

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0259/2013/E

Bratislava, 31.12.2012

Číslo spisu: 764-2013-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 **EP GROUP s.r.o., Hlinická 14, 907 01 Myjava, IČO: 36 362 115**

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. 2 a 4, § 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 EP GROUP 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.

I. Všeobecné podmienky

- a) Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „tarify“) uvedené v tejto časti A. rozhodnutia 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 distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy EP GROUP s.r.o., Hlinická 14, 907 01 Myjava, IČO: 36 362 115 (ďalej len „EP GROUP s.r.o.“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
- b) Tarify sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa DS štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa DS sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa DS so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie, napr. cez ďalšie napájacie vedenia (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa vykalkuluje individuálne v zmysle cenníka služieb distribúcie elektriny

EP GROUP s.r.o. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie užívateľa DS k distribučnej sústave EP GROUP s.r.o. zaslučkováním.

- c) Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne podľa napätovej 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. Ak je trvalo elektricky prepojený celok prerušený verejnou komunikáciou, musí spĺňať aj podmienku priamej technologickej nadväznosti.
- d) Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po 12 mesačnej dobe jej platnosti, minimálne 30 kalendárnych dní pred začiatkom mesiaca, ku ktorému sa zmena sadzby žiada.

e) **Maximálna rezervovaná kapacita**

- 1. MRK na napätovej úrovni nízkeho napätia (ďalej len „NN“) je stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
- 2. Ak užívateľ DS nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení do sústavy s prevádzkovateľom distribučnej sústavy pre odberné miesto, za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. MRK sa určuje osobitne pre každé odberné miesto. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov DS sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.
- 3. MRK pri výrobe je maximálna hodnota výkonu, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny. Za MRK pripojenia existujúcich výrobcov elektriny, ktorí nemajú zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy s prevádzkovateľom distribučnej sústavy uzavretú, sa považuje inštalovaný činný elektrický výkon existujúceho elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov DS sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.

f) **Rezervovaná kapacita**

- 1. RK na napätovej úrovni NN je MRK podľa tejto kapitoly I. písm. e) bod 1.

g) **Dojednávanie RK**

- 1. Pre odberné miesta NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa. Minimálnou hodnotou RK [A] je 20 % hodnoty MRK. RK sa dojednáva na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
- 2. Dojednaná hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné nasledujúce obdobie, ak užívateľ DS nepožiada o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

h) Zmena RK

1. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže užívateľ DS požiadať najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dojednaná. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto žiadosť zamietnuť.
2. **Zmena RK pre NN**
 - 2.1. Užívateľ DS na napäťovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
 - 2.2. Pri žiadosti užívateľa DS o zníženie RK alebo zvýšenie hodnoty RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.
 - 2.3. Pri žiadosti užívateľa DS o zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu sa užívateľom DS preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa.
 - 2.4. Ak o zníženie MRK požiadal užívateľ DS pripojený do sústavy po 31. decembri 2004, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do dvoch rokov od zníženia hodnoty MRK na žiadosť užívateľa DS sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.
 - 2.5. Pri zvýšení MRK užívateľ DS podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

i) Meranie odberu elektriny

1. Meranie odberu elektriny pre užívateľa DS sa uskutočňuje v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Požiadavky na meranie odberu elektriny nad rámec technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy a prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti EP GROUP s.r.o. (ďalej len „prevádzkový poriadok“) sa realizujú v zmysle cenníka služieb distribúcie elektriny EP GROUP s.r.o..
2. Nameraná stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu na napäťovej úrovni NN je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne.

j) Fakturácia

1. EP GROUP s.r.o. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí EP GROUP s.r.o. na konci fakturačného obdobia. EP GROUP s.r.o. vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste odberateľa elektriny mimo domácnosti
 - 1.1. na napäťovej úrovni NN, ktoré je vybavené určeným meradlom s inštalovaným priebehovým meraním mesačne,
 - 1.2. na napäťovej 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.

2. 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 EP GROUP 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.
3. Na napäťovej úrovni NN sa RK fakturuje ročne. V prípade ak je odberné miesto na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním výkonu, RK sa fakturuje mesačne.
4. RK je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.

k) Prekročenie MRK a RK

1. Ak nameraná stredná hodnota štvrťhodinového činného výkonu prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa tejto časti A kapitoly III.
2. Na napäťovej úrovni NN s meraním výkonu sa fakturuje prekročenie RK a MRK.
3. V prípade prekročenia RK a MRK nezavinením užívateľa DS (pri mimoriadnych situáciách ako povodne, havárie, poruchy, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) je možné na základe žiadosti užívateľa DS a odsúhlasenia EP GROUP s.r.o. vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK, pričom užívateľovi DS bude fakturovaný skutočne nameraný výkon v tarife mesačnej RK.

l) Výrobca elektriny

1. Výrobcovi elektriny pripojenému do distribučnej sústavy, ktorý vyrába elektrinu na základe povolenia na výrobu elektriny, alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti, sa v prípade odberu elektriny pre výlučne vlastnú spotrebu na výrobu elektriny na základe žiadosti predloženej EP GROUP s.r.o. nefakturuje platba za RK, systémové služby a prevádzkovanie systému.
2. V prípade prekročenia hodnoty MRK je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený účtovať poplatok za prekročenie MRK v rozsahu a spôsobom uvedeným v tomto cenovom rozhodnutí. V prípade neuhradenia poplatku za prekročenie hodnoty MRK je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený prerušiť distribúciu elektriny a prístup do distribučnej sústavy podľa zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

- m) V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má EP GROUP s.r.o. právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ DS právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.

II. Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN s výnimkou užívateľov DS v domácnostiach

a) Sadzba C2-X3

C2-X3 sadzba pre odberné miesta pripojené na NN	1.zložka tarify za prácu [€/kWh]	2. zložka tarify za výkon [€/A/mes.]*
tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,026730	0,2202
tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,010578	x
* tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa		

1. V prípade jednofázového odberu sa tarifa za výkon vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
2. V prípade trojfázového odberu sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
3. V prípade, ak je užívateľ DS odberateľom a zároveň aj výrobcom elektriny je hodnota MRK rovná hodnote istiaceho prvku v ampéroch na danom odbernom mieste.
4. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
5. U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách NN sa RK prepočíta podľa vzorca:

$$P[kW] = \sqrt{3} \times U_z[V] \times I[A] \times \frac{\cos \varphi}{1000}$$

pričom

- P [kW] je činný výkon (RK)
 - U_z [V] je združené napätie
 - I [A] je ampérická hodnota ističa
 - $\cos \varphi$ je účinník
6. Sadzba je pridelená bez ohľadu na druh merania na odbernom mieste.
 7. Sadzba C5-X3A a sadzba C6-X3B sa s účinnosťou k 1. januáru 2013 ruší. Užívateľom DS, ktorí doteraz využívali sadzbu C5-X3A alebo sadzbu C6-X3B, EP GROUP s.r.o. s účinnosťou od 1. januára 2013 uplatní sadzbu C2-X3.

b) Sadzba C9

C9 sadzba pre nemerané odbery pripojené na NN	[€/mes.]
mesačný poplatok	1,3277
Poznámka: odobratá elektrina v kWh sa nefakturuje	

Sadzba pre nemerané odbery:

1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením EP GROUP s.r.o. a celkový inštalovaný

príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W
alebo

2. s občasou/ výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením EP GROUP s.r.o.

c) Sadzba C11

C11 sadzba pre dočasné odbery (kolotoče, cirkusy, TV prenosy, iné) pripojené na NN	[€/kWh]
tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,054760
tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,010578

Sadzba pre dočasné odbery na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do sústavy EP GROUP s.r.o. bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste budú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

III. Ostatné tarify za použitie distribučnej sústavy EP GROUP s.r.o.

prekročenie MRK za každý prekročený kW [€/kW] *	99,5818
prekročenie RK za každý prekročený kW [€/kW] *	33,1939
jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy EP GROUP s.r.o. [€/kVAh]	0,0166
nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00	percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti V. bod c)
* prekročenie MRK a RK sa vyhodnocuje mesačne a matematicky zaokrúhľuje na 4 desatinné miesta	

IV. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

a) 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.

b) Vyhodnotenie účinníka

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

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{kVAh}{kWh}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník ($\cos \varphi$).

c) Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa

tarifná prirážka vypočítaná podľa tejto časti A. kapitoly V. písm. c). U užívateľov DS v sadzbách na napäťovej úrovni NN s meraním výkonu sa zabezpečí vyhodnotenie účinníka na základe nameraných hodnôt podľa tejto časti A. kapitoly IV. písm. b).

- d) Pri mimoriadnych situáciách (povodne, havárie, porucha, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) a pri skúšobnej prevádzke sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy na základe žiadosti užívateľa DS a po odsúhlasení EP GROUP s.r.o.
- e) V prípade rekonštrukcií, havárií, resp. vyššej moci prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest užívateľa DS pri výpočte účinníka ($\cos \varphi$) 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 $\tan \varphi$ a príslušný $\cos \varphi$.
- f) V prípade rekonštrukcie kompenzácie na jednom odbernom mieste sa na základe žiadosti užívateľa DS, po doručení dokladu o vykonaných prácach na oprave zariadenia a po odsúhlasení EP GROUP s.r.o. nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy.
- g) V prípade nulového alebo veľmi nízkeho činného odberu elektriny, v prípade nízkeho využitia kompenzačného zariadenia, môže byť stanovený iný účinník pre výpočet tarifnej prirážky.

V. Tabuľky

a) Tarifné prirážky

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

- z tarify za výkon a zo 119,811% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe C2-X3.

Rozsah $\tan \varphi$ $\frac{\text{kVArh}}{\text{kWh}}$	Účinník $\cos \varphi$	Prirážka v %
0,311 - 0,346	0,95	-
0,347 - 0,379	0,94	3,01
0,380 - 0,410	0,93	6,10
0,411 - 0,440	0,92	9,26

Rozsah $\tan \varphi$ $\frac{\text{kVArh}}{\text{kWh}}$	Účinník $\cos \varphi$	Prirážka v %
0,978 - 1,007	0,71	95,99
1,008 - 1,034	0,70	101,39
1,035 - 1,063	0,69	107,00
1,064 - 1,092	0,68	112,75

0,441 - 0,470	0,91	12,50
0,471 - 0,498	0,90	15,79
0,499 - 0,526	0,89	19,15
0,527 - 0,553	0,88	22,58
0,554 - 0,580	0,87	26,12
0,581 - 0,606	0,86	29,73
0,607 - 0,632	0,85	33,39
0,633 - 0,659	0,84	37,20
0,660 - 0,685	0,83	41,06
0,686 - 0,710	0,82	45,02
0,711 - 0,736	0,81	49,08
0,737 - 0,763	0,80	53,26
0,764 - 0,789	0,79	57,52
0,790 - 0,815	0,78	61,88
0,816 - 0,841	0,77	66,38
0,842 - 0,868	0,76	70,99
0,869 - 0,895	0,75	75,72
0,896 - 0,922	0,74	80,58
0,923 - 0,949	0,73	85,56
0,950 - 0,977	0,72	90,71

1,093 - 1,123	0,67	118,67
1,124 - 1,153	0,66	124,75
1,154 - 1,185	0,65	131,05
1,186 - 1,216	0,64	137,55
1,217 - 1,249	0,63	144,25
1,250 - 1,281	0,62	151,14
1,282 - 1,316	0,61	158,26
1,317 - 1,350	0,60	165,63
1,351 - 1,386	0,59	173,25
1,387 - 1,423	0,58	181,15
1,424 - 1,460	0,57	189,31
1,461 - 1,494	0,56	197,76
1,495 - 1,532	0,55	206,52
1,533 - 1,579	0,54	215,58
1,580 - 1,620	0,53	225,02
1,621 - 1,663	0,52	234,81
1,664 - 1,709	0,51	244,99
1,710 - 1,755	0,50	255,57
vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	269,74

VI. Ostatné tarify fakturované EP GROUP s.r.o.

Regulovaný subjekt EP GROUP 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 EP GROUP s.r.o. pripojený – ZSE Distribúcia a.s. (od 1.1.2013 Západoslovenská 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 27.12.2012 doručený pod podacím číslom úradu č. 39940/2012/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2013 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu EP GROUP s.r.o., Hlinická 14, 907 01 Myjava, IČO: 36 362 115 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

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 § 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. 2 a 4, § 32 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:

EP GROUP s.r.o., Hlinická 14, 907 01 Myjava