

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0215/2012/E

Bratislava, 5.9.2012

Číslo spisu: 3462-2012-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 odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2012 pre regulovaný subjekt **ENSTRA, a.s., Predmestská 8600/95, 010 01 Žilina, IČO: 43 817 599, pre prevádzku TOI TOI DIXI, k.ú. Farná, 905 01 Senec**

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 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 ENSTRA, a.s. **schvaľuje** na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia 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.

I. Všeobecné pravidlá

- a) 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 distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy ENSTRA, a.s., Predmestská 8600/95, 010 01 Žilina, IČO: 43 817 599, pre prevádzku TOI TOI DIXI, k.ú. Farná, 905 01 Senec (ďalej len „ENSTRA, a.s.“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
- b) 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. Ak je trvalo elektricky prepojený celok prerušený verejnou komunikáciou, musí spĺňať aj podmienku

priamej technologickej nadväznosti.

- c) 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 cez ďalšie napájacie vedenia (ďalej len „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa vykalkuluje individuálne. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie užívateľa DS k distribučnej sústave ENSTRA, a.s. zaslučovaním.
- d) 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 ENSTRA, a.s. (ďalej len „prevádzkový poriadok“) sa realizujú v zmysle cenníka služieb distribúcie elektriny.
- e) ENSTRA, a.s. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí ENSTRA, a.s. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene sadzby za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová sadzba bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. Ak užívateľ DS neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. Užívateľ DS môže požiadať ENSTRA, a.s. 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) 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.
- g) Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“), rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“):
 - 1. Na napäťovej úrovni nízkeho napätia (ďalej len „NN“) sa hodnota MRK rovná hodnote RK, ktorá je určená menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch. Interval pre vyhodnotenie hodnoty MRK je kalendárny mesiac v dňoch pondelok až nedeľa, 24 hodín denne. Pri uzatváraní zmlúv o pripojení do sústavy s užívateľmi DS, ktorí nemajú takúto zmluvu s prevádzkovateľom sústavy uzavretú, sa pre odberné miesto za MRK pripojenia 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.
 - 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.
 - 3. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne odberné miesto určí pomerne podľa počtu dní účinnosti zmluvy v tomto období, na základe ktorej sa poskytuje distribúcia elektriny do tohto odberného miesta (zmluva o prístupe k DS a distribúcii elektriny,

resp. rámcová distribučná zmluva). Za každý deň časti fakturačného obdobia sa vyfakturuje 1/366 súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.

4. RK na napäťovej úrovni NN je MRK 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.
 - (i) Pre odberné miesta 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.
 - (ii) Užívateľ DS na napäťovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
 - (iii) 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.
 - (iv) 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.
 - (v) Pri zvýšení MRK užívateľ DS podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.
 - (vi) Ak o zníženie MRK požiadal odberateľ elektriny 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.
5. Užívateľovi DS v sadzbách na úrovni NN s meraním výkonu a dojednanou MRK 150 kW a vyššou sa fakturuje prekročenie RK a MRK. Pevná zložka tarify na napäťovej úrovni NN je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.

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

a) Sadzba C2-X3, C5-X3A, C6-X3B

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	0,025761		0,2202
tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,011830		x
* tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa			
C5-X3A sadzba pre odberné miesta pripojené na NN	1.zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon
	VT	NT	
	[€/kWh]	[€/kWh]	[€/A/mes.]*
tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,025761	0,025761	0,2202
tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,011830	0,011830	x
* tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa			
C6-X3B sadzba pre odberné miesta pripojené na NN	1.zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon
	VT	NT	
	[€/kWh]	[€/kWh]	[€/A/mes.]*
tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,025761	0,025761	0,2202
tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,011830	0,011830	x
* tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa			

1. V sadzbe C2-X3 sa 1 tarifné pásmo poskytuje 24 hodín denne.
2. V sadzbe C5-X3A sa pásmo nízkej tarify (NT) poskytuje od pondelka do piatku v dĺžke trvania denne osem hodín, počas víkendov nepretržite. Pásmo vysokej tarify (VT) sa poskytuje v zostávajúcom čase.
3. V sadzbe C6-X3B sa pásmo NT poskytuje denne v celkovej dĺžke trvania minimálne 16 hodín; nízka tarifa sa poskytuje prostredníctvom operatívneho riadenia NT, ktoré je zabezpečené tak, aby spotrebiče na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody neboli vypnuté dlhšie ako jednu hodinu a časový úsek platnosti NT netrval kratšie ako dve hodiny. Pásmo VT sa poskytuje v zostávajúcom čase.
4. Pri žiadosti o zmenu zo sadzby C2-X3 na C5-X3A alebo na C6-X3B musí užívateľ DS (ak má 1-tarifné meranie) zabezpečiť úpravu odberného miesta na umiestnenie určeného meradla na vlastné náklady a podať žiadosť o pripojenie odberného miesta. V prípade jednofázového odberu sa tarifa za výkon vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
5. V prípade trojfázového odberu sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
6. 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.

7. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
8. 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

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 ENSTRA, a.s. a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W
alebo
 2. s občasnou/výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením ENSTRA, a.s.

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	0,051652
tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,011830

- Sadzba pre dočasné odbery na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do sústavy ENSTRA, a.s. 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 fakturované ENSTRA, a.s.

1. Regulovaný subjekt ENSTRA, 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 aj 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 ENSTRA, a.s. pripojený - ZSE Distribúcia, 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,
2. odvod podľa § 7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z. z. o Národnom jadrovom fonde na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (zákon o jadrovom fonde) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 7 ods. 6 zákona o jadrovom fonde.

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 10.8.2012 doručený pod podacím číslom úradu č. 22684/2012/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2012 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu ENSTRA, a.s., Predmestská 8600/95, 010 01 Žilina, IČO: 43 817 599, pre prevádzku TOI TOI DIXI, k.ú. Farná, 905 01 Senec (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. 23379/2012/BA zo dňa 15.8.2012.

Dňa 22.8.2012 doručil úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon 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. 23380/2012/BA zo dňa 15.8.2012 posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo dňa 31.8.2012 zaslalo kladné vyjadrenie k predloženému návrhu ceny listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 25223/2012/BA zo dňa 31.8.2012 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 § 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 a § 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:

1. ENSTRA, a.s., Predmestská 8600/95, 010 01 Žilina
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava