



ROZHODNUTIE

Číslo: 0275/2023/E
Číslo spisu: 973-2023-BA

Bratislava 22. 12. 2023

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 schválenia cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 15 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov tak, že **schvaľuje** pre regulovaný subjekt **KLF – ENERGETIKA, a.s.**, Kukučínova 2346, 024 11 Kysucké Nové Mesto, IČO 36 400 246 na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia tieto ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

1. 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..... 43,6861 €/MWh.
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny25,4879 €/MWh.
Tarifa je vhodná pre odberné miesta, ktoré sú pripojené na vysoké napätie.

2. 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..... 58,5048 €/MWh.
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny50,6529 €/MWh.
Tarifa je vhodná pre odberné miesta, ktoré sú pripojené na nízke napätie.

3. Všeobecné podmienky

3.1 Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny odberateľov elektriny pripojených na VN a NN napäťovej úrovni, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky miestnej distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri indukčivnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1. Užívateľ sústavy je zodpovedný za riadne nastavenie a správnu prevádzku kompenzačných zariadení pre dané odberné miesto a za vykompenzovanie nevyhovujúcej hodnoty účinníka na jeho predpísanú hodnotu. Kompenzačné zariadenia sú vo vlastníctve užívateľa sústavy. Ak

užívateľ sústavy nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí zvýšenú tarifu za zvýšenie strát miestnej distribučnej sústavy KLF-ENERGETIKA, a.s. svojím odberom jalovej energie zo sústavy.

- 3.2 Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka $\cos \varphi$ sa používajú výsledky merania odberu činnnej a jalovej energie 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocujú sa z mesačne nameraných hodnôt
- 3.3 V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiadúcej späťnej dodávke jalovej energie do miestnej distribučnej sústavy KLF-ENERGETIKA, a.s., táto sa meria počas 24 hodín denne.

4. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify

- 4.1 Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVARh a činnnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný $tg\varphi$:

$$tg\varphi = \frac{\text{kvarh}}{\text{kWh}}$$

a k tomu pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.

- 4.2 K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kVARh uvedené v tabuľke v bode 5. tohto rozhodnutia (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno), k nameraným hodnotám činnnej energie sa pripočítajú činnné straty transformátora pri umiestnení merania na sekundárnej strane transformátora podľa bodu 4.12 tohto rozhodnutia.
- 4.3 Jalové straty transformátorov sa nepripočítavajú, ak sú na svorkách sekundárnej strany transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno pričom platí, že ak odberateľ neoverí najmenej jeden krát za dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov, považujú sa transformátory za nevykompenzované. Za správnu funkciu týchto zariadení zodpovedá užívateľ sústavy.
- 4.4 Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore, ktorý je pripojený k miestnej distribučnej sústave KLF-ENERGETIKA, a.s. (transformátor, ktorý nieje v majetku KLF-ENERGETIKA, a.s., alebo transformátor v majetku KLF-ENERGETIKA, a.s., ktorý je prenajatý tretej strane) doručí užívateľ na formulári „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“, ktorý je zverejnený na webovom sídle www.klf-energetika.sk. „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“ nadobúda platnosť od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla KLF-ENERGETIKA, a.s. Iný spôsob oznámenia zo strany užívateľa o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude KLF-ENERGETIKA, a.s. akceptovať a pripojený transformátor bude považovať za nevykompenzovaný, t.j. jalové straty transformátora sa pripočítajú k nameraným hodnotám jalovej energie. V prípade, že u užívateľa sústavy dôjde k zmene – výmene pripojeného transformátora, ktorý nie je v majetku KLF-ENERGETIKA, a.s., je užívateľ povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť KLF-ENERGETIKA, a.s. a to ešte pred výmenou transformátora minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle užívateľ KLF-ENERGETIKA, a.s. na formulári zverejnenom na webovom sídle www.klf-energetika.sk.

- 4.5 Užívateľovi sústavy na VN napäťovej úrovni, pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je KLF-ENERGETIKA, a.s., sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.
- 4.6 Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné potreby považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov):

normálne (staré) transformátorové plechy

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenz. kondenzátora (kvar)	Kapacitný prúd (A)
250	14 (15)	17 – 27
315	16 (20)	22 – 35
400	24 (25)	27 – 42
500	30 (30)	41 – 51
630	40 (40)	37 – 62
800	44 (45)	55 – 75
1 000	56 (55)	68 – 89
1 250	64 (65)	89 – 106
1 600	72 (70)	81 – 112

orientované transformátorové plechy

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenz. kondenzátora (kvar)	Kapacitný prúd (A)
250 – 400	4 (5)	6 – 11
630 - 1 000	8 (10)	10 – 16
nad 1000 do 1 600	14 (15)	16 – 25

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú uvedené hodnoty kapacitných prúdov aj u transformátorov 630 kVA a väčších, pri ktorých by malo byť meranie na strane primárnej. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej energie jalové transformačné straty podľa bodu 5. tohto rozhodnutia.

- 4.7 Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v záväzných medziach, užívateľ sústavy neplatí žiadnu zvýšenú cenu; ale ak nie je indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v záväzných medziach, zvýšenú cenu platí. Pri induktívnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky v bode 6. tohto rozhodnutia.
- 4.8 Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:
- a) súčin hodnôt najvyššieho nameraného štvrťhodinového činného výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za RK na napäťovej úrovni VN a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 6. tohto rozhodnutia, alebo v prípade užívateľa sústavy pripojeného

na NN napät'ovej úrovni súčin hodnôt najvyššieho nameraného štvrt' hodinového činného elektrického výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify 1,9043 €/kW a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 6. tohto rozhodnutia,

b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napät'ovej úrovni (ktorej súčasťou je priemerná hodnota tarify za prenos, v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose) alebo platby za distribuované množstvo elektriny

v príslušnej sadzbe a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 6. tohto rozhodnutia,

c) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka podľa bodu 4.9 tohto rozhodnutia a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 6. tohto rozhodnutia.

d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (9,0335 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 6. tohto rozhodnutia,

4.9 Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **402,1149 €/MWh** a spoločnosť KLF-ENERGETIKA, a.s. je oprávnená ju fakturovať.

4.10 Pri dodávke kapacity jalovej energie do distribučnej sústavy KLF-ENERGETIKA, a.s. je KLF-ENERGETIKA, a.s. oprávnená fakturovať zvýšenú tarifu **39,5007 €/MVArh**.

4.11 Ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy nameria dodávku elektriny alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku kapacitnej jalovej elektriny a tarifa za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napät'ovej úrovni NN. Nedodržanie účinníka $\cos \varphi$ za odber elektriny z miestnej distribučnej sústavy na odbernom mieste výrobcu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ak výrobca elektriny odoberie na odbernom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.

4.12 Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, t.j. na strane nižšieho napätia (bez ohľadu na vlastníctvo transformátora) a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za prístup do DS a distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám spotreby činnej zložky elektriny príslušné transformačné straty VN na úroveň NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN.

Takto upravené množstvo činnej zložky elektriny je základom pre vyúčtovanie nákladov na ocenenie systémových služieb, nákladov systému a nákladov za distribúciu elektriny. Ďalej slúži pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.

5. Transformačné straty jalové (induktívne)

Na účely uplatňovania zvýšenej tarify podľa tejto kapitoly rozhodnutia sa určujú transformačné straty jalové (induktívne) za mesiac pri jednotlivých transformátoroch takto:

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
63,00	-	-	-
100,00	-	-	-
160,00	-	-	-
250,00	388	449	145
400,00	682	682	183
630,00	997	997	230
1 000	1 461	1 461	289
1 600	2 143	2 143	365
2 500	-	3 044	989
4 000	-	4 505	1 339
6 300	-	6 712	1 918
10 000	-	10 044	2 739
16 000	-	10 714	4 140
25 000	-	15 219	6 088

V tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových transformačných strát v pásme 1 hodiny. Vyššie uvedené hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu jalovej energie. Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

6. Zvýšená tarifa za účinník

Pri užívateľoch napojených z napät'ovej úrovne VN a NN pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky:

Rozsah tg φ kVArh/kW h	účinník cos φ	Zvýšená tarifa v %	Rozsah tg φ kVArh/kW h	účinník cos φ	Zvýšená tarifa v %
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	37,59
0,347-0,379	0,94	1,12	1,035-1,063	0,69	39,66
0,380-0,410	0,93	2,26	1,064-1,092	0,68	41,80
0,411-0,440	0,92	3,43	1,093-1,123	0,67	43,99
0,441-0,470	0,91	4,63	1,124-1,153	0,66	46,25
0,471-0,498	0,90	5,85	1,154-1,185	0,65	48,58
0,499-0,526	0,89	7,10	1,186-1,216	0,64	50,99
0,527-0,553	0,88	8,37	1,217-1,249	0,63	53,47
0,554-0,580	0,87	9,68	1,250-1,281	0,62	56,03
0,581-0,606	0,86	11,02	1,282-1,316	0,61	58,67
0,607-0,632	0,85	12,38	1,317-1,350	0,60	61,40
0,633-0,659	0,84	13,79	1,351-1,386	0,59	64,23
0,660-0,685	0,83	15,22	1,387-1,423	0,58	67,15
0,686-0,710	0,82	16,69	1,424-1,460	0,57	70,18
0,711-0,736	0,81	18,19	1,461-1,494	0,56	73,31
0,737-0,763	0,80	19,74	1,495-1,532	0,55	76,56
0,764-0,789	0,79	21,32	1,533-1,579	0,54	79,92
0,790-0,815	0,78	22,94	1,580-1,620	0,53	83,42
0,816-0,841	0,77	24,61	1,621-1,663	0,52	87,05
0,842-0,868	0,76	26,32	1,664-1,709	0,51	90,82
0,869-0,895	0,75	28,07	1,710-1,755	0,50	94,74
0,896-0,922	0,74	29,87	> 1,755	< 0,50	100
0,923-0,949	0,73	31,72			
0,950-0,977	0,72	33,63			
0,978-1,007	0,71	35,58			

7. Výrobca elektriny pripojený do miestnej distribučnej sústavy

7.1 Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do miestnej distribučnej sústavy KLF-ENERGETIKA, a.s. (ďalej len „MDS KLF-E“) uhradza MDS KLF-E cenu za prístup do MDS KLF-E (tarifu za RK) vo výške 15% z hodnoty výšky celkového inštalovaného elektrického výkonu zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny, vynásobenú tarifou za dvanásťmesačnú RK podľa cenového rozhodnutia pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy - spoločnosti Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len „SSD“).

7.2 Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS KLF-E, ktorá je pripojená do SSD prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhradza tarifu za RK podľa bodu 7 tohto rozhodnutia SSD mesačne prostredníctvom prevádzkovateľa MDS, a to na základe faktúry vystavenej zo strany SSD. Platba za prístup do MDS

KLF-E (tarifa za RK) sa uhrádza podľa napäťovej úrovne, na ktorej je MDS KLF-E prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS pripojená do SSD.

7.3 V prípade, že výrobca elektriny prevádzkuje dve a viac výrobných zariadení pripojených do MDS KLF-E pripojenej prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS do SSD, celkový inštalovaný elektrický výkon zariadenia na výrobu elektriny tohto výrobcu elektriny sa stanoví ako súčet inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení na výrobu elektriny tohto výrobcu elektriny.

7.4 Identifikácia výrobcu elektriny sa preukazuje na základe vydaného povolenia na podnikanie alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti podľa § 6 zákona o energetike.

7.5 Ak sa zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripája do MDS KLF-E pripojenej prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS do SSD alebo sa mení MRK existujúceho zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojeného do MDS KLF-E pripojenej prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS do SSD, uzatvorí prevádzkovateľ MDS so SSD Zmluvu o pripojení a Zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, pričom MRK sa stanoví vo výške celkového inštalovaného elektrického výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny, maximálne však do výšky ktorú je technicky možné dodať do SSD. V prípade, že prevádzkovateľ MDS žiada stanoviť MRK vo výške, ktorú je technicky možné dodať do SSD, je potrebné túto skutočnosť SSD hodnoverne preukázať súdnoznaleckým posudkom vystaveným súdnym znalcom pre odvetvie 100100 - Elektroenergetické stroje a zariadenia. SSD posudzuje takúto žiadosť o uzatvorenie novej Zmluvy o pripojení ako štandardnú žiadosť o pripojenie výrobcu elektriny podľa platných právnych predpisov.

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 KLF – ENERGETIKA, a.s. pripojený – Stredoslovenská distribučná, a.s. a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

8. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu

a) $PCSES_{2023} = 402,1149 \text{ €/MWh}$ - cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2023 (zodpovedá referenčnému obdobiu od 01.04. roku t-1 do 30.09. roku t-1 prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy), ktorá bola zohľadnená v predbežnom opatrení č. 0038/2023/E-PR zo dňa 17. 01. 2023.

b) $PCSES_{2023} = 221,6188 \text{ €/MWh}$ - cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2023 (zodpovedá referenčnému obdobiu od 01.01. roku t-1 do 30.06.

roku t-1 regulovaného subjektu), ktorá bude zohľadnená v korekcii nákladov na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v roku 2025.

- c) Vzniknutý rozdiel z uplatňovania tarify za straty elektriny pri distribúcii elektriny v roku 2023 (ceny elektriny na pokrytie strát elektriny pri distribúcii elektriny ako aj množstva strát elektriny v jednotkách množstva elektriny) sa zohľadní v korekcii nákladov na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v roku 2025.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty a bez spotrebnej dane z elektriny.

Dňom 22. decembra 2023 sa zrušuje predbežné opatrenie č. 0038/2023/E-PR zo dňa 17. 01. 2023, ktorým Úrad pre reguláciu sieťových odvetví určil na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023 ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy KLF – ENERGETIKA, a.s., Kukučínova 2346, 024 11 Kysucké Nové Mesto, IČO 36 400 246.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 31. 10. 2022 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 33376/2022/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2023 do 31. 12. 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu KLF – ENERGETIKA, a.s., Kukučínova 2346, 024 11 Kysucké Nové Mesto, IČO 36 400 246 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

V cenovom konaní úrad postupuje podľa § 12 a § 14 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“), zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) a primerane podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 246/2023 Z. z.“).

Úrad po preštudovaní návrhu ceny zistil, že návrh ceny neobsahoval všetky podklady potrebné na jeho posúdenie a zároveň posúdenie predložených podkladov nebolo možné vykonať z dôvodu, že v tom čase nebol vydaný podľa § 40 ods. 1 zákona o regulácii všeobecne záväzný právny predpis – vyhláška, ktorá by upravovala vykonávanie cenovej regulácie za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na nasledujúce 6. regulačné obdobie.

Úrad vyzval listom č. 34702/2022/BA zo dňa 11. 11. 2022 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 0097/2022/E-PK zo dňa 11. 11. 2022 prerušil. Úrad v uvedenej výzve taktiež poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov návrhu ceny.

Úrad rozhodnutím č. 0038/2023/E-PR zo dňa 17. 01. 2023 vydal podľa § 14 ods. 16 zákona o regulácii predbežné opatrenie, ktorým regulovanému subjektu určil predbežné ceny

za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023 (ďalej len „predbežné opatrenie“).

Podľa § 14 ods. 16 zákona o regulácii úrad môže vydať predbežné opatrenie, ktorým určí ceny a podmienky uplatňovania cien, ak dôjde k oneskoreniu pri schvaľovaní alebo určovaní cien. Rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou sa zohľadní v konečnej cene.

Úrad dňa 11. 07. 2023 listom č. 25831/2023/BA oznámil regulovanému subjektu postup úradu pri zmene predbežného opatrenia.

Úrad dňa 03. 08. 2023 listom č. 29062/2023/BA zaslal regulovanému subjektu žiadosť o poskytnutie údajov o očakávaných distribuovaných množstvách elektriny na rok 2023.

Regulovaný subjekt zaslal úradu listom pod podacím číslom 30137/2023/BA zo dňa 10. 08. 2023 požadované údaje.

Úrad 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 o regulácii oznámil regulovanému subjektu listom č. 41808/2023/BA zo dňa 29. 11. 2023, že pokračuje v cenovom konaní.

Dôvodom na pokračovanie cenového konania je skutočnosť, že nadobudnutím účinnosti vyhlášky č. 246/2023 Z. z. dňa 1. júla 2023 odpadol dôvod na prerušenie cenového konania.

Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 973-2023-BA a z informácií známych mu z jeho úradnej činnosti.

Zároveň úrad dňa 29. 11. 2023 listom č. 41808/2023/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 k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia vyjadril prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy listom doručeným dňa 04. 12. 2023 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 42553/2023/BA zo dňa 04. 12. 2023, v ktorom oznámil, že súhlasí s navrhovaným postupom úradu za predpokladu, že rozdiel medzi skutočnými nákladmi na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny a plánovanými nákladmi na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny bude zohľadňovať nielen výšku nákladov na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny ale aj výšku skutočnej kompenzácie v zmysle nariadenia vlády č. 225/2023 a č. 361/2023 a tarify za prístup a distribúciu elektriny v predbežnom opatrení na rok 2023 úrad ponechal na úrovni roku 2022, ktoré nezohľadňujú skutočnosť za rok 2023.

Regulovaný subjekt sa k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia sa následne vyjadril aj listom doručeným dňa 07. 12. 2023 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 42945/2023/BA zo dňa 04. 12. 2023.

Úrad k požiadavkám regulovaného subjektu uvádza, že budú predmetom korekcie nákladov na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcií elektriny regulovaného subjektu v roku 2025 a faktora vyrovnania maximálnej ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku 2025 za rok 2023 (KA_t).

Vychádzajúc z vyššie uvedeného sú tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny ako aj tarify za straty elektriny pri distribúcii elektriny v tomto cenovom rozhodnutí schválené v rovnakej výške ako v predbežnom opatrení.

Keďže rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou nevznikol, pretože tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarify za straty elektriny pri distribúcii elektriny sú v rovnakej výške ako v predbežnom opatrení č. 00384/2023/E-PR zo dňa 17. 01. 2023, rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou podľa § 14 ods. 16 zákona o regulácii nie je potrebné vysporiadať.

Rozdiel medzi skutočnými nákladmi na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcií elektriny a plánovanými nákladmi na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcií elektriny, ktorý vznikne regulovanému subjektu v roku 2023 (ceny elektriny na pokrytie strát elektriny pri distribúcii elektriny ako aj množstva strát elektriny v jednotkách množstva elektriny) úrad zohľadní v korekcii nákladov na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcií elektriny regulovaného subjektu v roku 2025.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2023 oproti roku 2022 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 zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 1,4618 €/MWh na 25,4879 €/MWh, teda zvýšenie o 1 640,03 %,

na napäťovej 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 5,3194 €/MWh na 50,6529 €/MWh, teda zvýšenie o 852,23 %.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia.

Podľa § 43 ods. 2 správneho poriadku správny orgán predbežné opatrenie zruší, len čo pominie dôvod, pre ktorý bolo nariadené; inak stráca účinnosť dňom, keď rozhodnutie vo veci nadobudlo právoplatnosť.

Podľa § 14 ods. 16 zákona o regulácii úrad môže vydať predbežné opatrenie, ktorým určí ceny a podmienky uplatňovania cien, ak dôjde k oneskoreniu pri schvaľovaní alebo určovaní cien. Rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou sa zohľadní v konečnej cene.

Podľa § 45j ods. 7 zákona o regulácii úrad rozhodne v cenovom konaní o návrhu ceny na prvý rok regulačného obdobia podľa § 14 ods. 5 do 180 dní, pričom ceny podľa cenového rozhodnutia sa uplatnia od 1. januára 2023.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii a správnym poriadkom, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, 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.

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

KLF – ENERGETIKA, a.s., Kukučínova 2346, 024 11 Kysucké Nové Mesto