

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0270/2021/E
Číslo spisu: 28-2021-BA

Bratislava 04. 02. 2021

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 neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia č. 0215/2018/E zo dňa 11. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0244/2019/E zo dňa 18. 12. 2018 a rozhodnutia č. 0226/2020/E zo dňa 18. 12. 2019, ktorým určil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 15 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov 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 v znení neskorších predpisov z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **ENERGOSAM, s.r.o.**, Ul. kpt. M. Uhra 57/3, 907 01 Myjava, IČO 36 315 117 **m e n í** rozhodnutie č. 0215/2018/E zo dňa 11. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0244/2019/E zo dňa 18. 12. 2018 a rozhodnutia č. 0226/2020/E zo dňa 18. 12. 2019 na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do konca 5. regulačného obdobia takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia doterajšie znenie častí I. až V. nahrádza týmto znením:

„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..... 39,5215 €/MWh.

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny1,1258 €/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..... 43,6917 €/MWh.

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny4,0884 €/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 činnnej 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 závažných 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 49,071 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe VN,
- z tarify za výkon a zo 117,107 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe NN.

Rozsah tg φ kVArh 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
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 $\cos \varphi$	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
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

Tarifý 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 ENERGO SAM, s.r.o. pripojený – Západoslovenská distribučná, a.s. a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.“.

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.

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0215/2018/E zo dňa 11. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0244/2019/E zo dňa 18. 12. 2018 a rozhodnutia č. 0226/2020/E zo dňa 18. 12. 2019 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0215/2018/E zo dňa 11. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0244/2019/E zo dňa 18. 12. 2018 a rozhodnutia č. 0226/2020/E zo dňa 18. 12. 2019.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) určil cenovým rozhodnutím č. 0215/2018/E zo dňa 11. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0244/2019/E zo dňa 18. 12. 2018 a rozhodnutia č. 0226/2020/E zo dňa 18. 12. 2019 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. januára 2018 do 31. decembra 2021 pre regulovaný subjekt ENERGO SAM, s.r.o., Ul. kpt. M. Uhra 57/3, 907 01 Myjava, IČO 36 315 117 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad listom č. 86/2021/BA z 04. 01. 2021 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. 0215/2018/E zo dňa 11. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0244/2019/E zo dňa 18. 12. 2018 a rozhodnutia č. 0226/2020/E zo dňa 18. 12. 2019 (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“).

V cenovom konaní úrad postupuje podľa zákona o regulácii a 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 v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“).

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2020 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 ceny elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a zmene parametrov na rok 2021, t.j. v zmene plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, miere výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie, skutočných dodatočných výnosov v roku 2019 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 EONE₂₀₂₁).

Úrad v cenovom konaní vychádza z

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 9414-2017-BA k rozhodnutiu č. 0215/2018/E zo dňa 11. 01. 2018,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4362-2018-BA k rozhodnutiu č. 0244/2019/E zo dňa 18. 12. 2018,
- c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4711-2019-BA k rozhodnutiu č. 0226/2020/E zo dňa 18. 12. 2019,
- d) rozhodnutia č. 0110/2021/E zo dňa 23. 12. 2020 vydané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s.,
- e) podkladov, ktoré ste predložili úradu listom pod podacím číslom úradu 1830/2021/BA zo dňa 26. 01. 2021 ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 28-2021-BA.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2021 oproti roku 2020 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:

na napäťovej úrovni vysokého napätia (VN)

- tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa zvýši z 39,2581 €/MWh na 39,5215 €/MWh, teda zvýšenie o 0,67 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 1,2701 €/MWh na 1,1258 €/MWh, teda zníženie o 11,36 %,

na napät'ovej úrovni nízkeho napätia (NN)

- tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa zvýši z 42,0522 €/MWh na 43,6917 €/MWh, teda zvýšenie o 3,90 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 4,6124 €/MWh na 4,0884 €/MWh, teda zníženie o 11,36 %.

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 parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Úrad listom č. 156/2021/BA zo dňa 05. 01. 2021 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 2021, a to v lehote do 15 dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 1830/2021/BA zo dňa 26. 01. 2021 požadované údaje.

Úrad dňa 29. 01. 2021 listom č. 2401/2021/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 piatich dní odo dňa doručenia výzvy.

Regulovaný subjekt sa prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom 2695/2021/BA zo dňa 01. 02. 2021 vyjadril k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorom oznámil, že k podkladom pred vydaním rozhodnutia nemá pripomienky.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu na zmenu rozhodnutia z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v rozhodnutí s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike. Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa doterajšie znenie častí I. až V. nahrádza v úplnom znení.

Úrad po vyhodnotení podkladov návrhu na zmenu rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 a 30 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien odo dňa doručenia rozhodnutia do konca 5. regulačného obdobia (do 31. decembra 2022). Podľa čl. I Dodatku č. 1 k Regulačnej politike sa 5. regulačným obdobím rozumie obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021 s predĺženou účinnosťou o jeden rok do 31. decembra 2022.

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.

Andrej Juris
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

ENERGOSAM, s.r.o., Ul. kpt. M. Uhra 57/3, 907 01 Myjava