

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0086/2011/E

Bratislava, 8.12.2010

Číslo spisu: 5108-2010-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a písm. f) a kk) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci schválenia ceny za dodávku elektriny pre malé podniky na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 pre regulovaný subjekt **KORLEA INVEST, a.s., Jesenského 25, 040 01 Košice, IČO 36 532 045**

r o z h o d o l:

podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 12 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s § 5 ods. 2 a prílohou č. 7 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov pre regulovaný subjekt tak, že schvaľuje na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 tieto maximálne ceny za dodávku elektriny pre malé podniky:

I. Všeobecné podmienky

1. Ceny uvedené v tomto rozhodnutí platia od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 pre dodávku elektriny pre koncových odberateľov elektriny mimo domácností a sú určené pre malé podniky, ktorým dodáva elektrinu dodávateľ elektriny KORLEA INVEST, a.s. (ďalej len „dodávateľ elektriny“).
2. 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.
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 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 distribučnej sústavy, do ktorej je odberné miesto odberateľa elektriny pripojené.

4. Sadzba pozostáva z dvoch častí:
 - a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto,
 - b) z ceny za jednu MWh odobratej elektriny v príslušnom pásme.
5. Sadzby za dodávku elektriny pre malé podniky na rok 2011 sa priznajú odberateľovi elektriny, ktorého spotreba elektriny v roku 2009 za všetky jeho odberné miesta bola najviac 30 000 kWh.
Odberatelia elektriny bez histórie spotreby elektriny za rok 2009 nie sú považovaní za malé podniky na účely priznania sadzieb za dodávku elektriny pre malé podniky.
6. 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.
7. 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.
8. Odberateľ elektriny má právo zvoliť si podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek sadzbu, pričom musí spĺňať podmienky uvedené v tomto rozhodnutí.
9. Informácie o šírení a časovej platnosti signálov HDO sú uvedené na internetovej stránke príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
10. Odpočet určených meradiel vykoná príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy v súlade s jeho prevádzkovým poriadkom.

II. Ceny a podmienky dodávky elektriny pre malé podniky

DMP1 (MPJT nízky) je jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu | 69,6085 €/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.

DMP2 (MPJT stredný) je jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu | 69,0136 €/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.

DMP3 (MPJT vysoký) je jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,6000 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu | 68,4194 €/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.

DMP4 (MPDT nízky) je dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne. Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 73,7542 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 46,8887 €/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.

DMP5 (MPDT stredný) je dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne. Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 72,8003 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 46,3381 €/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.

DMP6 (MPDT vysoký) je dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne. Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 71,8469 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 45,7868 €/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.

DMP7 (MPDT vykurovanie) 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 za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 70,3834 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 63,6729 €/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.

DMP8 (MPDT čerpadlo) je dvojpásmová 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 za dodávku elektriny pre malé podniky sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 69,9241 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 63,2648 €/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 C8.

DMP9 (MPJT nemerany) je jednopásmová sadzba určená pre dodávku elektriny pre nemerané odbery.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| b) z ceny za každých 10W inštalovaného príkonu | 0,3968 €/mes. |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C9.

DMP10 (MPJT svetlo) je jednopásmová sadzba určená pre dodávku elektriny, ktorá je využívaná na osvetľovanie verejných priestorov.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu | 65,4197 €/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 C10.

DMP11 (MPJT dočasný) je jednopásmová sadzba určená pre dodávku elektriny pre dočasné odbery.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu | 68,4194 €/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 C11.

Ceny uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH, 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.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 2.11.2010 doručený návrh ceny za dodávku elektriny pre malé podniky na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu KORLEA INVEST, a.s., Jesenského 25, 040 01 Košice, IČO 36 532 045 za evidovaný pod podacím číslom úradu 17106/2010/BA. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Začatie cenového konania oznámil úrad Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) ako účastníkovi konania listom č. 18097/2010/BA zo dňa 15.11.2010.

Dňa 18.11.2010 úrad doručil do podateľne ministerstva listom č. 18098/2010/BA zo dňa 15.11.2010 podľa § 12 ods. 6 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo sa k predloženému návrhu ceny vyjadrilo listom doručeným úradu dňa 29.11.2010 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 19436/2010/BA zo dňa 25.11.2010, ktorý je uložený v spise 4928-2010-BA, kladne a oznámilo, že k predloženému návrhu ceny nebude vznášať pripomienky.

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

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, s § 5 ods. 2 a prílohou č. 7 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike (oznámenie č. 311/2008 Z. z.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 Z. z.), výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 (oznámenie č. 239/2009 Z. z.), výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z. z.) a výnosu z 23. júna 2010 č. 2/2010 (oznámenie č. 302/2010 Z. z.), a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a § 19a ods. 5 zákona o regulácii ako oprávnená osoba Ing. Jozef Holjenčík, predseda Rady pre reguláciu vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu.

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 vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jozef Holjenčík
predseda Rady pre reguláciu
vykonávajúci pôsobnosť
predsedu úradu

Rozhodnutie sa doručí:

1. KORLEA INVEST, a.s., Jesenského 25, 040 01 Košice
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava