sadzby má dodávateľ elektriny právo doučtovať 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) prenájomom 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 – 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 č. 250/2012 Z. z., 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 A. 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 sadziieb 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 dofaktúrovať 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 - malé podniky

1. DMP3 je jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny.

Sadzba sa skladá:

- | | |
|----------------------------------------------|-------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,0000 €/mesiac, |
| b) z ceny za elektrinu | 46,8691 €/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.

2. DMP6 je dvojpásmová sadzba s vyššou 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 | 0,0000 €/mesiac, |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 50,0409 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 34,3071 €/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 C6.

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

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

Sadzba sa skladá:

- | | |
|----------------------------------------------|-------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,0000 €/mesiac, |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 166,6147 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 39,6709 €/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.

4. DMP10 je sadzba pre verejné osvetlenie

Sadzba sa skladá:

- | | |
|----------------------------------------------|--------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,0000 € /mesiac, |
| b) z ceny za elektrinu | 34,3071 €/MWh. |

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

Zároveň Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach doterajšie rozhodnutie č. 0203/2017/E zo dňa 28. 02. 2017 **z r u š u j e** od 01. 01. 2018. Vyúčtovanie cien za dodávku elektriny malým podnikom za rok 2017 sa vykoná podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0203/2017/E zo dňa 28. 02. 2017.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0203/2017/E zo dňa 28. 02. 2017 maximálne ceny za dodávku elektriny odberateľom elektriny v domácnosti a malým podnikom na rok 2017 s platnosťou až do roku 2021 pre regulovaný subjekt ENERGA Slovakia s. r. o., ul. Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 36 362 727 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví bol regulovaným subjektom dňa 02. 11. 2017 doručený pod podacím číslom úradu č. 39719/2017/BA návrh ceny za dodávku elektriny zraniteľným odberateľom elektriny, ktorými sú malé podniky na rok 2018 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2017 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 č. 250/2012 Z. z.“) k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny. Zmena spočíva v medziročnom zvýšení 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 v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2017 bol na úrovni 26,939 €/MWh a pre rok 2018 je na úrovni 31,7723 €/MWh. V súlade s § 33 až § 35 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z. preto dochádza k zvýšeniu doterajších maximálnych cien elektriny v sadzbách DMP3, DMP6, DMP7 a DMP10.

Úrad určil pre výpočet ceny elektriny na rok 2018 pre všetky regulované subjekty 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.

Počas cenového konania pri vyhodnocovaní podkladov rozhodnutia úrad zistil, že z dôvodu rozsahu zmien, určítosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia

nie je možné doterajšie rozhodnutie zmeniť, ale je potrebné ho nahradiť novým rozhodnutím, pričom sa zároveň v súlade so zásadou hospodárnosti v tom istom konaní zruší doterajšie rozhodnutie č. 0203/2017/E zo dňa 28. 02. 2017, číslo spisu 895-2017-BA.

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. 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 dňa 28. 11. 2017 listom č. 42283/2017/BA vyzval regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote päť dní odo dňa doručenia výzvy. Výzva na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia bola regulovanému subjektu doručená dňa 29. 11. 2017.

Regulovaný subjekt sa k výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v stanovenej lehote nevyjadril.

Úrad v tomto rozhodnutí akceptoval výpočty sadzieb regulovaného subjektu, ktoré zohľadňujú odchýlku uvedenú vo výzve pred vydaním rozhodnutia.

Úrad v cenovom konaní vychádza z

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 895-2017-BA k rozhodnutiu č. 0203/2017/E zo dňa 28. 02. 2017,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 8802-2017-BA,
- c) plánovaných nákladov na odchýlku na rok 2018 vo výške ████████ €/MWh.

Vplyv cien za dodávku elektriny malým podnikom na rok 2018 oproti roku 2017 bol podľa § 14 ods. 11 zákona 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený takto:

Sadzba	2017		2018		Rozdiel		Vývoj	
	JT/VT	NT	JT/VT	NT	JT/VT	NT	JT/VT	NT
	€/MWh		€/MWh		€/MWh		v %	
DMP3	38,5004	X	46,8691	X	8,3687	X	21,74	X
DMP6	41,2740	27,5155	50,0409	34,3071	8,7669	6,7916	21,24	24,68
DMP7	143,2122	32,2059	166,6147	39,6709	23,4025	7,4650	16,34	23,18
DMP10	27,5155	X	34,3071	X	6,7916	X	24,68	X

Mesačné sadzby za jedno odberné miesto sa v porovnaní s rokom 2017 nezmenili.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v rozhodnutí s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny a vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z., § 2 písm. f), § 3 písm. f) a § 33 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 1. januára 2018 do 31. decembra 2021, pričom doterajšie rozhodnutie č. 0203/2017/E zo dňa 28. 02. 2017 sa zrušuje od 01. 01. 2018 (ex nunc). Regulovaný subjekt vykoná vyúčtovanie cien za dodávku elektriny malým podnikom za rok 2017 podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0203/2017/E zo dňa 28. 02. 2017.

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 Úradu pre reguláciu
sieťových odvetví

Dr. h. c. mult. prof. Ing. Jozef Mihok, PhD.
podpredseda Úradu pre reguláciu
sieťových odvetví

Rozhodnutie sa doručí:

ENERGA Slovakia s. r. o., ul. Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava