

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0247/2013/E

Bratislava, 31.12.2012

Číslo spisu: 5524-2012-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 2013 do 31. decembra 2013 pre regulovaný subjekt **CHIRANA – PREMA Energetika, s.r.o., Nám Dr. A. Schweitzera 194, 916 01 Stará Turá, IČO: 36 303 666**

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 v znení neskorších predpisov tak, že pre regulovaný subjekt CHIRANA – PREMA Energetika, s.r.o. **schvaľuje** na obdobie od 1. januára 2013 do 31. decembra 2013 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 Nám. Dr. A. Schweitzera 194, 916 01 Stará Turá:

I. Všeobecné pravidlá

- Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „tarify“) uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov podľa pripojenia elektrického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy (ďalej len „užívateľ DS“) na príslušnej napäťovej úrovni do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy CHIRANA – PREMA Energetika, s.r.o. Nám. Dr. A. Schweitzera 194, 916 01 Stará Turá, IČO: 36 303 666 (ďalej len „CHPE, s.r.o.“).
- Tarify sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa DS štandardným pripojením.
- Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne podľa napäťovej úrovne, na ktorú je odberné miesto pripojené. Odberným miestom je miesto odberu elektriny jedného užívateľa DS, merané určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktoré tvorí samostatne priestorovo alebo územne uzatvorený a trvalo elektricky prepojený celok.
- Meranie odberu elektriny pre užívateľa DS sa uskutočňuje v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

e) CHPE, s.r.o. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí CHPE, s.r.o. na konci fakturačného obdobia. CHPE, s.r.o. vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste odberateľa elektriny

- na napät'ovej úrovni VN a NN, ktoré je vybavené určeným meradlom s inštalovaným priebehovým meraním mesačne,

- na napät'ovej úrovni NN, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s inštalovaným priebehovým meraním, resp. s diaľkovým odpočtom každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka.

Pri zmene tarify (sadzby) za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová tarifa (sadzba) bude uplatňovať od účinnosti takejto zmeny, pričom spotreba elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny tarify (sadzby) sa určí vykonaním odpočtu určených meradiel alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Užívateľ DS môže požiadať CHPE, s.r.o. v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny cez svojho dodávateľa elektriny, o preverenie správnosti stavov určených meradiel. V prípade neopodstatnenej žiadosti uhradí vyvolané náklady užívateľ DS podľa platného prevádzkového poriadku.

f) Distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora

Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a užívateľ DS má pridelenú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám:

1. straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napät'ovej úrovne

- vysokého napätia na úroveň nízkeho napätia najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane nízkeho napätia, a

2. spotreba jalovej elektriny transformátora; jalová spotreba [kVArh] uvedená v časti IV. písm. b) pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov, ktoré sú v majetku užívateľa DS sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno a ak tieto kondenzátory vykazujú správne hodnoty definované v tomto rozhodnutí časti IV. písm. a).

g) Pre uplatňovanie taríf uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby sa všetky odbery elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti elektrizačnej sústavy uskutočnili pri indukčivnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch CHPE, s.r.o. pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie užívateľom DS fakturuje CHPE, s.r.o. tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti IV.

h) Za každú kVArh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy CHPE, s.r.o.

sa fakturuje tarifná prirážka 0,0166 €. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzácii na základe žiadosti užívateľa DS je možné odpustenie poplatku za dodávku jalovej elektriny.

II. Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky pridelenia jednotlivých taríf:

A 1.1 – Tarifa pre odberné miesta, ktoré sú pripojené na napät'ovej úrovni VN

s odberom elektriny v roku 2012 menej ako 5000 MWh

Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.....**39,6200 €/MWh.**

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny **0,1157 €/MWh.**

A 1.2 – Tarifa pre odberné miesta, ktoré sú pripojené na napät'ovej úrovni VN

s odberom elektriny v roku 2012 viacej ako 5000 MWh

Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.....**35,2400 €/MWh.**

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny **0,1157 €/MWh.**

B. Tarifa pre odberné miesta, ktoré sú pripojené na napät'ovej úrovni NN

Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny je zložená z:

a) pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto..... **6,000 €/mes.,**

b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny.....**47,000 €/MWh,**

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny**3,1608 €/MWh.**

III. Ostatné tarify za použitie distribučnej sústavy CHPE, s.r.o.:

1. Jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy CHPE, s.r.o. **0,0166 €/kVArh.**

2. Nedodržanie účinníka v tolerancii **0,95-1,00** podľa časti IV. písm. c) tohto rozhodnutia.

IV. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

1. Meranie pre hodnotenie účinníka

Odber jalovej indukčnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných užívateľov DS s meraním výkonu.

2. Vyhodnotenie účinníka

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

$$\text{tg } \varphi = \frac{kVArh}{kWh} \text{ a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník (cos } \varphi \text{)}$$

3. Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa tejto časti IV. písm. c). U užívateľov DS v sadzbách na úrovni NN s meraním výkonu sa zabezpečí vyhodnotenie účinníka na základe nameraných hodnôt podľa tejto časti IV. písm. b).

4. Pri mimoriadnych situáciách (povodne, skúšobné prevádzky, havárie, porucha, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka (cos φ) na základe žiadosti užívateľa DS a po odsúhlasení CHPE, s.r.o.
5. V prípade rekonštrukcií, havárií, resp. vyššej moci prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest užívateľa DS pri výpočte účinníka (cos φ) tak, že počas rekonštrukcií, havárií, resp. stavov spôsobených vyššou mocou sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektriny sa v čase prekročenia odpočíta maximálna hodnota výkonu v kVAr kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z titulu rekonštrukcie, havárie alebo vyššej moci odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota tg φ a príslušný cos φ .
6. V prípade nulového alebo veľmi nízkeho činného odberu elektriny, v prípade nízkeho využitia kompenzačného zariadenia, môže byť stanovený iný účinník pre výpočet tarifnej prirážky.

7. Tabuľky

a) Výkony statických kondenzátorov

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné účely považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábaného výkonového radu kondenzátorov):

1. neorientované (staré) transformátorové plechy

Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr]	Kapacitný prúd [A]
250	14 (15)	17 -27
315	16 (20)	22 -35
400	24 (25)	27 -42
500	30 (30)	41 -51
630	40 (40)	37 -62
800	44 (45)	55 -75
1 000	56 (55)	68 -89
1 250	64 (65)	89 -106
1 600	72 (70)	81 -112

2. orientované transformátorové plechy

Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr]	Kapacitný prúd [A]
250 - 400	4 (5)	6 -11
630 - 1 000	8 (10)	10 -16
1 600	14 (15)	16 -25

Na posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov.

Vo vyššie uvedených tabuľkách sú od transformátorov 630 kVA uvedené veľkosti transformátorov, ktoré by mali byť merané na strane primárnej.

Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej elektriny jalové transformačné straty podľa časti IV. písm. b).

b) Transformačné straty jalové (induktívne)

Menovitý výkon transf. kVA	Nové plechy [kVArh]		
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	6 kV 10 kV 22 kV
63	-	-	-
100	-	-	-
160	-	-	-
250	9 314	10 775	3 470
400	16 364	16 364	4 383
630	23 931	23 931	5 523
1 000	35 064	35 064	6 941
1 600	51 428	51 428	8 766
2 500	-	73 050	23 742
4 000	-	108 114	32 142
6 300	-	161 076	46 022
10 000	-	241 065	65 745
16 000	-	257 136	99 348
25 000	-	365 250	146 100
40 000	-	525 960	189 930
63 000	-	-	-

c) Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre užívateľov DS za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos \varphi$) 0,95 v percentách:

- z tarify za rezervovanú kapacitu a z 47,291 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe A.1.1 a A.1.2.

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Prirážka v %	Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Prirážka v %
0,311 - 0,346	0,95	-	0,978 - 1,007	0,71	95,99
0,347 - 0,379	0,94	3,01	1,008 - 1,034	0,70	101,39
0,380 - 0,410	0,93	6,10	1,035 - 1,063	0,69	107,00
0,411 - 0,440	0,92	9,26	1,064 - 1,092	0,68	112,75
0,441 - 0,470	0,91	12,50	1,093 - 1,123	0,67	118,67
0,471 - 0,498	0,90	15,79	1,124 - 1,153	0,66	124,75
0,499 - 0,526	0,89	19,15	1,154 - 1,185	0,65	131,05
0,527 - 0,553	0,88	22,58	1,186 - 1,216	0,64	137,55
0,554 - 0,580	0,87	26,12	1,217 - 1,249	0,63	144,25
0,581 - 0,606	0,86	29,73	1,250 - 1,281	0,62	151,14
0,607 - 0,632	0,85	33,39	1,282 - 1,316	0,61	158,26
0,633 - 0,659	0,84	37,20	1,317 - 1,350	0,60	165,63
0,660 - 0,685	0,83	41,06	1,351 - 1,386	0,59	173,25
0,686 - 0,710	0,82	45,02	1,387 - 1,423	0,58	181,15
0,711 - 0,736	0,81	49,08	1,424 - 1,460	0,57	189,31
0,737 - 0,763	0,80	53,26	1,461 - 1,494	0,56	197,76
0,764 - 0,789	0,79	57,52	1,495 - 1,532	0,55	206,52
0,790 - 0,815	0,78	61,88	1,533 - 1,579	0,54	215,58
0,816 - 0,841	0,77	66,38	1,580 - 1,620	0,53	225,02
0,842 - 0,868	0,76	70,99	1,621 - 1,663	0,52	234,81
0,869 - 0,895	0,75	75,72	1,664 - 1,709	0,51	244,99
0,896 - 0,922	0,74	80,58	1,710 - 1,755	0,50	255,57
0,923 - 0,949	0,73	85,56	vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	269,74
0,950 - 0,977	0,72	90,71			

V. Ostatné tarify fakturované CHPE, s.r.o.

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 CHPE, s.r.o. pripojený – ZSE Distribúcia, a.s. (od 1.1.2013 Západoslvenská distribučná, a.s.) a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

Regulovaný subjekt CHPE, s.r.o. 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 CHPE, s.r.o. pripojený - ZSE Distribúcia, a.s. (od 1.1.2013 Západoslvenská distribučná, a.s.) podľa § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.

Tarify 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 1.10.2012 doručený pod podacím číslom úradu č. 28471/2012/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2013 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu CHIRANA – PREMA Energetika, s.r.o., Nám Dr. A. Schweitzera 194, 916 01 Stará Turá, IČO: 36 303 666 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

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 v znení neskorších predpisov.

Úrad vyzval listom č. 30356/2012/BA zo dňa 17.10.2012 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny. Úrad zároveň cenové konanie rozhodnutím č. 0122/2012/E-PK zo dňa 17.10.2012 prerušil.

Úrad listom č. 37516/2012/BA zo dňa 18.12.2012 oznámil regulovanému subjektu schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2013 pre spoločnosť ZSE Distribúcia, a.s. (od 1.1.2013 Západoslovenská distribučná, a.s.) a tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému na rok 2013 a žiadal predmetné tarify na rok 2013 zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 40111/2012/BA zo dňa 28.12.2012 doplnený návrh ceny, čím odstránil nedostatky v návrhu ceny.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladil pojmy v návrhu ceny s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, s § 1 písm. 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 v znení neskorších predpisov, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Úrad v cenovom konaní v súlade s § 44 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach postupoval podľa doterajšieho zákona o regulácii.

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 Úradu pre reguláciu
sieťových odvetví

Rozhodnutie sa doručí:

CHIRANA – PREMA Energetika, s.r.o., Nám Dr. A. Schweitzera 194, 916 01 Stará Turá