

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0208/2008/E

Bratislava, 8.7.2008

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 pre regulovaný subjekt **Slovenské elektrárne, a.s., Hraničná 12, 827 36 Bratislava, IČO 35 829 052 pre odberné miesta odberateľov elektriny v domácnostiach, na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy Slovenské elektrárne, a.s. a na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy – Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s. v štruktúre sadzieb a podmienok ich pridelenia koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti – Stredoslovenská energetika, a.s. takto**

### r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na základe § 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 § 2 písm. e) a § 3 písm. e) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania a výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania v spojení s Metodickým usmernením Úradu pre reguláciu sieťových odvetví zo dňa 14. septembra 2007 pre dodávateľov elektriny pre domácnosť s výnimkou koncových dodávateľov elektriny pre domácnosť pre regulovaný subjekt Slovenské elektrárne, a.s., Hraničná 12, 827 36 Bratislava, IČO 35 829 052 pre odberné miesta odberateľov elektriny v domácnostiach, na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy Slovenské elektrárne, a.s. a na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy – Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s. v štruktúre sadzieb a podmienok ich pridelenia koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti – Stredoslovenská energetika, a.s. určuje na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2008 tieto maximálne ceny za dodávku elektriny pre domácnosti:

### I. Ceny a podmienky odberu v jednotlivých sadzbách

#### 1. SADZBA D1 – pre odberné miesta s nižšou spotrebou elektriny

##### Sadzba sa skladá:

- a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto.....**51,50 Sk/mes.**
- b) z ceny za elektrinu.....**5,04 Sk/kWh**

Táto sadzba je vhodná pre odberné miesta so spotrebou elektriny nižšou ako 1098 kWh za rok.

## **2. SADZBA D2 – pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektriny**

**Sadzba sa skladá:**

- a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto.....**196,00 Sk/mes.**
- b) z ceny za elektrinu.....**3,46 Sk/kWh**

Táto sadzba je vhodná pre odberné miesta so spotrebou elektriny vyššou ako 1097 kWh za rok.

## **3. SADZBA D13 – pre odberné miesta s víkendovým režimom bez operatívneho riadenia**

**Sadzba sa skladá:**

- a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto.....**92,00 Sk/mes.**
- b) z ceny za elektrinu - odobranú vo vysokom pásme (VT).....**7,50 Sk/kWh**
- c) z ceny za elektrinu - odobranú v nízkom pásme (NT).....**2,40 Sk/kWh**

Sadzba D13 je vhodná pre odberné miesta typu chát, chalúp a podobne. Vhodnosť použitia sadzby závisí od posúdenia odberateľom elektriny. Odberateľovi elektriny sa doporučuje vykonať individuálny výpočet za jeho odberné miesto s ohľadom na využívanie spotrebičov elektriny napojených na svojom odbernom zariadení.

Sadzba môže byť priznaná len podľa technických možností prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len „PDS“), t.j. len v oblastiach, pokrytých signálom hromadného diaľkového ovládania (HDO), alebo špeciálneho spínacieho plombovateľného prvku pokiaľ je ním odberné miesto vybavené. Doba platnosti nízkeho pásma je stanovená celoročne od piatku 15,00 hod. do pondelka 06,00 hod.

## **4. SADZBA D14 – pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkeho pásma s nižšou spotrebou elektriny**

**Sadzba sa skladá:**

- a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto.....**199,00 Sk/mes.**
- b) z ceny za elektrinu - odobranú vo vysokom pásme (VT).....**5,30 Sk/kWh**
- c) z ceny za elektrinu - odobranú v nízkom pásme (NT).....**1,99 Sk/kWh**

Sadzba D14 je vhodná pre odberné miesta s väčším odberom elektriny v čase nízkeho pásma.

Nakoľko sa tieto časové pásma môžu meniť, je sadzba D14 vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny zo siete je možné podľa potreby presúvať a situovať ho do času platnosti nízkeho pásma (to je najmä pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi pre akumuláciu ohrevu vody).

Táto sadzba je vhodná pre tie odberné miesta, u ktorých je spotreba elektriny nižšia ako 1139 kWh za rok vo vysokom pásme.

Nízke pásmo poskytuje PDS spravidla 8 hodín denne. Časové vymedzenie nízkeho pásma nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania.

Podmienkou pre priznanie tejto sadzby je technické blokovanie odberu elektrických akumuláčnych spotrebičov v čase mimo platnosti nízkeho pásma.

#### **5. SADZBA D24 – pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkeho pásma s vyššou spotrebou elektriny**

**Sadzba sa skladá:**

- a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto.....**346,00 Sk/mes.**
- b) z ceny za elektrinu - odobranú vo vysokom pásme (VT).....**3,75 Sk/kWh**
- c) z ceny za elektrinu - odobranú v nízkom pásme (NT).....**1,99 Sk/kWh**

Sadzba D24 je vhodná pre odberné miesta s väčším odberom elektriny v čase nízkeho pásma.

Nakoľko sa tieto časové pásma môžu meniť, je sadzba D24 vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny zo sústavy je možné podľa potreby presúvať a situovať ho do času platnosti nízkeho pásma (najmä pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi pre akumuláčny ohrev vody).

Táto sadzba je vhodná pre tie odberné miesta, u ktorých je spotreba elektriny vyššia ako 1138 kWh za rok vo vysokom pásme.

Nízke pásmo poskytuje PDS spravidla 8 hodín denne. Časové vymedzenie nízkeho pásma nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania.

Podmienkou pre priznanie tejto sadzby je technické blokovanie odberu elektrických akumuláčnych spotrebičov v čase mimo platnosti nízkeho pásma.

#### **6. SADZBA D25 – pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkeho pásma s elektrickým akumuláčnym vykurovaním a elektrickým akumuláčnym ohrevom úžitkovej vody**

**Sadzba sa skladá:**

- a) z ceny za elektrinu - odobranú vo vysokom pásme (VT).....**3,70 Sk/kWh**
- b) z ceny za elektrinu - odobranú v nízkom pásme (NT).....**1,72 Sk/kWh**

Sadzba D25 je vhodná pre domácnosti s elektrickými akumuláčnymi spotrebičmi na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody. Túto sadzbu je možné užívať len na odberných miestach kde odberateľ elektriny na vykurovanie svojej domácnosti bude používať elektrické akumuláčné zariadenie s príkonom najmenej 6 kW a sú vykonané také technické opatrenia, aby bolo zabezpečené blokovanie elektrických akumuláčnych spotrebičov proti ich zapnutiu v inom čase ako v čase vymedzenom PDS. Pre priznanie tejto sadzby je potrebné predložiť „Správu o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov, s uvedením menovitých príkonov jednotlivých elektrických akumuláčnych zariadení.

**Pre vymedzenie časových pásiem platnosti nízkeho pásma u sadzby D25 platia tieto zásady:**

- a) Nízke pásmo poskytuje PDS spravidla 8 hodín denne, počas víkendu 10 hodín denne. Časové vymedzenie nízkeho pásma nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov elektriny a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania.
- b) pre odbery, kde časové vymedzenie platnosti nízkeho pásma pre meranie odberu elektriny v týchto pásmach (využitie pre odblokovanie odberu elektrických akumuláčnych spotrebičov) nie je riadené pomocou systému HDO, poskytne PDS dobu platnosti nízkeho pásma spravidla denne 8 hodín. Časové vymedzenie týchto pásiem nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni, pásma nemusia byť ani v súvislej dĺžke trvania.

## **7. SADZBA D37 – pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkeho pásma s elektrickým priamovýhrevným vykurovaním**

### **Sadzba sa skladá:**

- a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto .....**375,00 Sk/mes.**
- b) z ceny za elektrinu
- |                                 |                    |
|---------------------------------|--------------------|
| odobratú vo vysokom pásme ..... | <b>5,00 Sk/kWh</b> |
| odobratú v nízkom pásme.....    | <b>2,15 Sk/kWh</b> |

Sadzba D 37 je vhodná pre spotrebu elektriny plne elektrifikovaných domácností s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním. Za plne elektrifikovanú domácnosť sa považuje domácnosť, v ktorej sa na varenie, vykurovanie, prípravu teplej úžitkovej vody a na ostatné účely používa výhradne elektrická energia. Sadzbu je možné použiť aj pre odberné miesta vykurované tepelným čerpadlom, pričom odberateľ elektriny preukazuje dôveryhodným spôsobom dodávateľovi elektriny a PDS, že pre vykurovanie objektu má riadne nainštalovaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom. **Sadzba D37 je nevýhodná pre odberné miesta s ročnou spotrebou v nízkom pásme (NT) nižšou ako 6000 kWh. Sadzbu D37 nie je možné použiť pre odberné miesta vykurované akumuláčnymi spotrebičmi alebo klimatizačnými zariadeniami s funkciou vykurovania.**

Doba platnosti nízkeho pásma (NT) je spravidla 20 hodín denne. V priebehu dňa môže PDS dobu platnosti nízkeho pásma operatívne meniť.

Doba platnosti vysokého pásma (VT) je spravidla 4 hodiny denne, prestávky medzi poskytovaním platnosti vysokého pásma nemajú byť kratšie ako 1 hodina.

Technickou podmienkou pre priznanie sadzby D 37 je pripojenie elektrických priamovýhrevných spotrebičov pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO (prípadne prepínacími hodinami) a pripojenie elektrických akumuláčnych spotrebičov pre prípravu teplej úžitkovej vody na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO (prípadne prepínacími hodinami). Pre priznanie tejto sadzby je potrebné predložiť „Správu o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov.

Blokovanie priamovýhrevných spotrebičov bude vykonávané nasledovne:

- v čase platnosti vysokého pásma (VT),
- v čase platnosti nízkeho pásma (NT) spravidla denne 2 hodiny s tým, že jednotlivé vypnutia nemajú byť dlhšie ako 30 minút a prestávka medzi vypnutím nemá byť kratšia ako 1 hodina.

Blokovanie akumuláčnych ohrievačov vody bude PDS vykonávať nasledovne:

- v čase platnosti vysokého pásma,
- v čase platnosti nízkeho pásma podľa potrieb PDS spravidla 8 hodín denne

## **8. SADZBA D38 – pre odberné miesta s elektrickým priamovýhrevným vykurovaním bez operatívneho riadenia**

**Sadzba sa skladá:**

a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto podľa hodnoty pripojeného hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3 x 25A (1 x 25A) vrátane.....	<b>510,00 Sk/mes.</b>
istič od 25,1A do 3 x 35A vrátane.....	<b>575,00 Sk/mes.</b>
istič od 35,1A do 3 x 50A vrátane.....	<b>1050,00 Sk/mes.</b>
istič od 50,1A do 3 x 63A vrátane.....	<b>1300,00 Sk/mes.</b>
istič nad 3 x 63A.....	<b>2700,00 Sk/mes.</b>

b) z ceny za elektrinu - odobranú vo vysokom pásme (VT).....**5,00 Sk/kWh**

c) z ceny za elektrinu - odobranú v nízkom pásme (NT).....**2,80 Sk/kWh**

Sadzba D38 je vhodná pre bytovú spotrebu elektriny elektrifikovaných domácností s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním. Pre priznanie tejto sadzby je potrebné predložiť „Správu o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov.

Doba platnosti nízkeho pásma je pevne stanovená počas 20 hodín denne. Doba platnosti nízkeho pásma môže byť rozdelená do viacerých časových úsekov a žiadny z nich nemá byť kratší ako jedna hodina.

Doba platnosti vysokého pásma je 4 hodiny denne a prestávky medzi poskytovaním platnosti vysokého pásma nemajú byť kratšie ako 1 hodina.

## **9. SADZBA D39 – pre odberné miesta s vyššou spotrebou v nízkom pásme bez operatívneho riadenia**

**Sadzba sa skladá:**

a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto.....**325,00 Sk/mes.**

b) z ceny za elektrinu - odobranú vo vysokom pásme (VT).....**3,80 Sk/kWh**

c) z ceny za elektrinu - odobranú v nízkom pásme (NT).....**2,15 Sk/kWh**

Sadzba D39 je vhodná pre bytovú spotrebu elektriny domácností s podstatnou časťou spotreby v nízkom pásme.

Doba platnosti nízkeho pásma je spravidla 12 hodín denne, a to od 20,00 hod. do 08,00 hod. nepretržite.

Doba platnosti vysokého pásma je spravidla v ostatnom čase, t.j. od 08,00 hod. do 20,00 hod.

## **II. Všeobecné podmienky**

1. Uvedené ceny a určené podmienky platia pre dodávku elektriny odberateľom elektriny v domácnostiach, ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy -

Slovenské elektrárne, a.s., Hraničná 12, 827 36 Bratislava IČO 35 829 052 (PDS) na napäťovej úrovni nn (s napätím medzi fázami do 1 kV), a ktorých odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb odberateľa (tiež pre chaty, garáže, záhradky a podobne, t.j. ak odber neslúži na podnikateľskú činnosť). V sadzbách nie je obsiahnutá cena za dodávku elektriny so zvláštnymi nárokmi na spôsob zaistenia. Za zvláštne zaistenie sa považuje zvýšený stupeň zabezpečenia napríklad pripojením náhradného zdroja alebo ďalším samostatným prívodom z nezávislého zdroja a pod. Zvýšený stupeň zabezpečenia je predmetom samostatnej zmluvy a nespadá do regulovanej oblasti.

2. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zohľadňujú náklady:
  - na obstaranie elektriny,
  - na distribúciu a prenos elektriny vrátane nákladov na straty elektriny pri prenose a nákladov na straty elektriny pri distribúcii elektriny podľa cenových rozhodnutí úradu určených pre PDS na časti vymedzeného územia,
  - na systémové služby,
  - na prevádzkovanie systému,
  - na odchýlku,
  - súvisiace s dodávkou elektriny vrátane primeraného zisku dodávateľa elektriny.
  
3. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sú stanovené spravidla ako dvojzložkové:
  - a) Mesačná platba predstavuje stály mesačný poplatok za jedno odberné miesto (v prípade sadzby D38 je mesačná platba diferencovaná podľa veľkosti ističa);
  - b) cena za nameranú (odobranú) elektrinu (Sk za kWh) v dvoch časových pásmach:
    - vysoké pásmo,
    - nízke pásmo.
  
- Dĺžka trvania platnosti jednotlivých pásiem môže byť operatívne upravená PDS v súčinnosti s dodávateľom elektriny podľa potreby.
  
4. Každý odberateľ elektriny má právo si zvoliť podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek jemu vyhovujúcu sadzbu, ak spĺňa podmienky pre priznanie zvolenej sadzby. Toto ustanovenie neplatí pre osobitné odbery, zaradené do sadzby D1, ktorými sú odbery slúžiacie na výstavbu až do predloženia kolaudačného rozhodnutia, kedy odberateľom elektriny je fyzická osoba. Odberateľ elektriny si po ukončení výstavby a po kolaudácii môže zvoliť inú sadzbu, ak spĺňa podmienky pre jej priznanie. V tomto prípade neplatí podmienka priznania zvolenej sadzby najmenej na jeden rok.
  
5. **Istiaci prvok** - hlavný istič pred elektromerom je majetkom odberateľa elektriny a musí byť opatrený nezameniteľným označením prúdovej hodnoty v ampéroch [A]. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa elektriny, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v odbernom mieste. Ako hlavný istič pred elektromerom môže byť použitý len istič odpovedajúci technickej norme STN EN 60898, STN EN 60947-2 s vypínacou charakteristikou „B“, v prípade odberov so spotrebičom s veľkým záberovým prúdom je možno použiť istič s vypínacou charakteristikou „C“. V prípade použitia ističov s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musia byť tieto konštrukčne upravené tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať. Ak nebude táto úprava konštrukčne možná, bude pre stanovenie pevnej mesačnej platby považovaná maximálna nastaviteľná hodnota ističa. PDS je oprávnený prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy.

6. Zvýšenie alebo zníženie hodnoty ističa [A] pred elektromerom je možné len na základe písomnej žiadosti odberateľa elektriny, a je podmienené súhlasom PDS.
7. Pri úpravách nastavenia hlavného ističa pred elektromerom musia byť dodržiavané STN, ako aj technické podmienky a Prevádzkový poriadok PDS.
8. Dodávateľ elektriny môže zvýšiť preddavkové platby pre jednotlivých odberateľov elektriny a jednotlivé odberné miesta maximálne do výšky zodpovedajúcej zmene ceny v príslušnej sadzbe a pri nedoplatku za vyúčtovaciu faktúru. Pri uzatváraní novej zmluvy o dodávke elektriny sa výška preddavkovej platby určí na základe hodnoty inštalovaného výkonu spotrebičov a ich využitia. Odberateľ elektriny je povinný platiť preddavkové platby jedenkrát za mesiac, pokiaľ sa vzhľadom na charakter odberu nedohodne s dodávateľom elektriny inak.
9. Odberateľ elektriny nemôže na svojom odbernom mieste používať elektrické spotrebiče, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.
10. Za jedno odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny, do ktorého je dodávka elektriny meraná jedným meracím zariadením.
11. Sadzba sa priznáva najmenej na jeden rok. O zmenu sadzby u toho istého odberateľa elektriny na tom istom odbernom mieste môže odberateľ elektriny požiadať dodávateľa elektriny najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov odberateľa elektriny počas roka môže odberateľ elektriny požiadať o zmenu sadzby skôr. Túto zmenu posudzuje a povoľuje dodávateľ elektriny a PDS. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne používanie spotrebičov.
12. Mesačná platba za časť mesiaca sa určí alikvotne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý začatý deň zúčtovacieho obdobia sa vyúčtuje  $1/366$  súčtu dvanástich mesačných platieb.
13. Fakturovanie mesačnej platby pri prerušení dodávky z dôvodu nezaplatenia preddavkov alebo nedoplatku z vyfakturovania odobratej elektriny sa vykoná:
  - a) ak nedôjde k ukončeniu zmluvy, bude mesačná platba fakturovaná aj počas trvania odpojenia,
  - b) ak dôjde k ukončeniu zmluvy, bude mesačná platba fakturovaná do dátumu ukončenia zmluvy.
14. V sadzbách, ktorých podmienkou je blokovanie vykurovacích elektrických spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušnej sadzby.
15. Náklady súvisiace s
  - a) uzavretím alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
  - b) prenájomom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k spínaniu pásiem,
  - c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolané odberateľom elektriny,
  - d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektrinysú zahrnuté v sadzbách.

## **Odpočet určených meradiel**

16. Odpočtom určeného meradla sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia v zmysle prevádzkového poriadku PDS, vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným PDS, na základe ktorého dodávateľ elektriny vykoná vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou elektriny za stanovené fakturačné obdobie. Odpočet určených meradiel sa vykonáva na konci fakturačného obdobia.
17. Pri zmene ceny dodávanej elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová cena bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. V prípade, že spotreba sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať dodávateľa elektriny alebo PDS o preverenie jeho správnosti.

**Všetky uvedené ceny sú bez DPH.**

## **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 18.6.2008 doručený pod podacím číslom úradu č. 6014/2008/BA návrh ceny za dodávku elektriny pre domácnosti na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2008 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Slovenské elektrárne, a.s., Hraničná 12, 827 36 Bratislava, IČO 35 829 052 (ďalej len „regulovaný subjekt“), pre odberné miesta odberateľov elektriny v domácnostiach, na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy Slovenské elektrárne, a.s. a na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy – Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s. Týmto dňom sa začalo cenové konanie.

Regulovaný subjekt v návrhu ceny použil (prebral) štruktúru sadzieb a podmienky ich pridelenia koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti – Stredoslovenská energetika, a.s., Ulica republiky 5, 010 47 Žilina podľa cenového rozhodnutia úradu č. 0022/2008/E zo dňa 29.11.2007.

Podľa § 14 ods. 2 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“) úrad listom č. 6029/2008/BA zo dňa 19.6.2008 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 6030/2008/BA zo dňa 19.6.2008 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny nevyjadrilo, podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii sa má za to, že k predloženému návrhu ceny nemá pripomienky.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 2 písm. e) a § 3 písm. e) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania (oznámenie č. 302/2007 Z. z.) a prílohou č. 4 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania (oznámenie č. 406/2007 Z.z.) v spojení s Metodickým usmernením úradu zo dňa 14. septembra 2007 pre dodávateľov elektriny pre domácnosť s výnimkou koncových dodávateľov elektriny pre domácnosť (uverejnené na internetovej stránke úradu) a 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 15 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. Slovenské elektrárne, a.s., Hraničná 12, 827 36 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava