

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0065/2010/E

Bratislava, 31.12.2009

Číslo spisu: 3904/2009/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 pre regulovaný subjekt **Energy Snina, a.s., Strojárska 4435, 069 01 Snina, IČO 35 940 832** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) a i) 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 prílohou 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 výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008, výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 pre regulovaný subjekt **Energy Snina, a.s., Strojárska 4435, 069 01 Snina, IČO 35 940 832** schvaľuje na obdobie od 1. januára 2010 do 31. decembra 2010 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny regulovaného subjektu v prevádzke Strojárska 4435, 069 01 Snina:

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny pre užívateľov miestnej distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach v zmysle 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 výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 1. októbra 2008 č. 7/2008, výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **Energy Snina, a.s., Strojárska 4435, 069 01 Snina, IČO 35 940 832**, (ďalej len „Energy Snina, a.s.“).
2. Odberné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina, sa delia podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:
 - a) Odberné miesta pripojené na sieť vysokého napätia od 1 kV do 22 kV (ďalej len do „DS vn“),
 - b) Odberné miesta pripojené na sieť nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „DS nn“).

3. Uvedené tarify a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu distribúcie elektriny do odberného miesta platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné 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 v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
4. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku Energy Snina, a.s. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný Energy Snina, a.s. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi Energy Snina, a.s. a odberateľom elektriny (ďalej „medzi Energy Snina, a.s. a zmluvnými partnermi“).
5. Energy Snina, a.s. fakturuje distribúciu elektriny do odberného miesta na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná Energy Snina, a.s. 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. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi Energy Snina, a.s. a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom. Ak objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať Energy Snina, a.s. o preverenie jeho správnosti.
6. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne odberné miesto určí alikvotne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/365$ súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
7. Pokiaľ je odberné 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. V prípade, ak nie je zhodné, 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 Energy Snina, a.s. jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy Energy Snina, a.s. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny osobitne dohodne medzi Energy Snina, a.s. a zmluvnými partnermi.

Pre uplatnenie tarify na odbernom mieste, ktoré je napájané dvomi alebo viacerými prívodmi platí, že:

ak druhý alebo ďalšie prívody nemajú charakter rezervných prívodov, t.j. ak je nimi zabezpečovaná distribúcia elektriny, odber sa považuje za dve alebo viac meracích miest s jednou sadzbou podľa napätia príslušného prívodu.

9. Definovanie pojmov

- 9.1 Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) odberného miesta pripojeného na napäťovej úrovni vn je stredná hodnota štvrt’ hodinového elektrického činného výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia Energy Snina, a.s. ku žiadosti o pripojenie.
- 9.2 Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) odberného miesta je dvanásťmesačná, trojmesačná alebo mesačná rezervovaná kapacita. Na napäťovej úrovni vn je to stredná hodnota štvrt’ hodinového elektrického činného výkonu dojednaná v zmluve o distribúcii elektriny alebo v zmluve o dodávke a distribúcii elektriny platná pre dvanásťmesačné, trojmesačné, alebo mesačné časové obdobie, na základe ktorého sa mesačne fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny t. j. platba za prístup do distribučnej sústavy. Rezervovaná kapacita nesmie byť vyššia ako MRK. Minimálna hodnota rezervovanej kapacity je 20% MRK. Hodnotu rezervovanej kapacity počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity nie je možné znížiť. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty rezervovanej kapacity pri zmene typu rezervovanej kapacity, alebo po uplynutí doby, na ktorú bola rezervovaná kapacita dohodnutá.
- 9.3 MRK a RK na napäťovej úrovni nn je stanovená ročným množstvom odberu elektriny v kWh.
- 9.4 MRK odberného miesta pripojeného na napäťovej úrovni nn pri odbere elektriny nad 300 001 kWh ročne je stredná hodnota štvrt’ hodinového elektrického činného výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia Energy Snina, a.s. ku žiadosti o pripojenie.
- 9.5 RK odberného miesta je dvanásťmesačná, trojmesačná alebo mesačná rezervovaná kapacita. Na napäťovej úrovni nn je to stredná hodnota štvrt’ hodinového elektrického činného výkonu dojednaná v zmluve o distribúcii elektriny alebo v zmluve o dodávke a distribúcii elektriny platná pre dvanásťmesačné, trojmesačné, alebo mesačné časové obdobie, na základe ktorého sa mesačne fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny t. j. platba za prístup do distribučnej sústavy. Rezervovaná kapacita nesmie byť vyššia ako MRK. Minimálna hodnota rezervovanej kapacity je 20% MRK. Hodnotu rezervovanej kapacity počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity nie je možné znížiť. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty rezervovanej kapacity pri zmene typu rezervovanej kapacity, alebo po uplynutí doby, na ktorú bola rezervovaná kapacita dohodnutá.
- 9.6 RK pre odberné miesto pripojené na napäťovej úrovni vn, resp. nn pri odbere nad 300 001 kWh ročne sa od 1. januára 2010 dojednáva takto:
- a) mesačná na jeden kalendárny mesiac
 - b) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu
 - c) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu
- 9.7 O zmenu typu alebo hodnoty RK, resp. tarify na nasledujúce obdobie zmluvný partner písomne požiadá Energy Snina, a.s. najneskôr do 20. kalendárneho dňa

mesiacu, ktorý predchádza mesiacu, od ktorého má byť zmena typu alebo RK, resp. tarifa dojednaná.

9.7.1 Pre odberné miesto pripojené na napäťovej úrovni vn, resp. nn odbere nad 300 001 kWh ročne pri zmene :

- a) z dvanásťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo na mesačnú RK najskôr po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
- b) z trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK najskôr po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- c) z mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná RK uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,

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 má byť zmena uplatnená. Hodnota a typ RK platí na príslušné obdobie až do uplatnenia novej zmeny. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších 12 mesiacov.

9.8 Nameraný výkon je najvyššia nameraná stredná hodnota elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne. Ak nameraný výkon prekročí dohodnutú RK, resp. MRK, Energy Snina, a.s. uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti III. tohto rozhodnutia.

9.9 Ak zmluvný partner neoznámil do 15. augusta 2009 RK, ktorú požaduje uplatňovať pre jednotlivé odberné miesta od 1. januára 2010, resp. zaslal neplatnú objednávku, Energy Snina, a.s. od 1. januára 2010 uplatňuje až do doby uplatnenia zmeny RK pre výpočet pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny hodnoty dojednanej RK, ktoré boli platné pre príslušné obdobia roka 2009 a to takto:

- a) hodnota dojednanej ročnej RK roku 2009 sa bude od 1. januára 2010 uplatňovať ako hodnota dojednanej dvanásťmesačnej RK na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov,
- b) hodnotu dojednanej trojmesačnej a mesačnej RK tak, aby od 1. januára 2010 nedošlo k uplatneniu nižšej hodnoty RK ako je posledná dojednaná hodnota

9.10 V prípade pripojenia nového odberného miesta do distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca za RK je fakturovaná alikvotná časť pevnej zložky tarify.

9.11 Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny, je pre Energy Snina, a.s. záväzné oznámenie o výške rezervovanej kapacity od odberateľa elektriny.

9.12 V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto meniť RK, alebo MRK.

Pri zmene odberateľa elektriny na odbernom mieste platí dojednaná RK a MRK predchádzajúceho odberateľa elektriny až do uplatnenia zmeny RK alebo MRK. Ak v danom odbernom mieste dochádza súčasne aj k zmene charakteru odberu (zmena výrobných technológií, rozšírenie výroby, zmena účelu na ktorý je elektrina odoberaná) bod 9.7 sa neuplatňuje a nový odberateľ elektriny môže sám alebo

prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny o zmenu RK požiadať po uplynutí jedného mesiaca od uskutočnenia zmeny odberateľa elektriny.

9.13 Pre novopripájané odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, resp. pre odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, ktoré navyšujú hodnotu RK v súvislosti s inštalovaním novej výrobnéj technológie alebo rozširovaním výroby, je možné požiadať Energy Snina, a.s. o priznanie režimu skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (RK). Skúšobná prevádzka podlieha schváleniu zo strany Energy Snina, a.s. a dojednáva sa na súvislú, maximálne tri kalendárne mesiace trvajúcu dobu, pokiaľ sa s Energy Snina, a.s. nedohodne inak.

9.14 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.

II. Tarify za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny podľa napätových úrovní

1. Tarify za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy vysokého napätia

		Pripojenie do DS vn		
		Dvanásťmesačná rezervovaná kapacita	Trojmesačná rezervovaná kapacita	Mesačná rezervovaná kapacita
Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny	€/kW/mesiac	1,2677	1,5212	1,6480
Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	€/MWh	3,2195		
Tarifa za distribučné straty	€/MWh	1,7470		

2. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny a rezervovanej kapacity RK. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu v roku 2010 považuje rezervovaná kapacita nahlásená Energy Snina, a.s. podľa časti I. bodu 9.6 a 9.7, resp. stanovená podľa bodu 9.9 časti I. tohto rozhodnutia.

Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny (€/MWh) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/MWh) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

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

		Pripojenie do DS nn s odberom nad 300 001 kWh ročne		
		Dvanásťmesačná rezervovaná kapacita	Trojmesačná rezervovaná kapacita	Mesačná rezervovaná kapacita
Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny	€/kW/mesiac	10,9488	13,1386	14,2334
Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	€/MWh	13,4452		
Tarifa za distribučné straty	€/MWh	7,7462		

		Pripojenie do DS nn s odberom do 30 000 kWh ročne	Pripojenie do DS nn s odberom od 30 001 do 300 000 kWh ročne
Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny	€/mesiac	13,2404	186,6873
Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	€/MWh	93,7837	69,4650
Tarifa za distribučné straty	€/MWh	7,7462	7,7462

4. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny nad 300 001 kWh ročne sa vypočíta ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny a rezervovanej kapacity RK. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu v roku 2010 považuje rezervovaná kapacita nahlásená Energy Snina, a.s. podľa časti I. bodu 9.6 a 9.7, resp. stanovená podľa bodu 9.9 časti I. tohto rozhodnutia.

Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny (€/MWh) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/MWh) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

III. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. Tarifa za prekročenie MRK

V prípade prekročenia MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu, Energy Snina, a.s. fakturuje tarifu formou prírážky za každý takto prekročený kW vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny (tarify za výkon). Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK za prekročenie MRK a prekročenia MRK v danom mesiaci. Cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

2. Tarifa za prekročenie RK

V prípade prekročenia RK nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu, Energy Snina, a.s. fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny (tarify za výkon). Cena za prekročenie RK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie RK a prekročenia RK v danom mesiaci. Cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu. Ak sa dojednaná RK rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK.

Tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt Energy Snina, a.s. pripojený – Východoslovenská distribučná, a.s. a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

IV. Ostatné tarify fakturované Energy Snina, a.s.

Regulovaný subjekt Energy Snina, 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.....4,6944 €/MWh
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.....6,3000 €/MWh

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 22.10.2009 doručený návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2010 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Energy Snina, a.s., Strojárska 4435, 069 01 Snina, IČO 35 940 832 (ďalej len „regulovaný subjekt“), zaevidovaný pod podacím číslom úradu č. 12491/2009/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. 12530/2009/BA zo dňa 23.10.2009.

Úrad po posúdení návrhu ceny ako aj ostatných podkladov k návrhu ceny zistil, že návrh ceny je neúplný pretože neobsahuje všetky náležitosti podľa 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 listom č. 12531/2009/BA zo dňa 23.10.2009 vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny. Úrad zároveň cenové konanie rozhodnutím č. 090/2009/E-PK zo dňa 23.10.2009 prerušil.

Dňa 14.12.2009 úrad oznámil regulovanému subjektu listom č. 15880/2009/BA zo dňa 9.12.2009 schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2010 pre Východoslovenská distribučná, a.s. a žiadal predmetné tarify za distribúciu elektriny zohľadniť do návrhu ceny.

Doplnený návrh ceny zaslal regulovaný subjekt úradu dňa 21.12.2009 zaevidovaný pod podacím číslom úradu 17331/2009/BA zo dňa 16.12.2009, pričom odstránil všetky nedostatky návrhu ceny.

Dňa 29.12.2009 úrad osobne doručil listom č. 17861/2009/BA zo dňa 23.12.2009 podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

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 doplneného návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, § 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.) a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 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. Energy Snina, a.s., Strojárska 4435, 069 01 Snina
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava