

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0478/2017/E

Bratislava 30. 08. 2017

Číslo spisu: 7591-2017-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienkach ich uplatnenia

### r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 29 a 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt **TriGranit Centrum, a.s.**, Tomášikova 64, 831 04 Bratislava, IČO 35 889 063 **s c h v a ľ u j e** na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2021 tieto maximálne ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

#### **Časť A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach**

##### **I. Všeobecné podmienky**

- a) Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „tarify“) platia podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach (ďalej len „užívateľia sústavy“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na príslušnej napäťovej úrovni pripojené do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy TriGranit Centrum, a.s., Tomášikova 64, 831 04 Bratislava, IČO 35 889 063 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“).
- b) Tarify sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenia (ďalej len „nadštandardná

distribúcia“), sa tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny určí podľa časti A článku II. písm. b) tohto rozhodnutia.

c) Sadzby sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne podľa napät'ovej úrovne, na ktorú je odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie užívateľa sústavy pripojené.

d) Doba platnosti sadzby je 12 kalendárnych mesiacov. Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po uplynutí doby jej platnosti. Užívateľ sústavy je oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby. Ak užívateľ sústavy najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby nepožiadá o jej zmenu, sadzba platí ďalších 12 kalendárnych mesiacov.

**e) Maximálna rezervovaná kapacita**

1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napät'ovej úrovni vysokého napätia (ďalej len „NN“) je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať z distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu dojednaná v zmluve o pripojení do sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.

2. Ak užívateľ sústavy 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 pred 1. septembrom 2012. MRK sa určuje osobitne pre každé odberné miesto. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov sústavy sa cena za pripojenie alebo náklady na pripojenie nefakturujú.

**f) Rezervovaná kapacita**

1. RK na napät'ovej úrovni NN je MRK podľa časti A článku I. písm. e) bod 1 tohto rozhodnutia.

**g) Dojednávanie RK**

1. Pre odberné miesta na napät'ovej úrovni 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 sústavy nepožiadá 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 sústavy 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 sústavy na napätovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
- 2.2. Pri žiadosti užívateľa sústavy 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 Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie revíznej správy o výmene ističa.
- 2.4 Ak o zníženie MRK požiadal užívateľ sústavy 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 sústavy sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.
- 2.5 Pri zvýšení MRK užívateľ sústavy podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

### i) Fakturácia

1. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vystavuje vyúčtovacie faktúry za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla zabezpečí prevádzkovateľ distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napätovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne, na napätovej úrovni NN s meraním typu C každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka. Tarify sa fakturujú mesačne na napätovej úrovni NN. Na napätovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je odberné miesto na napätovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B, tarify sa fakturujú mesačne.
2. Pri zmene tarify (sadzby) na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa (sadzba) uplatňuje od účinnosti takejto zmeny, pričom spotrebu elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny tarify (sadzby) prevádzkovateľ distribučnej sústavy určí vykonaním odpočtu určeného meradla alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
3. RK je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.

### j) Prekročenie MRK a RK

1. Ak dôjde k prekročeniu RK alebo MRK vplyvom mimoriadnej udalosti v dôsledku ktorej bola vyhlásená mimoriadna situácia (§ 3 zákona č. 42/1994 Z. z. o civilnej ochrane obyvateľstva v znení neskorších predpisov) (ďalej len „mimoriadna udalosť“), je možné na základe žiadosti užívateľa sústavy a odsúhlasenia zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy odpustenie/vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK, pričom užívateľovi sústavy bude fakturovaný skutočne nameraný výkon v tarife mesačnej RK.

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

### a) Sadzba C2-X3

Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon
	[€/kWh]	
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,026048	0,2202 [€/A/mesiac]*
		0,9574 [€/kW/mesiac]**
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,005102	-

\*Tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa

\*\*Tarifa za výkon prepočítaná z ampérickej hodnoty tarify za výkon

1. V prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
2. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
3. V prípade, ak je užívateľ sústavy odberateľom elektriny a zároveň aj výrobcom elektriny, je hodnota MRK rovná hodnote ističa 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:

$$P = \sqrt{3} \times U_z \times I \times \frac{\cos \varphi}{1000}$$

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. Poskytovanie časových intervalov pre vysoké a nízke pásmo dodávky silovej elektriny je zverejnené na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

## III. Ostatné tarify za použitie distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy

Prekročenie MRK za každý prekročený kW [€/kW]*	99,5818
Prekročenie RK za každý prekročený kW [€/kW]*	33,1939

\*Prekročenie MRK a RK sa vyhodnocuje mesačne a matematicky zaokrúhľuje na 4 desatinné miesta.

**Tarifý uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty, 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 22. 06. 2017 doručený pod podacím číslom úradu č. 27722/2017/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu na obdobie roku 2017 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu TriGranit Centrum, a.s., Tomášikova 64, 831 04 Bratislava, IČO 35 889 063 (ďalej len „regulovaný subjekt“) pre prevádzku: TriGranit Centrum, a.s., Tomášikova 64, 831 04 Bratislava, IČO 35 889 063. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Regulovaný subjekt doplnil návrh ceny dňa 03. 08. 2017 listom zaevidovaným pod podacím číslom 31887/2017/BA, ktorým doplnil návrh v súlade s § 14 ods. 4 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. (ďalej len „zákon o regulácii“) o vyhodnotenie vplyvu návrhu ceny za jednotlivé skupiny odberateľov v miestnej distribučnej sústave prevádzkovej regulovaným subjektom. Návrh na rozhodnutie nemá vplyv na žiadnu skupinu odberateľov, nakoľko ide o prevzaté rozhodnutie regionálnej distribučnej sústavy, bez akéhokoľvek zvýšenia taríf, pričom ceny distribúcie elektriny a podmienky ich uplatnenia na rok 2017 sú identické cenám a podmienkam, ktoré boli platné v roku 2016. Ktorýkoľvek odberateľ elektriny má rovnaké ceny distribúcie elektriny a podmienky ich uplatnenia v miestnej distribučnej sústave, ako aj mimo miestnej distribučnej sústavy u prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy. Nakoľko nedochádza k zmene taríf, tento prevzatý návrh ceny nemá vplyv na žiadnu skupinu odberateľov.

Regulovaný subjekt dňa 01. 08. 2017 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 31552/2017/BA doplnil návrh ceny.

Úrad v cenovom konaní vychádzal z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 7591-2017-BA, podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 6348-2015-BA k rozhodnutiu č. 0171/2016/E zo dňa 28. 12. 2015 a informácií známych mu z úradnej činnosti.

Úrad vyhodnotil podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii vplyv zmeny rozhodnutia na ceny pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny (užívateľov) pripojených do miestnej distribučnej sústavy tak, že doterajší odberatelia čo do výšky cien na napätovej úrovni nízkeho napätia nie sú zmenou dotknutí. Rovnako (žiadny vplyv) bol vyhodnotený aj vplyv cien za distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na napätovej úrovni vysokého napätia, pretože sa preberajú z rozhodnutia vydaného úradom pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a sú rovnaké pre všetkých odberateľov elektriny pripojených do regionálnej distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s. ako aj v miestnych distribučných sústavách, ktoré príslušné ceny prevzali. Tarifa za straty pri distribúciu elektriny na napätovej úrovni vysokého napätia v roku 2017 sa v porovnaní s rokom 2016 nezmenila a tarifa za straty pri distribúciu elektriny na napätovej úrovni nízkeho napätia je v roku 2017 nižšia o 34,87 % ako v roku 2016.

K obdobiu, na ktoré sa určujú ceny úrad uvádza, že podľa vyhlášky č. 18/2017 Z. z. sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2017 (§ 46 ods. 1), pričom sa cenová regulácia vzťahuje na regulačné obdobie rokov 2017 až 2021. Z dôvodu zosúladenia rozhodnutia s touto vyhláškou, úrad určuje ceny na celé regulačné obdobie, teda od dňa prevzatia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2021.

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 vrátane jeho doplnenia dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z., § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 a 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa § 14 ods. 12 zákona č. 250/2012 Z. z. cenové rozhodnutie na prvý rok regulačného obdobia, ktorým je rok 2017, platí na regulačné obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. 12. 2021, ak úrad neschváli zmenu cenového rozhodnutia.

#### **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 v cenovom konaní nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

prof. Ing. Ľubomír Jahnátek, CSc.  
predseda Úradu pre reguláciu  
sieťových odvetví

Ing. Miroslav Čelinský  
podpredseda Úradu pre reguláciu  
sieťových odvetví

#### **Rozhodnutie sa doručí:**

TriGranit Centrum, a.s., Tomášikova 64, 831 04 Bratislava