

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0002/2015/E

Bratislava 20. 10. 2014

Číslo spisu: 4692-2014-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. 7 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci zmeny rozhodnutia č. 0002/2014/E zo dňa 09. 09. 2013, ktorým úrad schválil maximálne ceny za dodávku elektriny malému podniku a podmienky uplatnenia ceny

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 33 až 35 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt **MAGNA ENERGIA a.s.**, Nitrianska 18/7555, 921 01 Piešťany, IČO 35 743 565 **m e n í** rozhodnutie č. 0002/2014/E zo dňa 09. 09. 2013 s účinnosťou od 1. januára 2015 do 31. decembra 2016 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie článkov I a II sa nahrádza týmto znením:

„I. Všeobecné podmienky

1. Uvedené sadzby a podmienky regulovanej dodávky elektriny malému podniku podľa § 2 písm. l) tretieho bodu zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) platia od 1. januára 2015 do 31. decembra 2016 a sú určené pre regulovanú činnosť dodávka elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny - malé podniky, ktorú vykonáva spoločnosť MAGNA ENERGIA a.s., Nitrianska 18/7555, 921 01 Piešťany, IČO 35 743 565 (ďalej len “dodávateľ elektriny“).
2. Malým podnikom podľa bodu 1. 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 rok 2013 (2014) 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.
Roky 2014 a 2016 uvedené v zátvorkách sú rokmi t-2 a t, na ktoré platia ceny podľa tohto rozhodnutia.
3. Ročnou spotrebou elektriny odberateľa elektriny podľa bodu 2. sa podľa § 33 ods. 5 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje

cenová regulácia v elektroenergetike, rozumie jeho spotreba za všetky jeho odberné miesta za rok 2013 (2014).

4. Ceny zahŕňajú náklady na obstaranie elektriny vrátane nákladov na odchýlky, ako aj ovplyvniteľné náklady na dodávku elektriny a primeraný zisk, ktorý je možné zahrnúť do ceny dodávateľa elektriny.
5. 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 rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“). Uvedené položky sú pre každé odberné miesto fakturované osobitne, v súlade s platným rozhodnutím úradu pre príslušného prevádzkovateľa a distribučnej sústavy, do ktorej je odberné miesto odberateľa elektriny pripojené.
6. Sadzba pozostáva z dvoch častí:
 - a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto,
 - b) z ceny za jednu MWh odobratej elektriny v príslušnom pásme.
7. Sadzby za dodávku elektriny malému podniku na rok 2015 (2016) sa pridelia odberateľovi elektriny, ktorého spotreba elektriny v roku 2013 (2014) za všetky jeho odberné miesta bola najviac 30 000 kWh.

Odberatelia elektriny bez histórie spotreby elektriny za rok 2013 (2014) nie sú považovaní za malé podniky na účely pridelenia sadziieb za dodávku elektriny malému podniku. Za malý podnik sa nepovažuje taký odberateľ elektriny s ročnou spotrebou:

 - a) ktorý vôbec neodoberal elektrinu v roku 2013 (2014), alebo
 - b) ktorý neodoberal elektrinu na všetkých jeho odberných miestach, do ktorých mu bola v roku 2013 (2014) dodávaná elektrina, počas celého roku 2013 (2014).
8. Dodávateľ elektriny určí koncových odberateľov elektriny, ktorí sú považovaní za malý podnik na rok 2015 (2016), na základe údajov o histórii ich spotreby za rok 2013 (2014), ktorými disponuje pri výkone svojej činnosti. Ak dodávateľovi elektriny nie je známa spotreba elektriny koncového odberateľa elektriny na jeho odberných miestach v roku 2013 (2014) napríklad preto, že dodávateľ elektriny nebol dodávateľom elektriny do všetkých alebo niektorých odberných miest koncového odberateľa elektriny v roku 2013 (2014) alebo počas celého roku 2013 (2014), 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 2015 (2016) a poskytnúť dodávateľovi elektriny úplné a pravdivé informácie o všetkých jeho odberných miestach, do ktorých mu bola v roku 2013 (2014) dodávaná elektrina, o spotrebe elektriny za rok 2013 (2014) na týchto odberných miestach a o období roku 2013 (2014), 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 2015 (2016) 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 2015 (2016), 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.

9. 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.
10. Mesačná platba za časť fakturovaného obdobia sa určí alikvótne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý začatý deň fakturovaného obdobia sa vyfakturuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb.
11. Odberateľ elektriny má právo zvoliť si podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek sadzbu, pričom musí splňať podmienky uvedené v tomto rozhodnutí.
12. Informácie o šírení a časovej platnosti signálov HDO sú uvedené na webovom sídle príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
13. Odpočet určených meradiel vykoná príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy v súlade s jeho prevádzkovým poriadkom.

II. Ceny a podmienky dodávky elektriny malému podniku

1. DMP3 - Jednopásmová sadzba pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektriny

Sadzba je zložená z:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,6500 €/mes., |
| b) ceny za elektrinu | 47,8486 €/MWh. |

Podmienkou na pridelenie sadzby DMP3 je priradenie distribučnej sadzby C1, C2 alebo C3.

2. DMP6 - Dvoj pásmová sadzba pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektriny s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne. Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy

Sadzba je zložená z:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,6500 €/mes., |
| b) ceny za elektrinu odobratú vo VT | 60,1818 €/MWh, |
| odobratú v NT | 35,1044 €/MWh. |

Podmienkou na pridelenie sadzby DMP6 je priradenie distribučnej sadzby C4, C5 alebo C6, Dobu platnosti VT a NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Doba platnosti NT je minimálne 8 hodín denne.

3. DMP7 - Dvoj pásmová 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 je zložená z:

a) mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,6500 €/mes.,
b) ceny za elektrinu odobratú vo VT odobratú v NT	130,8918 €/MWh, 39,2154 €/MWh.

Podmienkou na pridelenie sadzby DMP7 je priradenie distribučnej sadzby C7.

Dobu platnosti VT a NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase VT.

4. DMP8 - Dvoj pásmová sadzba určená pre odberateľov elektriny, ktorí využívajú tepelné čerpadlo. Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokovaním výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma.

Sadzba je zložená z:

a) mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,6500 €/mes.,
b) ceny za elektrinu odobratú vo VT odobratú v NT	130,8918 €/MWh, 39,2154 €/MWh.

Podmienkou na pridelenie sadzby DMP8 je priradenie distribučnej sadzby C8.

Dobu platnosti VT a NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokovaním výhrevných elektrických spotrebičov na vykurovanie v čase VT.

5. DMP10 - Jednoplasmová sadzba určená pre dodávku elektriny, ktorá je využívaná na osvetľovanie verejných priestorov

Sadzba je zložená z:

a) mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,6500 €/mes.,
b) ceny za elektrinu	35,5155 €/MWh.

Podmienkou na pridelenie sadzby DMP10 je priradenie distribučnej sadzby C10.

6. DMP11 - Jednoplasmová sadzba určená pre dodávku elektriny pre dočasné odbery

Sadzba je zložená z:

a) mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,6500 €/mes.,
b) ceny za elektrinu	56,0707 €/MWh.

Podmienkou na pridelenie sadzby DMP11 je priradenie distribučnej sadzby C11.”

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.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 30. 07. 2014 doručený pod podacím číslom úradu č. 22206/2014/BA návrh na zmenu rozhodnutia č. 0002/2014/E zo dňa 09. 09. 2013, ktorým úrad schválil maximálne ceny za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov, ktorým je malý podnik a podmienky uplatnenia ceny na obdobie od 1. januára 2014 do 31. decembra 2014 (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“) regulovaného subjektu MAGNA ENERGIA a.s., Nitrianska 18/7555, 921 01 Piešťany, IČO 35 743 565 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“). Navrhovaná účinnosť zmeny rozhodnutia je od 1. januára 2015 do 31. decembra 2016.

Dôvodom návrhu na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2014 došlo podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny. Zmena spočíva v medziročnom poklese 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 2014 bol na úrovni 40,1980 €/MWh a pre rok 2015 je na úrovni 35,3073 €/MWh. CE_{PXE} teda medziročne poklesol o 4,8907 €/MWh. V súlade s § 33 až 35 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 221/2013 Z. z.“) preto dochádza k poklesu doterajších maximálnych cien elektriny v sadzbách DMP3, DMP6 až DMP8, DMP10 a DMP11.

Úrad po preštudovaní návrhu zmeny rozhodnutia zistil, že návrh na zmenu rozhodnutia neobsahuje všetky náležitosti podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona regulácii v spojení s § 33 až 35 vyhlášky č. 221/2013 Z. z.

Úrad preto vyzval listom č. 26054/2013/BA zo dňa 30. 09. 2014 regulovaný subjekt, aby v lehote piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy odstránil nedostatky v návrhu na zmenu rozhodnutia a doplnil návrh tak, že podľa § 35 ods. 1 písm. c) vyhlášky č. 221/2013 Z. z. zohľadní do návrhu na zmenu rozhodnutia plánované náklady na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malému podniku v eurách na jednotku množstva elektriny v roku 2015 (O_{2015}) vo výške €/MWh. Táto hodnota plánovaných nákladov na odchýlku bola vypočítaná na základe podkladov zúčtovateľa odchýlok OKTE, a.s. Regulovaným subjektom navrhované plánované náklady na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malému podniku považuje úrad po prepočtoch zúčtovateľa odchýlok OKTE, a.s. za nesprávne. Úrad zároveň cenové konanie rozhodnutím č. 0068/2014/E-PK zo dňa 30. 09. 2014 prerušil. Úrad v uvedenej výzve taktiež poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov v návrhu na zmenu rozhodnutia v určenej lehote.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 26813/2014/BA zo dňa 10. 10. 2014 doplnený návrh na zmenu rozhodnutia, čím odstránil nedostatky v návrhu na zmenu rozhodnutia.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 26998/2014/BA zo dňa 14. 10. 2014 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt sa listom doručeným úradu dňa 20. 10. 2014 a zaevidovaným pod č. 27413/2014/BA vyjadril k predloženému návrhu zmeny rozhodnutia č. 0002/2014/E, v ktorom oznámil, že k podkladom rozhodnutia nemá pripomienky.

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

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu na zmenu rozhodnutia z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v návrhu s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike. Z dôvodu prehľadnosti rozhodnutia a rozsahu zmien sa doterajšie znenie článkov I a II nahrádza v úplnom znení.

Úrad po preskúmaní návrhu na zmenu rozhodnutia vrátane jeho doplnenia dospel k záveru, že návrh je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. f), § 3 písm. f) a § 33 až 35 vyhlášky č. 221/2013 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

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.

Ing. Jozef Holjenčík, PhD.
predseda Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

Poznámka: Nezverejnený údaj je predmetom obchodného tajomstva

Rozhodnutie sa doručí:

MAGNA ENERGIA a.s., Nitrianska 18/7555, 921 01 Piešťany