



## ROZHODNUTIE

Číslo: 0321/2024/E  
Číslo spisu: 168-2024-BA

Bratislava 20. 02. 2024

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. 0275/2023/E zo dňa 22. 12. 2023, ktorým boli schválené 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, 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 § 27 a § 28 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 tak, že pre regulovaný subjekt **KLF – ENERGETIKA, a.s.**, Kukučínova 2346, 024 11 Kysucké Nové Mesto, IČO 36 400 246 **m e n í** rozhodnutie č. 0275/2023/E zo dňa 22. 12. 2023, ktorým schválil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. januára 2024 s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia doterajšie znenie častí 1. až 8. nahrádza týmto znením:

#### **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..... 52,1722 €/MWh.  
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny .....3,6803 €/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..... 66,9908 €/MWh.  
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny .....13,3652 €/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 užívateľov sústavy pripojených na VN a NN napät'ovej úrovni, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“), sa uskutočnia pri indukčivnom účinníku  $\cos \varphi = 0,95$  až 1; iba v stanovených prípadoch, určených KLF-ENERGETIKA, a.s. (ďalej len „KLF“), pri účinníku inom. Spôsob výpočtu zvýšenej tarify je uvedený v bode 5.1 tohto rozhodnutia.
- 3.2 Odber jalovej indukčivnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa z mesačne nameraných hodnôt.

### 4. Vyhodnotenie účinníka

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

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

- a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník ( $\cos \varphi$ ) podľa tabuľky v bode 5.
- 4.2 Ak účinník ( $\cos \varphi$ ), vypočítaný podľa nameraných hodnôt, nie je v záväzných medziach, užívateľ sústavy zaplatí KLF zvýšenú tarifu vypočítanú podľa bodu 5.1.
- 4.3 Pri dodávke jalovej energie do MDS je KLF oprávnená fakturovať zvýšenú tarifu 45,3337 €/MVArh.
- 4.4 Ak KLF nameria dodávku kapacitnej jalovej elektriny alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku kapacitnej alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napät'ovej úrovni NN. Nedodržanie účinníka  $\cos \varphi$  za odber elektriny z MDS na OM výrobcu elektriny pripojeného do MDS, ak výrobca elektriny odoberie na OM za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5% z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.
- 4.5 V prípade nevykompenzovaného transformátora, ak je meranie na strane nižšieho napätia transformátora a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za použitie MDS na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítajú sa k nameraným hodnotám indukčivnej jalovej energie jalové straty transformátora naprázdno v kVArh uvedené v nasledujúcej tabuľke.

Menovitý výkon TR (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
40 000	-	21 915	7 914
63 000	-	-	-

V tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových transformačných strát v pásme 1 hodiny. Vyššie uvedené hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu jalovej energie podľa bodu 3.2. Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

- 4.6 Pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka sa v prípade merania distribúcie elektriny na sekundárnej strane transformátora pripočítavajú k činnej zložke elektriny transformačné straty. 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 MDS a distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám spotreby činnej zložky elektriny príslušné transformačné straty vznikajúce transformáciou z napät'ovej úrovne:

a) VN na úroveň NN najviac 4% z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN.

Takto upravené množstvo činnej zložky elektriny je základom pre vyúčtovanie nákladov za distribúciu elektriny a pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.

- 4.7 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 užívateľ sústavy neoverí najmenej jeden krát za dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov, považujú sa transformátory za nevykompenzované. Prvých 12 mesiacov od uvedenia do prevádzky sa transformátory považujú za vykompenzované. Za správnu funkciu týchto zariadení zodpovedá užívateľ sústavy. Užívateľ sústavy je zodpovedný za riadne nastavenie a správnu prevádzku kompenzačných zariadení pre dané OM 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.

- 4.8 Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore, ktorý je pripojený k MDS KLF (transformátor, ktorý nie je v majetku KLF, alebo transformátor v majetku KLF, ktorý je prenajatý tretej strane) doručí užívateľ sústavy na formulári „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“, ktorý je zverejnený na webovom sídle [www.klf-energ.sk](http://www.klf-energ.sk). „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“ nadobúda platnosť od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla KLF. Iný spôsob oznámenia zo strany užívateľa sústavy o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude KLF 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, je užívateľ sústavy povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť KLF a to ešte pred výmenou transformátora minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle užívateľ sústavy na formulári zverejnenom na webovom sídle [www.klf-energ.sk](http://www.klf-energ.sk)
- 4.9 Užívateľovi sústavy na VN napäťovej úrovni, pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je KLF, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.
- 4.10 V prípade, ak je KLF vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy, napojeným na tento transformátor, sa prizná tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny napäťovej úrovne NN.
- 4.11 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 TR (kVA)	Výkon kompenzačného 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 TR (kVA)	Výkon kompenzačného 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 elektriny pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej energie jalové transformačné straty podľa tabuľky v bode 4.5 tohto rozhodnutia.

## 5. Výpočet zvýšenej tarify

Pri užívateľoch sústavy napojených z napäťovej úrovne VN a NN pri znížení úrovne účinníka  $\cos \varphi$  sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky.

Rozsah tg $\varphi$	cos $\varphi$	Tarifná prirážka v %	Rozsah tg $\varphi$	cos $\varphi$	Tarifná prirážka 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			

5.1 Zvýšená tarifa za nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka sa pre jednotlivé napäťové úrovne vypočíta nasledovne:

- VN  

$$C_p = \{(P_{\max} * C_{rk}) + (Q * C_d) + (Q * C_{zv}) - (Q * C_{pp})\} * U$$
- NN – jedнопásmové sadzby  

$$C_p = \{(P_{\max} * C_{prekr}) + (Q_{jt} * C_d) + (Q_{jt} * C_{zv}) - (Q_{jt} * C_{pp})\} * U$$
- NN – dvojpásmové sadzby  

$$C_p = \{(P_{\max} * C_{prekr}) + (Q_{vt} * C_d) + (Q_{nt} * C_d) + (\sum Q * C_{zv}) - (\sum Q * C_{pp})\} * U$$

kde

$C_p$  zvýšená tarifa

$P_{max}$  najvyššie namerané maximum v danom mesiaci v MW

$C_{rk}$  tarifa za RK v €/MW/mesiac

$C_{prekr}$  tarifa za prekročenie MRK/RK v €/MW

$Q$  nameraná spotreba v príslušnej tarife v MWh

$\sum Q_{Qvt} + Q_{nt}$

$C_d$  tarifa za distribúciu elektriny v príslušnej tarife v €/MWh

$C_{zv}$  tarifa pre vyhodnotenie cenového zvýšenia (162,5502 €/MWh)

$C_{pp}$  priemerná hodnota tarify za prenos (8,4410 €/MWh)

$U$  tarifná prirážka v % podľa tabuľky v bode 5.

## 6. Užívateľ sústavy pripojený do miestnej distribučnej sústavy pripojenej do DS SSD

6.1 Ak je OM a OdM užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojené do MDS, prevádzkovateľom MDS, do ktorého MDS je OdM užívateľa sústavy alebo OM a OdM užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojené, sa uhrádza prevádzkovateľovi regionálnej DS, do ktorého regionálnej DS je jeho MDS pripojená alebo je OdM užívateľa sústavy pripojené do MDS, ktorá je pripojená do regionálnej DS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, platba za prístup do DS za RK v OdM alebo OM užívateľa sústavy.

6.2 Ak užívateľ sústavy v OdM alebo v OM a OdM užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojeného do MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny

z vodnej energie s celkovým inštalovaným elektrickým výkonom do 5 MW, alebo dodáva elektrinu do sústavy pri prevádzke dopravných prostriedkov elektrickej trakcie alebo dodáva elektrinu do sústavy výlučne na poskytovanie podporných služieb a ktorý má certifikované zariadenie na poskytovanie podporných služieb, a doloží prevádzkovateľovi regionálnej DS, do ktorej je MDS pripojená, potvrdenie od SEPS o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho dňa nasledujúceho mesiaca, neuhrádza prevádzkovateľovi regionálnej DS, do ktorého regionálnej DS je jeho MDS pripojená alebo je pripojená do regionálnej DS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, platbu za prístup do DS za RK v OdM alebo v OM a OdM užívateľa sústavy v jednom mieste pripojenia určenú podľa bodu 6. Ak potvrdenie od SEPS o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac prevádzkovateľovi regionálnej DS, do ktorej je MDS pripojená, nedoručia v uvedenej lehote, prevádzkovateľ regionálnej DS vyfakturuje dohodnutú RK za príslušný mesiac prevádzkovateľovi MDS.

6.3 V prípade, že užívateľ sústavy prevádzkuje dve a viac zariadení na výrobu elektriny alebo zariadení na uskladňovanie elektriny pripojených do MDS pripojenej do regionálnej DS, celkový inštalovaný elektrický výkon týchto zariadení sa stanoví ako súčet inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení.

6.4 Identifikácia užívateľa sústavy, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny sa preukazuje na základe vydaného povolenia na podnikanie alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti podľa § 6 zákona

o energetike so zadefinovaním vlastníckeho vzťahu k zariadeniam na výrobu elektriny alebo zariadeniam na uskladňovanie elektriny.

- 6.5 Ak sa zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny pripája do MDS, ktorá je pripojená do regionálnej DS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, alebo sa mení MRK existujúceho zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do MDS, ktorá je pripojená do regionálnej DS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, prevádzkovateľ MDS a prevádzkovateľ regionálnej DS, do ktorej je MDS prevádzkovateľ a MDS pripojená, môžu dohodnúť MRK v Zmluve o pripojení medzi prevádzkovateľom MDS a prevádzkovateľom regionálnej DS v súlade s § 2 písm. u) a v) vyhlášky úradu č. 207/2023 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, ktorú prevádzkovateľ regionálnej DS písomne odsúhlasí.

## 7. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. b) zákona č. 308/2018 Z.z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z.z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o NJF“) nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 10 ods. 9 zákona o NJF.

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 KLF – ENERGETIKA, a.s. pripojený – Stredoslovenská 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.**

### Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0275/2023/E zo dňa 22. 12. 2023 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia pre regulovaný subjekt KLF – ENERGETIKA, a.s., Kukučínova 2346, 024 11 Kysucké Nové Mesto, IČO 36 400 246 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad listom č. 758/2024/BA z 09. 01. 2024 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. 0275/2023/E zo dňa 22. 12. 2023, ktorým úrad schválil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“).

V cenovom konaní úrad postupuje podľa § 12 a 14 zákona o regulácii a 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.“).

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2023 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 2024, t.j. v zmene plánovaných prevádzkových nákladov súvisiacich s regulovanou činnosťou, hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne súvisiacej s regulovanou činnosťou, plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, miere výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie, skutočných dodatočných výnosov v roku 2022 z uplatnenia ceny za pripojenie do sústavy, zo sankcií za prekročenie rezervovanej kapacity, z taríf za dodávku jalovej elektriny do distribučnej sústavy a z taríf za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka  $\cos \varphi$  spoločnosti Stredoslovenská 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 EONE<sub>2024</sub>) - (ďalej len „EONE<sub>2024</sub>“).

Úrad v cenovom konaní vychádza z

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 973-2023-BA k rozhodnutiu č. 0275/2023/E zo dňa 22. 12. 2023,
- b) rozhodnutia č. 0123/2024/E zo dňa 05. 01. 2024 vydané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a. s.,
- c) podkladov, ktoré ste zaslali úradu listom doručeným prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom 2536/2024/BA zo dňa 18. 01. 2024 a zároveň aj listom doručeným pod podacím číslom úradu 2639/2024/BA zo dňa 19. 01. 2024, vrátane jeho doplnenia doručeného dňa 25. 01. 2024 a zaevidované pod podacím číslom úradu 3723/2024/BA, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 168-2024-BA.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2024 oproti roku 2023 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 43,6861 €/MWh na 52,1722 €/MWh, teda zvýšenie o 19,43 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 25,4879 €/MWh na 3,6803 €/MWh, teda zníženie o 85,56 %,

na napäťovej úrovni nízkeho napätia (NN)

- tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa zvýši z 58,5048 €/MWh na 66,9908 €/MWh, teda zvýšenie o 14,50 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 50,6529 €/MWh na 13,3652 €/MWh, teda zníženie o 73,61 %.

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. 954/2024/BA zo dňa 10. 01. 2024 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 2024, a to v lehote do siedmich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.



Regulovaný subjekt zaslal úradu listom doručeným prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom 2536/2024/BA zo dňa 18. 01. 2024 požadované údaje, ktoré zároveň zaslal úradu aj listom doručeným pod podacím číslom 2639/2024/BA zo dňa 19. 01. 2024.

Regulovaný subjekt zaslal úradu listom doručeným prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom 3723/2024/BA zo dňa 25. 01. 2024 doplnené požadované údaje.

Úrad dňa 05. 02. 2024 listom č. 5607/2024/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 (ďalej len „výzva pred vydaním rozhodnutia“), a to v lehote piatich dní odo dňa doručenia výzvy.

Úrad vo výzve pred vydaním rozhodnutia uviedol, že pri výpočte EONE<sub>2024</sub> je potrebné postupovať v zmysle nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 472/2023 Z. z., ktorým sa ustanovujú výšky taríf pre koncových odberateľov elektriny a pre odberateľov plynu (ďalej len „nariadenie vlády SR“) a podľa § 16a ods. 3 a 5 zákona o regulácii. Na základe vyššie uvedeného úrad do výpočtu EONE<sub>2024</sub> zohľadnil tarifu za prístup do distribučnej sústavy, tarifu za distribúciu elektriny a tarifu za straty pri distribúcii elektriny (ďalej len „tarify“) v zmysle nariadenia vlády SR a podľa § 16a ods. 3 a 5 zákona o regulácii a nie tarify podľa cenového rozhodnutia na rok 2024 schváleného pre Stredoslovenská distribučná, a.s., ako ich do výpočtu EONE<sub>2024</sub> zohľadnil regulovaný subjekt.

Regulovaný subjekt sa prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom 7905/2024/BA zo dňa 19. 02. 2024 vyjadril k predloženej výzve pred vydaním rozhodnutia, v ktorom oznámil, že s prijatými podkladmi úradu pred vydaním rozhodnutia súhlasí a nemá voči nim žiadne námietky.

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 1. až 8. nahrádza v úplnom znení.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien na obdobie od 1. januára 2024 s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia.

Úrad po vyhodnotení podkladov návrhu na zmenu rozhodnutia dospel k záveru, že návrh je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. c), § 3 písm. c) a § 27 a § 28 vyhlášky č. 246/2023 Z. z., 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