

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0253/2018/E

Bratislava 20. 02. 2018

Číslo spisu: 1014-2018-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 tarifách 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 znení zákona č. 164/2017 Z. z. 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 z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **TMC Servis s.r.o.**, Alstrova 6061/129, 831 06 Bratislava, IČO 35 847 981, pre prevádzku Kopčianska cesta 14, 851 01 Bratislava **u r č u j e** na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. decembra 2021 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

I. Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarifa za straty pri distribúcii elektriny pre odberné miesta pripojené na vysoké napätie (VN)

Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny..... 72,2300 €/MWh.

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny0,9794 €/MWh.

Tarifa je vhodná pre odberné miesta, ktoré sú pripojené na vysoké napätie.

II. Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarifa za straty pri distribúcii elektriny pre odberné miesta pripojené na nízke napätie (NN)

Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny..... 72,2300 €/MWh.

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny3,2229 €/MWh.

Tarifa je vhodná pre odberné miesta, ktoré sú pripojené na nízke napätie.

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
Jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy [€/kVArh]	0,0166
Nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00	Percentuálna prirážka vypočítaná podľa článku V., písmeno b)

*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 sústavy s meraním výkonu.

b) Vyhodnotenie účinníka

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

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

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 článku V. písm. b) tohto rozhodnutia.

d) Pri mimoriadnych udalostiach a pri skúšobnej prevádzke elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy na základe písomnej žiadosti užívateľa sústavy a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

e) Pri mimoriadnych udalostiach a v prípade rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest užívateľa sústavy pri výpočte účinníka ($\cos \varphi$) tak, že počas mimoriadnych udalostí a rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy 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 dôvodu mimoriadnej udalosti alebo rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota $\operatorname{tg} \varphi$ a príslušný $\cos \varphi$.

- f) V prípade rekonštrukcie kompenzácie na jednom odbernom mieste sa na základe žiadosti užívateľa sústavy, po doručení dokladu o vykonaných prácach na oprave zariadenia a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy, nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy.

V. Tabuľky

a) Transformačné straty jalové (induktívne)

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy [kVArh]		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	-	-	-

b) Tarifné prirážky

- z tarify za RK a zo 49,554% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe VN,
- z tarify za výkon a zo 106,369% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe NN.

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	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
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

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	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
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

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 TMC Servis s.r.o. pripojený – Západoslovenská distribučná, a.s. a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty, 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.

Zároveň Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach doterajšie rozhodnutie č. 0350/2017/E zo dňa 07. 04. 2017 **z r u š u j e** ku dňu doručenia tohto rozhodnutia. Vyúčtovanie taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za rok 2017 a za obdobie od 01. 01. 2018 do dňa predchádzajúcemu dňu doručenia (d-1) tohto rozhodnutia sa vykoná podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0350/2017/E zo dňa 07. 04. 2017.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) určil cenovým rozhodnutím č. 0350/2017/E zo dňa 07. 04. 2017 tarifu za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021 pre regulovaný subjekt subjekt TMC Servis s.r.o., Alstrova 6061/129, 831 06 Bratislava, IČO 35 847 981, pre prevádzku Kopčianska cesta 14, 851 01 Bratislava (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Dňa 06. 12. 2017 úrad listom č. 44074/2017/BA oznámil regulovanému subjektu, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) vo veci zmeny rozhodnutia č. 0350/2017/E zo dňa 07. 04. 2017.

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2017 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii. Zmena spočíva najmä v zmene plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, miere výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie, skutočných dodatočných výnosov v roku 2016 z uplatnenia ceny za pripojenie do sústavy, zo sankcií za prekročenie rezervovanej kapacity a za skutočne zaplatené výnosy za neoprávnený odber elektriny spoločnosti Západoslovenská distribučná, a. s., (plánované ekonomicky oprávnené náklady na distribúciu elektriny, ktoré zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny vrátane strát elektriny pri distribúcii elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený EONE2018).

Úrad v cenovom konaní vychádzal z

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1658-2017-BA k rozhodnutiu č. 0350/2017/E zo dňa 07. 04. 2017,
- b) rozhodnutia č. 0008/2018/E zo dňa 30. 11. 2017 vydaného prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a. s.,
- c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1014-2018-BA.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2018 oproti roku 2017 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:

na napät'ovej úrovni nízkeho napätia (VN)

- tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa zvýši zo 71,5779 €/MWh na 72,2300 €/MWh, teda zvýšenie o 0,91 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,9060 €/MWh na 0,9794 €/MWh, teda zvýšenie o 8,10 %.

na napät'ovej úrovni nízkeho napätia (NN)

- tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 2,9811 €/MWh na 3,2229 €/MWh, teda zvýšenie o 8,11 %.

V priebehu cenového konania pri vyhodnocovaní podkladov úrad zistil, že z dôvodu rozsahu zmien, určítosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia nie je možné

doterajšie rozhodnutie zmeniť, ale je potrebné ho nahradiť novým rozhodnutím, pričom sa zároveň v súlade so zásadou hospodárnosti v tom istom konaní podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii zruší doterajšie rozhodnutie č. 0350/2017/E zo dňa 07. 04. 2017, číslo spisu 1658-2017-BA.

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Úrad listom č. 44129/2017/BA zo dňa 07. 12. 2017 požiadal regulovaný subjekt v súlade so zásadou súčinnosti, zásadou materiálnej pravdy v spojení s § 32 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov o zaslanie súvisiacich plánovaných údajov na rok 2018, a to v lehote do siedmich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 430/2018/BA zo dňa 05. 01. 2018 požadované údaje.

Úrad dňa 12. 01. 2018 listom č. 1489/2018/BA vyzval regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov na vyjadrenie k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote sedem dní odo dňa doručenia výzvy.

Regulovaný subjekt sa listom doručeným úradu dňa 25. 01. 2018 a zaevidovaným pod č. 3263/2018/BA vyjadril k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorom oznámil, že k podkladom pred vydaním rozhodnutia nemá žiadne pripomienky.

Úrad dňa 23. 01. 2018 listom č. 2884/2018/BA vyzval opätovne regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote sedem dní odo dňa doručenia výzvy. Zároveň v tejto výzve oboznámil regulovaný subjekt s chybou v písaní, ku ktorej došlo vo výzve zo dňa 12. 01. 2018.

Regulovaný subjekt sa listom doručeným úradu dňa 19. 02. 2018 a zaevidovaným pod č. 6311/2018/BA vyjadril k opätovne predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorom oznámil, že k podkladom pred vydaním rozhodnutia nemá žiadne pripomienky.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 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 tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien odo dňa doručenia (d) tohto rozhodnutia do 31. decembra 2021, pričom doterajšie rozhodnutie č. 0350/2017/E zo dňa 07. 04. 2017 sa zrušuje ku dňu doručenia (d-1) tohto rozhodnutia (ex nunc). Regulovaný subjekt vykoná vyúčtovanie taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za rok 2017 a za obdobie od 01. 01. 2018 do dňa predchádzajúceho dňu doručenia (d-1) tohto rozhodnutia podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0350/2017/E zo dňa 07. 04. 2017. Týmto úrad podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii využil svoje oprávnenie určiť

v cenovom konaní podmienky uplatnenia ceny a zároveň naplnil svoju povinnosť vysporiadať sa s otázkou, v akom období sa majú podľa rozhodnutia ceny uplatniť.

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

Dr. h. c. mult. prof. Ing. Jozef Mihok, PhD.
podpredseda Úradu pre reguláciu
sieťových odvetví

Rozhodnutie sa doručí:

TMC Servis s.r.o., Alstrova 6061/129, 831 06 Bratislava