

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0085/2011/E

Bratislava, 7.12.2010

Číslo spisu: 5107-2010-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a písm. f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o cene za dodávku elektriny pre domácnosti 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 n u t i e:

podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. h) 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 § 1 písm. g) a § 2 písm. g) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohou č. 4 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 domácnosti:

I. Všeobecné podmienky

1. Ceny uvedené v tomto rozhodnutí platia od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 pre dodávateľa elektriny KORLEA INVEST, a.s. (ďalej len „dodávateľ elektriny“) za dodávku elektriny odberateľom elektriny v domácnostiach, ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy elektriny nízkeho napätia (s napätím medzi fázami do 1 kV) a ktorí nakupujú elektrinu pre vlastnú spotrebu v domácnosti (t. j. pre domácnosti, chaty, záhrady, garáže a podobne).
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 cenového rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“). Uvedené položky sú pre každé odberné miesto fakturované osobitne a v súlade s cenovým rozhodnutím úradu vydaným

príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, do ktorej je odberné miesto odberateľa elektriny v domácnosti pripojené (ďalej len „príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy“).

4. 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.
5. Dobu platnosti vysokej tarify (ďalej len „VT“) a nízkej tarify (ďalej len „NT“) určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.
6. Informácie o dobe platnosti VT a NT sú uvedené na internetovej stránke príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
7. Mesačná platba za časť fakturovaného obdobia sa určí alikvótne podľa počtu dní trvania odberu elektriny. Za každý začatý deň fakturovaného obdobia sa vyfakturuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb.
8. Odberateľ elektriny v domácnosti 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 odseku 12. To 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. 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.
9. Ak podľa § 5a ods. 2 výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov príslušnému 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 iba domácnosťami a príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy mu na odbernom mieste prideli tarifu za distribúciu elektriny pre domácnosti, má správca alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov nárok na pridelenie sadzby za dodávku elektriny pre domácnosti podľa podmienok príslušnej sadzby. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží odberateľ elektriny príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy prostredníctvom dodávateľa elektriny spôsobom uvedeným v prevádzkovom poriadku príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je príslušné odberné miesto pripojené.
10. Sadzba sa prideluje spravidla najmenej na jeden rok. O zmenu sadzby toho istého odberateľa elektriny v domácnosti na tom istom odbernom mieste môže odberateľ elektriny v domácnosti požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny

sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov odberateľa elektriny v domácnosti pred uplynutím 12 mesiacov môže odberateľ elektriny v domácnosti 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.

11. Dodávateľ elektriny alebo príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených na pridelenie sadzby.
12. V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má dodávateľ elektriny právo doúčtovať spotrebu v sadzbe, na ktorej pridelenie spĺňa odberateľ elektriny v domácnosti podmienky podľa tohto rozhodnutia.
13. Odpočet určených meradiel vykoná príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy v súlade s jeho prevádzkovým poriadkom.
14. V sadzbách sú zahrnuté aj náklady súvisiace s
 - a) uzavretím, ukončením alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
 - b) prenájomom meracieho, pomocného, prípadne ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie súvisí s rozlíšením odberu elektriny vo VT alebo NT,
 - c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolané odberateľom elektriny v domácnosti,
 - d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektriny v domácnosti,
 - e) vykonaním zmeny pri zmene dodávateľa elektriny.

II. Ceny a podmienky dodávky elektriny

DD1 (DJT nízky): Jednopásmová sadzba pre odberné miesta s nižšou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- | | |
|---|----------------|
| - z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| - z ceny za elektrinu | 62,5875 €/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.

DD2 (DJT vysoký): Jednopásmová sadzba pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- | | |
|---|----------------|
| - z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,6000 €/mes., |
| - z ceny za elektrinu | 61,9244 €/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.

DD3 (DDT nízky): Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s nižšou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- | | |
|---|----------------|
| - z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| - z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 68,0020 €/MWh, |
| - z ceny za elektrinu odobratú v NT | 41,5229 €/MWh. |

Sadzba DD3 je vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými akumuláčnymi 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.

Dobu platnosti VT a NT určuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy. 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.

DD4 (DDT vysoký): Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- | | |
|---|----------------|
| - z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| - z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 69,3210 €/MWh, |
| - z ceny za elektrinu odobratú v NT | 42,2849 €/MWh. |

Sadzba DD4 je vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými akumuláčnymi 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.

Dobu platnosti VT a NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Doba platnosti NT je minimálne osem hodín denne s blokovaním akumuláčnych elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma.

DD5 (DDT vykurovanie): Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s elektrickým priamovýhrevným vykurovaním

Sadzba sa skladá:

- | | |
|---|----------------|
| - z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| - z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 69,1821 €/MWh, |
| - z ceny za elektrinu odobratú v NT | 62,0663 €/MWh. |

Podmienkou na pridelenie sadzby DD5 je priradenie distribučnej sadzby D5.

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.

DD6 (DDT čerpadlo): Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s tepelným čerpadlom

Sadzba sa skladá:

- | | |
|---|----------------|
| - z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| - z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 64,9647 €/MWh, |
| - z ceny za elektrinu odobratú v NT | 58,3195 €/MWh. |

Podmienkou na pridelenie sadzby DD6 je priradenie distribučnej sadzby D6.

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

DD7 (DDT víkend): Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s víkendovým režimom

Sadzba sa skladá:

- | | |
|---|----------------|
| - z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| - z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 66,6635 €/MWh, |
| - z ceny za elektrinu odobratú v NT | 59,8281 €/MWh. |

Podmienkou na pridelenie sadzby DD7 je priradenie distribučnej sadzby D7.

Dobu platnosti VT a NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Doba platnosti NT je celoročne od piatku 15,00 hodiny do pondelka 06,00 hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje.

DD8 (DDT aku): Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s určeným minimálnym inštalovaným výkonom akumulčných spotrebičov

Sadzba sa skladá:

- | | |
|---|----------------|
| - z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| - z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 69,3210 €/MWh, |
| - z ceny za elektrinu odobratú v NT | 41,5229 €/MWh. |

Podmienkou na pridelenie sadzby DD8 je priradenie distribučnej sadzby D8.

Dobu platnosti VT a NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Doba platnosti NT je minimálne osem hodín denne s blokováním akumulčných spotrebičov elektriny v čase VT s určeným minimálnym inštalovaným výkonom akumulčných spotrebičov.

Ceny uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH, 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 2.11.2010 doručený návrh ceny za dodávku elektriny pre domácnosti 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 zaevidovaný pod podacím číslom úradu 17105/2010/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. 18095/2010/BA zo dňa 15.11.2010.

Dňa 18.11.2010 úrad doručil do podateľne ministerstva listom č. 18096/2010/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 zosúladil 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 § 1 písm. g) a § 2 písm. g) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 238/2009 Z. z.) a prílohou č. 4 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví 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