

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0081/2012/E

Bratislava, 30.12.2011

Číslo spisu: 5743-2011-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 2012 do 31. decembra 2012 pre regulovaný subjekt **Energy Snina, a.s., Strojárska 4435, 069 01 Snina, IČO: 35 940 832**

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) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z.z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a § 30 ods. 3, 5 až 8, § 31 a 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt Energy Snina, a.s. **schvaľuje** na obdobie od 1. januára 2012 do 31. decembra 2012 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky uplatnenia tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému 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 Vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z.z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a Vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike podľa pripojenia elektrického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do miestnej 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. 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 $1/366$ 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 resp. určeného v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia Energy Snina, a.s. ku žiadosti o pripojenie, alebo hodnota určená prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy podľa § 3 ods. 4 nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z.z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení nariadenia vlády č. 211/2010 Z.z. (ďalej len „pravidlá trhu“) pre existujúce odberné miesta, ktoré ku dňu účinnosti tohto rozhodnutia nemajú dohodnutú hodnotu MRK.
- 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 resp. určeného v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia Energy Snina, a.s. ku žiadosti o pripojenie, alebo hodnota určená prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy podľa § 3 ods. 4 pravidiel trhu pre existujúce odberné miesta, ktoré ku dňu účinnosti tohto rozhodnutia nemajú dohodnutú hodnotu MRK.
- 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 môže dohodnúť takto:
- 9.1.mesačná na jeden kalendárny mesiac,

- 9.2.trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
- 9.3.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 požiada Energy Snina, a.s. najneskôr do 20. kalendárneho dňa mesiaca, ktorý predchádza mesiacu, od ktorého má byť zmena typu alebo RK, resp. tarifa dohodnutá.
- 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 po sebe nasledujúcich mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
 - b) z trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK až po uplynutí celého trojmesačného obdobia, 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 IV. tohto rozhodnutia.
- 9.9 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.
- 9.10 Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny, je pre Energy Snina, a.s. záväzné oznámenie o výške rezervovanej kapacity od odberateľa elektriny.
- 9.11 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 odobieraná) 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.

9.12 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 pridelenie režimu skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (RK). Skúšobná prevádzka podlieha schváleniu zo strany Energy Snina, a.s. a určuje sa na súvislú, maximálne tri kalendárne mesiace trvajúcu dobu, pokiaľ sa s Energy Snina, a.s. nedohodne inak.

9.13 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	3,6294	4,3553	4,7182
Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	€/MWh	17,3020		
Tarifa za distribučné straty	€/MWh	0,1316		

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 považuje rezervovaná kapacita nahlásená Energy Snina, a.s. podľa časti I. bodu 9.6 a 9.7 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	8,0291	9,6349	10,4378
Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	€/MWh	21,5109		
Tarifa za distribučné straty	€/MWh	3,5949		

		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	16,0132	205,8698
Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	€/MWh	21,8368	21,4942
Tarifa za distribučné straty	€/MWh	3,5949	3,5949

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 považuje rezervovaná kapacita nahlásená Energy Snina, a.s. podľa časti I. bodu 9.6 a 9.7 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. Tarifa za transformačné straty, jalovú energiu a určené podmienky

1. Odber jalovej indukčnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa z mesačne nameraných hodnôt.

2. Podmienkou uplatňovania taríf za distribúciu elektriny uvedených v tomto rozhodnutí je:
 - odber elektriny pri trvalom induktívnom účinníku $\cos\varphi=0,95$ až 1,00. Len vo výnimočných vopred odsúhlasených prípadoch alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy je možné odberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Požiadavka odberu pri induktívnom účinníku $\cos\varphi=0,95$ až 1,00 vychádza z požiadavky na zabezpečenie technickej spoľahlivosti prevádzky distribučnej sústavy. Ak táto záväzná tolerancia hodnoty účinníka nie je odberateľom elektriny dodržaná, zaplatí odberateľ elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy tarifnú prirážku za zvýšené straty v distribučnej sústave, ktoré svojím odberom jalovej energie z distribučnej sústavy spôsobil.
 - odber elektriny bez spätnej dodávky nevyžiadanej jalovej kapacitnej elektriny. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty.
3. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a odberateľ elektriny má pridelenú tarifu za distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činnnej energie takto:
 - straty činnné vo výške 4 % u odberov z distribučnej sústavy vysokého napätia a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny nameranej určeným meradlom.

IV. 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 prirážky 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 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.

3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka pre odberateľov pripojených na napäťovej hladine vn a pre odberateľov pripojených na napäťovej úrovni nn s odberom elektriny nad 300 001 kWh ročne v období bez vlastnej výroby elektriny (spravidla od 1. mája do 30. septembra kalendárneho roka):

- Z mesačne nameraných sumárnych hodnôt jalovej energie v kVArh a činnej energie v kWh, sa vypočíta príslušný $\text{tg}\varphi = \text{kVArh/kWh}$ a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos\varphi$.

- Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (jeden kalendárny mesiac).

- Ak sa $\cos\varphi$ pohybuje v dohodnutej tolerancii, odberateľ elektriny neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak induktívny účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nedosahuje spodnú hranicu induktívneho účinníka 0,95, platí odberateľ elektriny tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vypočítanú nasledovne:

$$C_p = k \cdot (C_d \cdot k_1 + C_s), \text{ kde}$$

C_p – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty

k – koeficient prirážky podľa tabuľky č.1

k_1 – koeficient podľa tabuľky č.2

C_d – platba za distribúciu elektriny vrátane strát v eurách stanovená ako súčet nasledovných položiek :

- a) súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny podľa príslušnej napäťovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac a rezervovanej kapacity v kW,
- b) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v MWh, alebo v kWh a príslušnej variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny v €/MWh, alebo €/kWh a
- c) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v MWh, alebo v kWh a tarify za distribučné straty v €/MWh, alebo €/kWh.

C_s – platba za zvýšené straty v distribučnej sústave stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v MWh a ceny 60,28 €/MWh.

Tabuľka č.1

Rozsah tg φ (kVAr/kWh)	Účinník cos φ	Koeficient k	Rozsah tg φ (kVAr/kWh)	Účinník cos φ	Koeficient k
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	0,4072
0,347-0,379	0,94	0,0121	1,035-1,063	0,69	0,4297
0,380-0,410	0,93	0,0245	1,064-1,092	0,68	0,4528
0,411-0,440	0,92	0,0372	1,093-1,123	0,67	0,4766
0,441-0,470	0,91	0,0502	1,124-1,153	0,66	0,5010
0,471-0,498	0,90	0,0634	1,154-1,185	0,65	0,5263
0,499-0,526	0,89	0,0769	1,186-1,216	0,64	0,5524
0,527-0,553	0,88	0,0907	1,217-1,249	0,63	0,5793
0,554-0,580	0,87	0,1049	1,250-1,281	0,62	0,6070
0,581-0,606	0,86	0,1194	1,282-1,316	0,61	0,6356
0,607-0,632	0,85	0,1341	1,317-1,350	0,60	0,6652
0,633-0,659	0,84	0,1494	1,351-1,386	0,59	0,6958
0,660-0,685	0,83	0,1649	1,387-1,423	0,58	0,7275
0,686-0,710	0,82	0,1808	1,424-1,460	0,57	0,7603
0,711-0,736	0,81	0,1971	1,461-1,494	0,56	0,7942
0,737-0,763	0,80	0,2139	1,495-1,532	0,55	0,8294
0,764-0,789	0,79	0,2310	1,533-1,579	0,54	0,8658
0,790-0,815	0,78	0,2485	1,580-1,620	0,53	0,9037
0,816-0,841	0,77	0,2666	1,621-1,663	0,52	0,9430
0,842-0,868	0,76	0,2851	1,664-1,709	0,51	0,9839
0,869-0,895	0,75	0,3041	1,710-1,755	0,50	1,0264
0,896-0,922	0,74	0,3236			
0,923-0,949	0,73	0,3436	nížší než	0,50	1,0833
0,950-0,977	0,72	0,3643			
0,978-1,007	0,71	0,3855			

Tabuľka č.2

Napät'ová úroveň pripojenia	k1
VN	0,75094
NN	0,90876

Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,025 €/kVArh.

Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarify za straty pri distribúcii 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.

V. 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 a taríf za straty pri distribúcii elektriny, tarifu za poskytovanie systémových služieb a tarifu za prevádzkovanie systému schválenú alebo určenú cenovým rozhodnutím pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt Energy Snina, a.s. pripojený - Východoslovenská distribučná, a.s. podľa § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.

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 4.10.2011 doručený pod podacím číslom úradu č. 24107/2011/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2012 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Energy Snina, a.s., Strojárska 4435, 069 01 Snina, IČO: 35 940 832 (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. 24581/2011/BA zo dňa 7.10.2011.

Úrad po preštudovaní návrhu ceny zistil, že návrh ceny 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“), vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.

Úrad vyzval listom č. 25716/2011/BA zo dňa 18.10.2011 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny. Úrad zároveň cenové konanie rozhodnutím č. 0223/2011/E-PK zo dňa 18.10.2011 prerušil.

Úrad listom č. 33984/2011/BA zo dňa 14.12.2011 oznámil regulovanému subjektu schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2012 pre spoločnosť Východoslovenská distribučná, a.s. a tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému na rok 2012 a žiadal predmetné tarify na rok 2012 zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 35195/2011/BA zo dňa 20.12.2011 doplnený návrh ceny, čím odstránil nedostatky v návrhu ceny.

Dňa 22.12.2011 doručil úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii v spojení s § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších

predpisov do podateľne ministerstva listom č. 35268/2011/BA zo dňa 21.12.2011 posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo dňa 30.12.2011 zaslalo kladné vyjadrenie k predloženému návrhu ceny listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 37319/2011/BA zo dňa 28.12.2011 a oznámilo, že k predloženému návrhu ceny nebude vznášať pripomienky.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z.z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a § 4, § 30 ods. 3, 5 až 8, § 31 až 33 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike, 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, PhD., 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, PhD.
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