



ROZHODNUTIE

Číslo: 0309/2026/E
Číslo spisu: 3032-2026-BA

Bratislava 14. 04. 2026

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 rozhodnutia o tarifách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 27 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 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 **Duslo Energy, s.r.o.**, Administratívna budova, ev. č. 1236, 927 03 Šaľa, IČO 47 333 341 **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 27. 03. 2026 do 31. 12. 2027 pre prevádzku DS Šala v súlade s platným povolením na podnikanie v energetike č. 2013E 0566 - 1. zmena tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a ostatné tarify pre užívateľov sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti

I. Všeobecné podmienky

- a) Tarify za prístup do miestnej MDS (ďalej len „MDS“) a distribúciu elektriny a ostatné tarify uvedené v tomto rozhodnutí (ďalej v tejto časti A. tohto rozhodnutia len „tarify“ a jednotlivo „tarifa“) platia pre užívateľov sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti (ďalej len „užívateľia sústavy“ a jednotlivo „užívateľ sústavy“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na príslušnej napät'ovej úrovni pripojené do MDS prevádzkovateľa MDS - spoločnosti Duslo Energy, s.r.o., Administratívna budova, ev. č. 1236, 927 03 Šaľa, IČO 47 333 341 (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“). V tarife za prístup do MDS a distribúciu elektriny sú zohľadnené aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

- b) Tarify sa stanovujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy do miestnej MDS prevádzkovateľa MDS (ďalej len „distribučná sústava“) štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa MDS.
- c) Sadzby sa uplatňujú pre každé odberné miesto a odovzdávacie 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“) v odbernom mieste je maximálna hodnota výkonu, ktorý prevádzkovateľ MDS zabezpečuje užívateľovi sústavy na pripojenie, ktorú užívateľ sústavy nesmie prekročiť. MRK v odbernom mieste sa určuje podľa osobitného predpisu.
 2. MRK v odovzdávacom mieste je kapacita, ktorú prevádzkovateľ MDS zabezpečuje užívateľovi sústavy v odovzdávacom mieste, ktorú užívateľ sústavy nesmie prekročiť. MRK v odovzdávacom mieste sa určuje podľa osobitného predpisu.
- f) **Rezervovaná kapacita**
1. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) v odbernom mieste je podiel na MRK v odbernom mieste. RK v odbernom mieste sa určuje podľa osobitného predpisu.
 2. RK v odovzdávacom mieste je podiel na MRK v odovzdávacom mieste dohodnutej v zmluve o pripojení do MDS. Ak vo vzťahu k elektroenergetickému zariadeniu nie je uzatvorená zmluva o pripojení do MDS alebo ak ide o elektroenergetické zariadenie pripojené do miestnej MDS pripojenej do MDS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, RK v odovzdávacom mieste je podiel na celkovom inštalovanom výkone elektroenergetického zariadenia. RK v odovzdávacom mieste sa určuje podľa osobitného predpisu.
- g) **Dohoda o RK v odbernom mieste**
1. RK na napät'ovej úrovni VN sa dohodne nasledovne:
 - a. mesačná na jeden kalendárny mesiac,
 - b. trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
 - c. dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
 2. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálnou hodnotou RK je 50 % z hodnoty MRK, okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny. Minimálnou hodnotou RK odberného miesta so sezónnym odberom elektriny je 5 % z hodnoty MRK.
 3. Ak sa zvýši hodnota MRK a táto zmena má za následok, že dohodnutá hodnota RK bude nižšia ako minimálna hodnota RK, potom na základe zmeny dohodnutej

hodnoty RK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK; to neplatí, ak užívateľ sústavy požiada prevádzkovateľa MDS o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. Ak sa zvýši hodnota MRK, užívateľ sústavy môže požiadať prevádzkovateľa MDS o súčasné zvýšenie dohodnutej hodnoty RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK; dohodnutý typ a dohodnuté trvanie platnosti RK týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté.

4. Pre odberné miesta na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dohodnutá a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa. Minimálnou hodnotou RK [A] je 50 % hodnoty MRK. RK sa dohaduje na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
5. Dohodnutá hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné nasledujúce obdobie, ak užívateľ sústavy nepožiada o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

h) Zmena RK v odbernom mieste

1. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže užívateľ sústavy požiadať najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je RK dohodnutá. Žiadosť o zmenu RK na nasledujúce obdobie musí byť v súlade s týmto rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ MDS oprávnený žiadosť zamietnuť. Odo dňa zvýšenia RK bez zmeny typu RK začína plynúť nová lehota trvania príslušného typu RK.

2. Zmena RK v odbernom mieste na napät'ovej úrovni VN

- 2.1 Hodnotu RK v odbernom mieste počas trvania platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť.
- 2.2 Hodnotu RK je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dohodnutá. Zmena RK sa vykoná vždy k prvému dňu v mesiaci.
- 2.3 O zmenu typu RK môže užívateľ sústavy, ktorý má s prevádzkovateľom MDS uzavretú zmluvu o prístupe do MDS a distribúcii elektriny, požiadať prevádzkovateľa MDS pri zmene z:
 - a) dvanásťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov odo dňa uplatnenia dvanásťmesačnej RK,
 - b) trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí troch mesiacov odo dňa uplatnenia trojmesačnej RK; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
 - c) mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca odo dňa uplatnenia mesačnej RK; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.

Ak má užívateľ sústavy uzavretú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať prevádzkovateľa MDS o zmenu RK prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.

Ak užívateľ sústavy zvyšuje hodnotu RK bez zmeny typu RK, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu RK podľa tohto odseku sa neprihliada.

3. Zmena RK v odbernom mieste na napät'ovej úrovni NN

- 3.1 Užívateľ sústavy na napät'ovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
- 3.2 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.
- 3.3 Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie revíznej správy o výmene ističa.
- 3.4 Pri zvýšení MRK užívateľ sústavy podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do MDS.

i) Fakturácia

1. Prevádzkovateľ MDS vystavuje vyúčtovacie faktúry na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla zabezpečí prevádzkovateľ MDS na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ MDS vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni VN a NN s meraním typu A alebo B mesačne.
2. Tarify sa fakturujú mesačne na napät'ovej úrovni VN. Na napät'ovej úrovni NN sa tarify fakturujú mesačne.
3. 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 MDS určí vykonaním odpočtu určeného meradla alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS.
4. 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 v odbernom mieste

1. Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom MDS tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti **A. článku IV. tohto** rozhodnutia.
2. Prekročenie RK a MRK sa na napät'ovej úrovni NN s meraním typu A alebo B fakturuje.
3. Ak má užívateľ sústavy určenú rovnakú hodnotu RK a MRK na napät'ovej úrovni NN v odbernom mieste, za prekročenie RK užívateľom sústavy sa uplatní len prekročenie MRK.
4. 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 MDS odpustenie/vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK, pričom užívateľovi sústavy bude fakturovaný skutočne nameraný výkon v tarife mesačnej RK.

k) Distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora

Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne:

1. VVN na úroveň VN najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane VN,
2. VN na úroveň NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN.

l) Pre uplatňovanie taríf uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby sa všetky odbory elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti sústavy uskutočnili pri induktívnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených prevádzkovateľom MDS pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie užívateľom sústavy fakturuje prevádzkovateľ MDS tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v **časti A. článku V.** tohto rozhodnutia.

m) Za každú kVArh prevádzkovateľom MDS nameranej dodávky jalovej elektriny do MDS fakturuje prevádzkovateľ MDS užívateľovi sústavy tarifu za dodávku jalovej elektriny vo výške uvedenej v **časti A. článku IV.** tohto rozhodnutia; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN. Dodávka jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzačnom zariadení na základe žiadosti užívateľa sústavy je možné odpustenie tarify za dodávku jalovej elektriny.

n) **Užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste** – platba za prístup do MDS prevádzkovateľa MDS

1. Užívateľ sústavy uhradza platbu za prístup do MDS v odbernom mieste a odovzdávacom mieste súčasne v jednom mieste pripojenia do MDS prevádzkovateľovi MDS za RK, ak je:

1.1 dohodnutá RK v odbernom mieste vyššia ako RK v odovzdávacom mieste, užívateľ sústavy uhradza platbu za dohodnutú RK v odbernom mieste podľa tohto rozhodnutia na mesačnej báze a platbu za distribuovanú elektrinu v odbernom mieste na mesačnej báze,

1.2 dohodnutá RK v odbernom mieste nižšia ako RK v odovzdávacom mieste, užívateľ sústavy uhradza platbu za dohodnutú RK v odovzdávacom mieste určenú podľa časti A. článku I. písm. r) bod 3.1 alebo bod 3.2, písm. a) tohto rozhodnutia, vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK a platbu za distribuovanú elektrinu v odbernom mieste na mesačnej báze.

2. RK v odovzdávacom mieste v distribučnej sústave sa užívateľmi sústavy nedohaduje a je 20 % z

2.1. MRK dohodnutej v zmluve o pripojení elektroenergetického zariadenia do MDS alebo

2.2. hodnoty celkového inštalovaného výkonu elektroenergetického zariadenia, ak:

a) elektroenergetické zariadenie nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení elektroenergetického zariadenia do MDS alebo

b) elektroenergetické zariadenie je pripojené do MDS pripojenej do MDS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS.

3. Užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste uhradza platbu za prístup do MDS prevádzkovateľovi MDS za RK v odovzdávacom mieste, určenej podľa časti A.

článku I. písm. n) bod 2.1 alebo bod 2.2, písm. a) tohto rozhodnutia, vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia.

4. Ak je odberné miesto a odovzdávacie miesto užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojené do MDS, prevádzkovateľom MDS, do ktorého MDS je odovzdávacie miesto užívateľa sústavy alebo odberné a odovzdávacie miesto užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojené, sa platba za prístup do MDS za RK v odovzdávacom mieste alebo odbernom mieste užívateľa sústavy uhrádza prevádzkovateľovi MDS, do ktorého MDS je jeho MDS pripojená alebo je odovzdávacie miesto užívateľa sústav pripojené do MDS, ktorá je pripojená do MDS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia.
 5. Ak užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste prekročí MRK, je prevádzkovateľ MDS oprávnený fakturovať tarifu za prekročenie MRK podľa tohto rozhodnutia. Prekročenie RK v odovzdávacom mieste sa nefakturuje.
- o) V prípade neoprávnene pridelenej sadzby má prevádzkovateľ MDS právo do fakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo podľa podmienok tohto rozhodnutia. Užívateľovi sústavy, ktorý neoprávnene využíva sadzbu za distribúciu elektriny, sa určí nová sadzba za distribúciu elektriny na základe histórie odberu elektriny v odbernom mieste a takto určená nová sadzba za distribúciu elektriny sa prevádzkovateľom MDS oznámi príslušnému dodávateľovi elektriny.

II. Sadzby pre odberné miesta a odovzdávacie miesta pripojené na VN s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti

a) Štandardná distribúcia elektriny

Sadzba		Tarifa	1. zložka tarify za prácu [€/kWh]	2. zložka tarify za výkon		
				12-mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]	3-mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]	mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,010315	4,9417	5,8138	6,6859
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,004629	X	X	X

Užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste pripojený do MDS, resp. prevádzkovateľ MDS, do ktorej je užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste elektriny pripojený priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza prevádzkovateľovi MDS za RK určenú podľa časti A. článku I. písm. r) tohto rozhodnutia tarifu za výkon vo výške: 4,9417 €/kW/mesiac pri pripojení na VN.

III. Sadzba pre odberné miesta a odovzdávacie miesta pripojené na NN s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti

1. Sadzba C2-X3

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	0,025939	0,2202 [€/A/mesiac]*
		0,9574 [€/kW/mesiac]**
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,010468	X

*Tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa

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

Užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste pripojený do MDS na napät'ovej úrovni NN, resp. Prevádzkovateľ MDS, do ktorej je užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste pripojený na napät'ovej úrovni NN priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza prevádzkovateľovi MDS za RK určenú podľa časti A. článku I. písm. n) tohto rozhodnutia tarifu za výkon vo výške 0,9574 €/kW/mesiac, ktorá je 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. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
4. U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách NN sa RK prepočíta podľa vzorca:

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

kde

- P [kW] je činný výkon (RK)
- U_z [V] je združené napätie
- I [A] je ampérická hodnota ističa
- $\cos \varphi$ je účinník

5. Sadzba je pridelená bez ohľadu na druh merania na odbernom mieste.
6. Poskytovanie časových intervalov pre vysoké pásmo a nízke pásmo dodávky silovej elektriny je zverejnené na webovom sídle prevádzkovateľa MDS (www.zsdis.sk).

2. Sadzba C9

C9 sadzba pre namerané odbery pripojené na NN*	[€/mes.]
Mesačný poplatok	1,3277

*odobratá elektrina v kWh sa nefakturuje

Sadzba pre namerané odbery:

1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa MDS a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W alebo

2. s občasnou/ výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa MDS.

IV. Ostatné tarify za použitie MDS prevádzkovateľa MDS

Prekročenie MRK za každý prekročený kW [€/kW]*	99,5818
Prekročenie RK za každý prekročený kW [€/kW]*	33,1939
Dodávka jalovej elektriny do MDS [€/kVArh]	0,0166
Nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00	Percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti A. článku V. písm. i)

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

V. Tarifné prirážky za odber jalovej elektriny

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 straty činnnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

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 časti A. článku V. písm. j) tohto rozhodnutia.

- d) Pri mimoriadnych udalostiach sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a dodávka jalovej elektriny do MDS na základe písomnej žiadosti užívateľa sústavy a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa MDS.
- e) Pri mimoriadnych udalostiach a v prípade rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy prevádzkovateľ MDS 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 $tg \varphi$ a príslušný $\cos \varphi$.
- f) V prípade rekonštrukcie kompenzačného zariadenia 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 MDS, nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a dodávka jalovej elektriny do MDS.
- g) V prípade zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN sa tarifa za dodávku jalovej elektriny a tarifa za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka podľa časti A. článku IV. tohto rozhodnutia nebudú uplatňovať.
- h) Nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka za odber elektriny z MDS na odbernom

mieste užívateľa sústavy v odovzdávacom mieste pripojeného do MDS sa nevyhodnocuje, ak užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste odoberie na odbernom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami.

i) Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre užívateľov sústavy za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos \varphi$) 0,95 v percentách:

- z tarify za RK a zo 17,901 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X1,
- z tarify za RK a zo 66,807 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za RK a z 88,367 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2-S,
- z tarify za výkon a zo 128,784 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe C2-X3.

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

VI. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom MDS

Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. c) 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 Národnom jadrovom fonde“). Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 10 ods. 9 zákona o Národnom jadrovom fonde.

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

Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 09.04.2026 doručený pod podacím číslom úradu 15042/2026/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na rok 2026 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Duslo, a.s., Administratívna budova, ev. č. 1236, 927 03 Šaľa, IČO 35 826 487 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).
2. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa § 14 zákona č. 250/2012 Z. z., zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a podľa § 27 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 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. 154/2024 Z. z.“).
3. Podľa § 14 ods. 7 zákona č. 250/2012 Z. z. je regulovaný subjekt povinný prvýkrát predložiť úradu návrh ceny na zvyšok regulačného obdobia, vypracovaný podľa § 40 ods. 1, na schválenie do 15 dní od doručenia povolenia na podnikanie v energetike č. 2013E 0566 - 1. zmena (ďalej len „povolenie“). Povolenie bolo doručené regulovanému subjektu 30. 03. 2026.
4. Podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úrad v cenovom konaní schváli alebo určí cenu regulovanému subjektu vydaním cenového rozhodnutia. Úrad môže v cenovom rozhodnutí schváliť alebo určiť aj hodnoty ekonomických parametrov, technických parametrov a podmienky uplatnenia ceny. Súčasťou odôvodnenia cenového rozhodnutia je aj vyhodnotenie vplyvu ceny na odberateľov. Odôvodnenie cenového rozhodnutia pre ceny za regulované činnosti podľa § 11 ods. 1 písm. c) a d) obsahuje aj spôsob výpočtu navrhovanej alebo určenej ceny. Cenové rozhodnutie podpisuje predseda úradu a podpredseda úradu.
5. Podľa § 14 ods. 12 zákona č. 250/2012 Z. z. úrad cenové rozhodnutie na prvý rok regulačného obdobia platí na celé regulačné obdobie, ak úrad neschváli zmenu cenového rozhodnutia.
6. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstarat' potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania.
7. Podľa § 32 ods. 2 správneho poriadku podkladom pre rozhodnutie sú najmä podania, návrhy a vyjadrenia účastníkov konania, dôkazy, čestné vyhlásenia, ako aj skutočnosti všeobecne známe alebo známe správnomu orgánu z jeho úradnej činnosti. Rozsah a spôsob zisťovania podkladov pre rozhodnutie určuje správny orgán. Údaje z informačných systémov verejnej správy a výpisy z nich, okrem údajov a výpisov z registra trestov, sa považujú za všeobecne známe skutočnosti a sú použiteľné na právne účely. Tieto údaje nemusí účastník konania a zúčastnená osoba správnomu orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správnomu orgánu z úradnej činnosti, ktoré musia účastník konania a zúčastnená osoba správnomu orgánu dokladovať.

8. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe.
9. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 3032-2026-BA.
10. Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2026 bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený tak, že regulovaný subjekt nemá históriu pre medziročné porovnanie vývoja cien a pre užívateľov distribučnej sústavy regulovaný subjekt preberá ceny schválené úradom pre prevádzkovateľa nadradenej regionálnej distribučnej sústavy do ktorej je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená a ktoré boli pre prevádzkovateľa nadradenej regionálnej distribučnej sústavy vypočítané podľa § 25 a § 26 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. Ceny v tomto rozhodnutí sú rovnaké ako pre všetkých užívateľov, ktorí sú priamo pripojení do nadradenej regionálnej distribučnej sústavy.
11. Úrad po preskúmaní a vyhodnení podkladov k rozhodnutiu dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.
12. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 27. 03. 2026 do 31. 12. 2027.

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:

Duslo Energy, s.r.o., Administratívna budova, ev. č. 1236, 927 03 Šaľa