

D 10/2011

DODATOK č. 2
k Zmluve o dodávke elektrickej energie č. 03/2009
uzatvorenej medzi:

Obchodné meno : **Slovenergie, a.s.**

Sídlo : Hroncova 3, 040 01 Košice
Štatutárny zástupca : Ing. Peter Papan – generálny riaditeľ a prokurista
IČO : 36 589 098
DIČ : 2021947059
IČ DPH : SK2021947059
zapísaná : v Obchodnom registri Okresného súdu Košice I, Odd. Sa, vložka č. 1317/V
Bankové spojenie :
Číslo účtu :
(ďalej len Dodávateľ alebo Slovenergie, a.s.)

a

Obchodné meno : **Národná transfúzna služba Slovenskej republiky**

Sídlo : Limbová 3, 814 33 Bratislava
Štatutárny zástupca : Ing. Renáta Dundová - riaditeľka
IČO : 30 853 915
DIČ : 2021764371
IČ DPH :
Bankové spojenie : Štátna pokladnica
Číslo účtu : 7000288579/8180
(ďalej len Odberateľ)

I.
Preambula

- 1.1 Účastníci tohto dodatku (ďalej len „zmluvné strany“) uzatvorili dňa 01.03.2009 Zmluvu o dodávke elektrickej energie č. 03/2009, predmetom ktorej je dodávka a odber elektrickej energie z energetických zariadení Fakultnej nemocnice s poliklinikou J.A. Reimana v Prešove, nachádzajúcich sa v správe spoločnosti Slovenergie, a.s., do zariadení odberateľa (ďalej len „Zmluva“).
- 1.2 Na základe platných cien VSE, a.s. Košice a Rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví zo dňa 31.12.2010 č. 0210/2011/E a č.0228/2011/E zo dňa 13.01.2011 boli Dodávateľovi určené cenové tarify pre distribúciu elektriny.
- 1.3 Na základe skutočností uvedených v ods. 1.2 tejto zmluvy sa zmluvné strany dohodli na nasledovnej zmene Zmluvných dojednaní:

II.
Predmet dodatku

- 2.1 Na základe vzájomnej dohody pristupujú zmluvné strany k zmene Zmluvy v nasledovnom rozsahu:

čl. III, ods. 1 sa mení a dopĺňa v nasledovnom znení:

*Cena elektrickej energie platná od 01.01.2011 resp. dňom doručenia (viď. priložené Rozhodnutia) je stanovená na základe platným cenníkom elektrickej energie pre veľkoodberateľov pre príslušné obdobie, v ktorom je odber realizovaný, prepočtom k výške spotreby elektrickej energie na základe inštalovaného merania, spotrebovaného množstva energie a charakteru odberu.
Cena je ďalej stanovená na základe rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „URSO“) – časť „Tarifa za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov pripojené na sieť nízkeho napätia“ zo dňa 01.01.2011, ktoré tvorí prílohu tejto zmluvy.*

- Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny (okrem produktu nemeraná spotreba) sa určí na základe amperickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom pre príslušné pásmo ističov a príslušný produkt distribúcie vo väzbe na skutočnú, resp. odhadovanú spotrebu Odberateľa. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu pre rok 2011 považuje zmluvne dohodnutá hodnota hlavného ističa. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa určí alikvotne podľa počtu dní trvania odberu – za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/365 súčtu dvanástich pevných zložiek tarify.
 - Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo Vyskej tarife (VT) a v Nízkej tarife (NT).
 - Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
 - Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu roka sa nová tarifa bude uplatňovať odo dňa vykonania odpočtu meradiel Odberateľa.
 - Dodávateľ bude pre Odberateľa fakturovať okrem tarify za prístup do distribučnej sústavy a za distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:
 - a) tarifa za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny 8,9500 eur/MWh,
 - b) tarifa za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy 14,8500 eur/MWh.
 - c) stála mesačná platba za OM v zmysle platného cenníka VSE
 - Platby za distribúciu elektriny, ktorá sa zabezpečuje mimo štandardného pripojenia odberného miesta Odberateľa jedným vedením – z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy Dodávateľa, t.j. zabezpečenie ďalšími zabezpečovacími vedeniami sú určené nasledovne:
- Ceny dojednané podľa tejto zmluvy, resp. uvedené v Rozhodnutiach URSO z 31.12.2010 a 13.01.2011 sú cenami bez DPH.

čl. III, ods. 2 sa mení a dopĺňa v nasledovnom znení:

Za zmluvne dohodnuté množstvo elektriny pre všetky odberné miesta Odberateľa (rezervovaná kapacita) je pre rok 2011 **47 500 kWh**. Za rezervovanú kapacitu pre rok 2011 sa považuje zmluvne dohodnutá kapacita platná v roku 2010, resp. rezervovaná kapacita, ktorú Odberateľ oznámi písomným oznámením, doručeným Dodávateľovi do 31.07. bežného fakturovaného roka.

V tarifných produktoch, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, je Odberateľ povinný zabezpečiť technické riešenie, ktorým zabezpečí odpojenie týchto tepelných spotrebičov v súlade s podmienkami príslušného tarifného produktu. Špecifikácia tepelných spotrebičov, ktorých blokovanie je Odberateľ povinný blokovať podľa podmienok príslušného tarifného produktu je uvedená v Rozhodnutiach URSO z 31.12.2010 a 13.01.2011, ktorý tvorí prílohu tejto zmluvy.

Ostatné časti Zmluvy ostávajú bez zmien.

**III.
Záverečné ustanovenia**

- 3.1 Tento do datok nadobúda platnosť a účinnosť dňom jeho podpísania.
- 3.2 Prílohu tohto dodatku tvorí Rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0210/2011/E zo dňa 31.12.2010 a č.0228/2011/E zo dňa 13.01.2011 a Odberateľ svojím podpisom tohto dodatku potvrdzuje, že sa s obsahom uvedeného rozhodnutia oboznámil.
- 3.3 Tento dodatok je vyhotovený v dvoch rovnopisoch z ktorých každý má platnosť originálu.

V Prešove, dňa 10.02.2011

V. BARTIŠKA, 24.3.2011

Dodávateľ:

Odberateľ:

Ing. Peter Papan
generálny riaditeľ a prokurista

Slovenergie, a.s.
Hrončova 3
040 01 Košice
- 1 -

Národná transfúzna služba SR
Limbová 3
833 14 Bratislava
-1-

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0210/2011/E

Bratislava, 31.12.2010

Číslo spisu: 5073-2010-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 prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 pre regulovaný subjekt **Slovenergie, a.s., Hroncova 3, 040 01 Košice, IČO: 36 589 098**

r o z h o d o l:

podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) 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. f) a § 2 písm. f) 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 prílohy č. 5 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 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb tieto tarify:

A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

- 1 Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach podľa výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania, výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Slovenergie, a.s., Hroncova 3, 040 01 Košice, IČO: 36 589 098 (ďalej len „Slovenergie, a.s.“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
Bratislava, 31.12.2010

Mgr. Jozefína Štefániková
2
0210/2011/E

- 2 Odborné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina sa delia podľa pripojenia odborného elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:
 - a) Odborné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „DS nn“).
- 3 Uvedené tarify a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu distribúcie elektriny do odborného miesta platia pre každé jedno odborné miesto samostatne. Odborné miesto je vybavené určeným meradlom vo vlastníctve Slovenergie, a.s. s výnimkou odborných miest s tarifou „Nemeraná spotreba“. Za jedno samostatné odborné miesto sa považuje odborné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou; to platí aj vtedy, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
- 4 Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku Slovenergie, a.s. (ďalej len „prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný Slovenergie, a.s. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi Slovenergie, a.s. a dodávateľom elektriny alebo medzi Slovenergie, a.s. a odberateľom elektriny (ďalej „medzi Slovenergie, a.s. a zmluvnými partnermi“).
- 5 Slovenergie, a.s. fakturuje distribúciu elektriny do odborného miesta na základe stavov určeného meradla stanovených odpočtom alebo iným spôsobom v termíne a spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná Slovenergie, a.s. zvyčajne na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel, alebo po stanovení spotreby iným spôsobom ako fyzickým odpočtom v súlade s prevádzkovým poriadkom. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi Slovenergie, a.s. a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom. Ak sa objem distribuovanej elektriny určí iným spôsobom ako je spôsob uvedený v prevádzkovom poriadku (t.j. fyzickým odpočtom alebo prepočtom), môže odberateľ elektriny požiadať Slovenergie, a.s. o preverenie jeho správnosti.
- 6 Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne odborné miesto určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje distribúcia elektriny do tohto odborného miesta (zmluva o prístupe k DS a distribúcii elektriny, resp. rámcová distribučná zmluva). Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/365$ súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
- 7 Pokiaľ je odborné miesto fakturované na základe mesačného odpočtu elektriny a fakturačné obdobie je zhodné s kalendárnym mesiacom, potom sa fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny v €/mesiac. Ak nie je zhodné, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č. 6 tejto časti. Ak je odborné miesto fakturované na základe ročného odpočtu elektriny, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č. 6 tejto časti.

8 Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok Slovenergie, a.s. jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy Slovenergie, a.s.. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny osobitne dohodne medzi Slovenergie, a.s. a zmluvnými partnermi.

9 Definovanie pojmov

9.1 Rezervovaná kapacita (RK) na napäťovej úrovni nízkeho napätia je maximálna rezervovaná kapacita (MRK) stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch. MRK je dohodnutá v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach. Pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita v intervale 20 až 100% MRK a nemusí byť viazaná na amperickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.

9.2 Ak je rezervovaná kapacita pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, v prípade použitia ističa s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musí byť tento konštrukčne upravený tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za MRK a rezervovanú kapacitu sa bude považovať nominálna amperická hodnota ističa (In). Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou Slovenergie, a.s.. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.

9.3 Ak odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, resp. nie je vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu, za MRK a rezervovanú kapacitu sa považuje maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.

9.4 Pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa rezervovaná kapacita a MRK pre potreby vyhodnotenia rezervovanej kapacity a MRK prepočíta podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi \quad (\text{kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

9.5 O zmenu typu alebo hodnoty rezervovanej kapacity, resp. tarify na nasledujúce obdobie zmluvný partner písomne požiada Slovenergie, a.s. najneskôr do 20. kalendárneho dňa (ak tento prípadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 20-tom kalendárnom dni) mesiaca, ktorý predchádza mesiacu, od ktorého má byť zmena rezervovanej kapacity, resp. tarifa dohodnutá.

9.5.1 pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia pri zmene:

a) dohodnutej rezervovanej kapacity na rezervovanú kapacitu s tarifou

typu C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) - zmena je možná jedenkrát počas kalendárneho roka. Nie je dovolená zmena už uplatnenej RK pre tarifu typu C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) na inú tarifu počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa typu C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn),

- b) hodnoty rezervovanej kapacity je možné znížiť alebo zvýšiť; zníženie hodnoty rezervovanej kapacity je možné najskôr po uplynutí 12 mesiacov od posledného zníženia rezervovanej kapacity pričom platí, že minimálna hodnota rezervovanej kapacity je 20% MRK. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné v priebehu kalendárneho roka zvýšiť maximálne dva krát. Pri žiadosti o zmenu hodnoty rezervovanej kapacity, ak je táto rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa, sa zmluvným partnerom preukazuje zmena menovitej hodnoty ističa predložením Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene tohto ističa. Pri zvýšení rezervovanej kapacity na pôvodnú hodnotu sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie rezervovanej kapacity v prípade odberateľov elektriny pripojených do sústavy po 31. decembri 2004. Pri zvýšení rezervovanej kapacity sa odberateľom elektriny podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy. Ak o zníženie rezervovanej kapacity požiadal odberateľ elektriny, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej rezervovanej kapacity do troch rokov od zníženia hodnoty rezervovanej kapacity na žiadosť odberateľa elektriny sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.
- c) tarify, zmena je možná jedenkrát v kalendárnom roku.

Odberateľ elektriny so zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o požadované zmeny prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Požadovaná zmena bude za predpokladu splnenia podmienok podľa tohto rozhodnutia nastavená od prvého kalendárneho dňa mesiaca, od ktorého ma byť zmena uplatnená.

Hodnota a typ rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné obdobie až do uplatnenia novej zmeny v súlade s pravidlami na zmenu RK. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších 12 mesiacov. Tarifa typu Adapt vn a C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) platí do konca kalendárneho roka, pokiaľ sa s Slovenské, a.s. nedohodne inak.

- 9.6 Ak zmluvný partner najneskôr v mesiaci ukončenia platnosti pridelennej tarify C11 -Dočasný odber nn (Adapt nn) neoznámil Slovenské, a.s. požadovanú tarifu alebo pridelenie tarify Adapt nn nebolo zo strany Slovenské, a.s. schválené, bude Slovenské, a.s. na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať tarifu C3 – Jednotarif vysoká spotreba so zaradením do pásma ističov podľa amperickej hodnoty ističa pred elektromerom.

Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny je pre Slovenské, a.s. záväzné oznámenie o výške a type rezervovanej kapacity od príslušného dodávateľa elektriny.

- 9.7 V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto meniť rezervovanú kapacitu (s výnimkou, ak je pre odberné miesto dohodnutá mesačná rezervovaná kapacita – jej výšku je možné v rámci procesu zmeny dodávateľa meniť) alebo MRK.

Pri zmene odberateľa elektriny na odbernom mieste platí dohodnutá rezervovaná kapacita a MRK predchádzajúceho odberateľa elektriny až do uplatnenia zmeny rezervovanej kapacity alebo MRK v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity. Ak v danom odbernom mieste dochádza súčasne aj k zmene charakteru odberu (zmena výrobných technológií, rozšírenie výroby, zmena účelu na ktorý je elektrina odobieraná), bod 9.7 sa neuplatňuje a nový odberateľ elektriny môže sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny o zmenu rezervovanej kapacity požiadať po uplynutí jedného mesiaca od uskutočnenia zmeny odberateľa elektriny.

- 9.8 Za sezónny odber elektriny (tarifa Adapt) sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy na napätíovej úrovni vysokého napätia alebo nízkeho napätia s priebehovým meraním typu A alebo B trvajúci najmenej tri mesiace a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok.

Rezervovaná kapacita pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia s tarifou typu C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) bude Slovenskej energetickej spoločnosti, a.s. fakturovať na základe mesačného nameraného výkonu.

Tarifa C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) je určená pre trojfázové odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia s uplatňovanou Dvojtarifou NN 8 vysoká spotreba a s určeným meradlom s meraním štvrt hodinového činného výkonu a mesačným odpočtom, pre odber s trvalou prípojkou a sezónnym odberom (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske závlahové systémy, letné kúpaliská a pod.) a v odôvodnených prípadoch pre odberné miesta protipovodňovej ochrany, ktoré sú používané pre účely protipovodňovej ochrany alebo v prípadoch odstraňovania následkov živelných pohrôm.

Pridelenie týchto taríf na základe písomnej požiadavky zmluvného partnera podlieha schváleniu Slovenskej energetickej spoločnosti, a.s. a v prípade kladného posúdenia požiadavky na pridelenie ich Slovenskej energetickej spoločnosti, a.s. schvaľuje na jeden kalendárny rok.

Ak odberateľ elektriny nedodrží podmienky pridelenej tarify Adapt, je Slovenskej energetickej spoločnosti, a.s. oprávnený späťne a to s účinnosťou odo dňa predchádzajúceho priradenia tarify Adapt vyhodnotiť rezervovanú kapacitu spôsobom bez prihliadnutia na tarifu Adapt a to s uplatnením mesačnej rezervovanej kapacity s hodnotou 20 % MRK, resp. s nameranou hodnotou max. výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify, ak je táto hodnota vyššia ako 20 % MRK.

Slovenskej energetickej spoločnosti, a.s. má právo podmieniť schválenie tarify C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) vykonaním úprav na odbernom mieste pre umiestnenie určeného

meradla podľa § 35 ods. 2 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

- 9.9 Pre novopripájané odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, resp. pre odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, ktoré navyšujú hodnotu rezervovanej kapacity v súvislosti s inštalovaním novej výrobnéj technológie alebo rozširovaním výroby, je možné požiadať Slovenské elektrárne, a.s. o pridelenie režimu skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (rezervovanej kapacity) a/alebo režimu skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia účinníka odberu elektriny. Skúšobná prevádzka podlieha schváleniu zo strany Slovenské elektrárne, a.s. a určuje sa na súvislú, maximálne tri kalendárne mesiace trvajúcu dobu, pokiaľ sa s Slovenské elektrárne, a.s. nedohodne inak.
- 9.10 Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy) resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné iba uzavretím novej zmluvy o pripojení.
- 9.11 Zmluvný partner je oprávnený požiadať Slovenské elektrárne, a.s. o zníženie MRK. Zníženie MRK pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia a distribučnej sústavy vysokého napätia je možné maximálne do hodnoty dohodnutej rezervovanej kapacity.
V prípade doručenia žiadosti zo strany zmluvného partnera o opätovné zvýšenie MRK pre odberné miesto, pre ktoré bola znížená hodnota MRK na žiadosť zmluvného partnera, bude Slovenské elektrárne, a.s. považovať túto žiadosť podľa bodu 9.13. tejto časti za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.
- Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia po 31. decembri 2004 pri navýšení MRK na pôvodnú hodnotu MRK Slovenské elektrárne, a.s. neuplatňuje cenu za pripojenie.
- 9.12 Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti nízkeho pásma (ďalej len „nízkej tarify“) je Slovenské elektrárne, a.s. stanovené časové pásmo. Podmienky stanovenia doby platnosti nízkej tarify sú uvedené v prevádzkovom poriadku Slovenské elektrárne, a.s..
- 9.13 Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti vysokého pásma (ďalej len „vysokej tarify“) je časové pásmo mimo doby platnosti nízkej tarify.
- 9.14 V tarifách, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje také technické riešenie zabezpečené odberateľom elektriny, ktoré zaisťuje vypnutie alebo iné zníženie príkonu tepelných spotrebičov v predpísanom čase.
- 9.15 Tepelným spotrebičom sa rozumie:
- a) Priamo výhrevný/chladiaci elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie/chladenie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.
 - b) Akumulačný elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu

a akumuluje ju do tepelného zásobníka.

- c) Tepelné čerpadlo – elektrický spotrebič pre vykurovaciu sústavu, ktorej základným vykurovacím systémom je tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší elektrický zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo pomocou kompresora poháňaného elektrickým motorom mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, povrchovej alebo podzemnej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie/ochladzovanie alebo mení na teplo vhodné pre ohrev úžitkovej vody.

II. Tarify za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia

Sadzba/Tarifa			Veľkosť hlavného ističa alebo RK v Ampéroch							Variabilná zložka tarify za distribúciu vrátane prenosu elektriny (€/kWh)		Tarifa za distribučné straty (€/kWh)		
			Od hodnoty	-	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A				nad 3x230A	
Názov	Popis	Spotreba elektriny	Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x230A	€/A/ mes.	VT	NT		
				€/mes.						€/A/ mes.				
C1	Jednotarif NN	Nízka	Pevná zložka tarify	1,3930	2,7860	4,1790	8,3579	11,4922	13,9299	0,0871	0,0817		0,010681	
C3		Vysoká		13,9299	27,8598	41,7897	83,5794	114,9216	139,2990	0,8706	0,0410		0,010681	
				Bod zlomu v kWh	3 696	7 393	11 089	22 178	30 495	36 964	231			
C4	Dvojtarif 8 NN (NT 8h/deň)	Nízka	Pevná zložka tarify	8,3579	16,0194	23,6809	35,5212	47,3616	58,8538	0,3677	0,0536	0,0344	0,010681	
C6		Vysoká		29,9493	55,3713	78,5298	113,5287	144,8709	164,7210	1,0294	0,0217	0,0193	0,010681	
				Bod zlomu v kWh	9 822	17 902	24 952	35 487	44 359	48 161	301			
C7	Dvojtarif 20 NN (NT 20h/deň)		Pevná zložka tarify	24,2032	35,8694	51,5406	90,3702	144,8709	235,0670	1,4693	0,0254	0,0153	0,010681	
C8	Tepelné čerpadlo NN (NT 22h/deň)		Pevná zložka tarify	21,7655	32,2129	46,3169	81,3158	130,2446	211,2120	1,3202	0,0413	0,0081	0,010681	
C9	Nemieraná spotreba		Pevná zložka tarify	0,6512 €/10W/mesiac alebo 0,6512 €/odberné miesto/mesiac										
C10	Verejnú osvetlenie		Pevná zložka tarify	4,1790	8,3579	12,5369	25,0738	33,4318	41,7897	0,2612	0,0452		0,010681	
C11	Dočasný odber nn (Adapt nn)		Pevná zložka tarify – platba za odberné miesto	33,1939 €/mesiac										
			Pevná zložka tarify	1,3386 €/A/mesiac							0,0264	0,0235	0,010681	

Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina amperickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A.

Pre zaradenie hodnoty ističa do príslušného pásma ističov sa veľkosť ističa určenej numerickou hodnotou chápe vrátane, t.j. napr. istič do 3x25A patrí do pásma ističov 3x10A - 3x25A.

Body zlomu v kWh znamenajú objem spotreby elektriny, pri ktorom je náklad na distribúciu elektriny rovnaký v pásme nízkej a vysokej spotreby. Pri objeme distribúcie elektriny vyššom ako je bod zlomu v kWh je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny. Pri tarife C4, C6 - Dvojtarif 8 NN sú body zlomu vypočítané pri priemernom podiele spotreby elektriny medzi NT (33%) a VT (67%). Pre veľkosť hlavného ističa nad 3x230A je bod zlomu prepočítaný v kWh/1A, t.j. pri objeme distribúcie elektriny prepočítanom na 1A vyššom ako je bod zlomu v kWh na 1A je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny.

- Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia (okrem tarify „Nemieraná spotreba“) sa určí na základe rezervovanej kapacity, ktorá je definovaná podľa časti I. bodu 9.2. alebo 9.3. pre príslušné pásmo ističov.
- Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny v €/kWh a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo vysokej tarife a v nízkej tarife.

3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo vysokej tarife a v nízkej tarife.
4. V prípadoch odberných miest podľa časti I. bodu 9.3., keď si odberateľ elektriny zabezpečí inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom v súlade s technickými podmienkami Slovenergie, a.s. a uzavrie s Slovenergie, a.s. novú zmluvu o pripojení, Slovenergie, a.s. bude fakturovať pre dané odberné miesto výšku pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa hodnoty rezervovanej kapacity podľa časti I. bodu 9.2.
5. Podmienky pre distribučné sadzby:
 - 5.1. **C1 a C3 – Jednotarif NN** – jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny (C1), resp. s vyššou spotrebou elektriny (C3)
 - 5.2. **C4 a C6 - Dvojtarif 8 NN** – dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny (C4), resp. s vyššou spotrebou elektriny (C6) s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify v dĺžke trvania osem hodín denne
 - 5.3. **C7 - Dvojtarif 20 NN** – dvojpásmová sadzba s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify v dĺžke trvania 20 hodín denne určený pre odberné miesta s priamo výhrevným vykurovaním, kde:
 - a) podiel inštalovaného elektrického príkonu v priamo výhrevnom vykurovaní, v príprave teplej úžitkovej vody a klimatizácii vo výške minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu daného odberného miesta a pripojenie elektrických priamo výhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod s blokovaním tepelných spotrebičov v dobe platnosti vysokej tarify;
 - b) prívody vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek;
 - c) odberateľ elektriny je povinný Slovenergie, a.s. umožniť kontrolu plnenia podmienok pre pridelenie tejto tarify. Dodávateľ elektriny zásobujúci takéto odberné miesta má právo požiadať Slovenergie, a.s. o vykonanie takejto kontroly. Neumožnenie tejto kontroly bude znamenať preradenie odberného miesta do tarify C6 - Dvojtarif 8 NN.
 - 5.4. **C8 - Tepelné čerpadlo NN** – dvojpásmová sadzba s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 22 hodín denne určený pre odberné miesta s tepelnými čerpadlami

Podmienky pre sadzbu Tepelné čerpadlo NN:

- 5.4.1. Odberateľ elektriny má inštalovaný a riadne využíva vykurovací systém s tepelným čerpadlom, ktorého výkon zodpovedá tepelným stratám vykurovaného objektu, pričom túto skutočnosť je potrebné preukázať vierohodným spôsobom (napr. Správou o odbornej prehliadke a o odbornej skúške);
- 5.4.2. Vykurovací systém s tepelným čerpadlom musí byť napájaný samostatným prívodom, ktorý je meraný samostatným elektromerom a tvorí samostatné

odberné miesto. Pre odberné miesta s tepelným čerpadlom uvedeným do prevádzky do 31. decembra 2008 podmienka napájania vykurovacej sústavy s tepelným čerpadlom samostatným prívodom musí byť splnená najneskôr do 31. decembra 2010, inak je Slovenské energetické podniky, a.s. oprávnený účtovať sadzbu za distribúciu elektriny C1 Jednotarif NN nízka spotreba za obdobie využívania tarify Tepelné čerpadlo NN.

- 5.4.3. Blokovanie spotrebičov tepelného čerpadla je povinné v čase platnosti vysokej tarify a celková doba blokovania spotrebičov tepelného čerpadla sú dve hodiny denne. Zmenu doby blokovania spotrebičov pre odberné miesta s meraním typu A alebo B podľa prevádzkového poriadku Slovenské energetické podniky, a.s. oznamuje Slovenské energetické podniky, a.s. odberateľovi elektriny minimálne 30 dní vopred.
- 5.4.4. Spotreba elektriny v čase vysokej tarify nesmie prekročiť 100 kWh mesačne (mesačný odpočet), resp. 1200 kWh ročne (ročný odpočet) ak sa odberateľ elektriny vopred nedohodne s Slovenské energetické podniky, a.s. inak. Ak táto podmienka nie je splnená, Slovenské energetické podniky, a.s. je oprávnený účtovať variabilnú tarifu za distribúciu elektriny pre celú nameranú spotrebu za príslušné zúčtovacie obdobie podľa variabilných taríf platných pre sadzbu C1 - Jednotarif NN nízka spotreba.
- 5.5. **C9 - Nemeraná spotreba** - je sadzba určená pre :
- 5.5.1. Odberné miesta s **nemeraným odberom** pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykryvače, telefónne koncentrátory a automaty, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény a pod; Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny v eurách za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
- 5.5.2. Odberné miesta s **nemeraným odberom** pre hlásiče polície, poplachové sirény a podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka týchto zariadení výnimočná; Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny v eurách za každé nemerané odberné miesto tohto druhu.
- 5.5.3. Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.
- 5.6. **C10 - Verejné osvetlenie** – sadzba určená pre odberné miesta s elektrickými svetelnými spotrebičmi, ktorých čas zapnutia a vypnutia je závislý od slnečného kalendára a slúžia hlavne pre osvetľovanie verejných priestranstiev.
- 6.7. **C11 – Dočasný odber nn (Adapt nn)** - sadzba určená pre odberné miesta so sezónnym charakterom odberu elektriny podľa čl. I. bod 9.11.

Pre odberné miesta s krátkodobým odberom, t. j. dočasným odberom elektriny s dĺžkou pripojenia do distribučnej sústavy maximálne 30 dní sa pri pripojení do distribučnej sústavy nízkeho napätia neuzatvára zmluva o pripojení a neuplatňuje

cena za pripojenie podľa prílohy č. 6 výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2008 v znení neskorších výnosov. Pre tieto odberné miesta Slovenergie, a.s. uplatňuje:

- a) variabilnú platbu za distribúciu elektriny, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribúciu elektriny vo výške 0,2600 €/kWh;
 - b) variabilnú platbu za distribučné straty, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribučné straty vo výške 0,010681 €/kWh,
- a ostatné tarify fakturované Slovenergie, a.s. podľa časti VI. tohto rozhodnutia.

III. Ostatné tarify fakturované Slovenergie, a.s.

Regulovaný subjekt Slovenergie, a.s. pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny 8,9500 €/MWh
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny....14,8500 €/MWh

Tarify 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 29.10.2010 doručený pod podacím číslom úradu č. 16772/2010/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Slovenergie, a.s., Hroncova 3, 040 01 Košice, IČO: 36 589 098 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa 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. 17336/2010/BA zo dňa 05.11.2010.

Úrad po preštudovaní návrhu ceny zistil, že je neúplný, pretože neobsahuje všetky náležitosti podľa § 14 ods. 3 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“) a 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 výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „výnos č. 2/2008“).

Úrad preto vyzval listom č. 17339/2010/BA zo dňa 05.11.2010 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny v lehote siedmych dní odo dňa doručenia oznámenia o vydaní cenového rozhodnutia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený – Východoslovenská distribučná, a.s. a cenové konanie prerušil rozhodnutím č. 0162/2010/E-PK zo dňa 05.11.2010.

Úrad oznámil regulovanému subjektu listom č. 20472/2010/BA zo dňa 06.12.2010 schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 pre Východoslovenská distribučná, a.s. a žiadal predmetné tarify za distribúciu elektriny zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt dňa 17.12.2010 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 22968/2010/BA zo dňa 10.12.2010 doplnil návrh ceny, čím odstránil nedostatky v návrhu ceny.

Dňa 29.12.2010 doručil úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii do podateľne ministerstva listom č. 23526/2010/BA zo dňa 22.12.2010 posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo dňa 31.12.2010 zaslalo elektronicky kladné vyjadrenie k predloženému návrhu ceny listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 24638/2010/BA zo dňa 31.12.2010 a oznámilo, že k predloženému návrhu ceny nebude vznášať pripomienky. Originál vyjadrenia je uložený v spise číslo 4608-2010-BA.

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, v súlade s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) 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. 5 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. Sloenergie, a.s., Hroncova 3, 040 01 Košice
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava

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 pridelia odberateľovi elektriny, ktorého spotreba elektriny v roku 2009 za všetky jeho odberné miesta bola najviac 30 MWh.
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 odberu elektriny pre malé podniky

DMP1 je jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|---------------------------------------|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné | 0,7000 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu | 67,8548 €/MWh. |

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 17.12.2010 doručený návrh ceny za dodávku elektriny pre malé podniky na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. decembra 2011 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Slovenskej energetickej spoločnosti, a.s., Hroncova 3, 040 01 Košice, IČO: 36 589 098 zaevidovaný pod podacím číslom úradu

22957/2010/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. 214/2011/BA zo dňa 04.01.2011.

Dňa 05.01.2011 doručil úrad 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“) do podateľne ministerstva listom č. 216/2011/BA zo dňa 04.01.2011 posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo dňa 13.01.2011 zaslalo kladné vyjadrenie k predloženému návrhu ceny listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 801/2011/BA zo dňa 10.01.2011 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. Slovenské energetické podniky, a.s., Hroncova 3, 040 01 Košice
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava