



**Úrad pre reguláciu sieťových  
odvetví**

Odbor regulácie elektroenergetiky  
Bajkalská 27  
820 07 Bratislava

Bratislava, dňa 18.10.2021

Vybavuje

Kontakt :

**Vec: Žiadosť o schválenie prevzatia cenníka prevádzkovateľa nadradenej distribučnej sústavy**

Spoločnosť ENSTRA a.s., so sídlom Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO: 51 174 103 si dovoľuje požiadať Úrad pre reguláciu sieťových odvetví o schválenie prevzatia cenníka prevádzkovateľa nadradenej distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a.s.

- Textová časť rozhodnutia
- Plán investícií a odpisov
- Tabuľka „Návrh ceny“
- Tabuľka „Bilancia tokov“
- Zápisnica o rozhodnutí jediného spoločníka spoločnosti (hlasovanie dozornej rady o schválení cenníkov)
- Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

Všetky prílohy zasielame v elektronickej podobe prostredníctvom portálu [www.slovensko.sk](http://www.slovensko.sk) a na adresu

S pozdravom

**1. Všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou, ktorí sú užívateľmi distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy ENSTRA a.s.**

**1.1. Všeobecné podmienky**

1.1.1. Toto rozhodnutie upravuje všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy (ďalej len „DS“) a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou, ktorí sú užívateľmi DS a ktorí sú pripojení do DS prevádzkovateľa distribučnej sústavy - spoločnosti ENSTRA a.s., Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103 (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“) pre prevádzky:

- Trafostanica (TS) ZA Bytčica
- Trafostanica (TS) ZA Bratislavská ul. (Slovben)
- Trafostanica (TS) ZA Solinky (Fol-Kontakt)
- Trafostanica TS T+T triedenie odpadov Horný Hričov
- Trafostanica Europa Retail park Zvolen
- Trafostanica Farná
- Trafostanica Zvolen 672, parc. č. 1730/90,91
- Trafostanica EH8, Žilina
- Trafostanica TS EH 8D, Terchová, parc. č. C-KN 15229/237
- Trafostanica TS 1315/TS/398, Strečno, parc. č. C-KN 1164/130
- Trafostanica TS 206/TS/Strečno\_topvar, Strečno, parc. č. C-KN 1164/301
- Trafostanica TS 271/TS/Žilina\_crystal.palace, Žilina, parc. č. C-KN 5718/10
- Trafostanica TS 1315/TS/VARIN\_TESCO, k. ú. Varín, parc. č. C-KN 2130/11
- Trafostanica TS 331/TS/Banská Štiavnica\_TESCO k. ú. Banská Štiavnica, parc. č. C-KN 5333/17
- Trafostanica TS 490/ts/PFO Zvolenská, k. ú. Kremnička, parc. č. C-KN 506/1
- Trafostanica TS 411/TS/Retail\_Box\_ZH, k. ú. Žiar nad Hronom, parc. č. C-KN 698/32
- Trafostanica TS 217/TS/KOVOSLUŽBA 2, k. ú. Žilina, parc. č. C-KN 3491/2
- Trafostanica 109/TS/Krasno.n.k\_sm.radiátorka, k. ú. Krásno nad Kysucou, parc. č. C-KN 515/81
- Trafostanica 1318/TS/Žilina-Mont-irp, k. ú. Žilina, parc. č. C-KN 3393/42
- Trafostanica TS 1419, Aquatec, k. ú. Dubnica nad Váhom, parc. č. KN-C 3747/327
- Trafostanica TS 263Sapio, k. ú. Žilina parc. č. C 577/3
- Trafostanica TS 132 OC Tesco, k. ú. Považská Bystrica, parc. č. KN-C 2432/72
- Trafostanica TS 263 OG Tesco, k. ú. Žilina, parc. č. C 2868/54
- Trafostanica TS 424, k. ú. Krupina parc. č. 1238/5
- Trafostanica TS 198 k. ú. Ružomberok, parc. č. 6420/22
- Trafostanica TS 1, 135/ts/900, Tesla Liptovský Hrádok, k. ú. Liptovský Hrádok, parc. č. 1090/48
- Trafostanica TS 2, TS/2, Tesla Liptovský Hrádok, k. ú. Liptovský Hrádok, parc. č. 1090/58
- Trafostanica TS Továreň na čokoládu, a.s., k. ú. Žilina, parc. č. 7930/73
- Trafostanica TS Obchodná galéria Detva, k. ú. Detva, parc. č. 5130/15
- Trafostanica TS Retailbox Zlatý potok, k. ú. Zvolen parc. č. 5451/53
- Trafostanica TS Priemyselný park Banská Bystrica - Šalková, k. ú. Šalková parc. č. 1229/21

- Trafostanica TS Priemyselný park Budča, k. ú. Budča, parc. č. 1249/9
- Trafostanica TS Priemyselný park Banská Bystrica, parc. č. 3397/53
- Trafostanica TS Obchodná galéria Zvolen Čierne zeme, parc. č. 3731/287
- Trafostanica TS Pemax, Banská Bystrica, parc. č. 1926/38
- Trafostanica TS Mútne, družstvo, parc. č. 2041/7
- Trafostanica T-Plus, Lučenec, parc. č. 5878/3 k. ú. Lučenec
- Trafostanica Liaz Zvolen, parc. č. 2187/144 k.ú. Zvolen
- Trafostanica Dinas Banská Belá, parc. č. 1979 k.ú. Banská Belá
- Trafostanica Hotel Granit Smrekovica, parc. č. 14983, k.ú. Ružomberok
- Trafostanica Ardis Žiar nad Hronom, parc. č. 1910/15, k.ú. Žiar nad Hronom
- Trafostanica Bešeňová, parc. č. 365/86, k.ú. Bešeňová
- Trafostanica Kaštieľ Orlové, parc. č. 3/3. k.ú. Orlové
- Trafostanica ARRIVA Liorbus, parc. č. 1108/20. k.ú. Námestovo
- Trafostanica - areál Dolné Rudiny 1, parc.č 3670/119 Žilina

(ďalej len „prevádzkovateľ MDS“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napäťové úrovne a je účtovaná ako samostatná položka za každú MWh distribuovanej elektriny.

- 1.1.2. Na účely regulácie ceny za prístup do DS a distribúciu elektriny, napäťová úroveň napäťová úroveň nízkeho napätia (ďalej len „NN“) zahŕňa sústavu NN do 1 kV vrátane transformácie VN na NN.
- 1.1.3. Odberným miestom (ďalej len „OM“) je odberné elektrické zariadenie jedného užívateľa sústavy na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a charakterizovaný jedným číslom OM, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).
- 1.1.4. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé OM zvlášť.
- 1.1.5. Platba za prístup do DS za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne OM určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do DS. Za každý aj začatý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do DS.
- 1.1.6. Meranie odberu elektriny z DS alebo dodávky elektriny do DS pre jednotlivého užívateľa sústavy sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa MDS dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy s prevádzkovateľom MDS v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- 1.1.7. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka určeného meradla vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa MDS pre dané OM za určené fakturačné obdobie, na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny. Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ MDS na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa MDS. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS sa osobitne dohodnú medzi

prevádzkovateľa MDS a dodávateľom elektriny alebo medzi prevádzkovateľom MDS a odberateľom.

- 1.1.8. Pri zmene sadzby/tarify za distribúciu elektriny alebo inej fakturovanej položky na začiatku alebo v priebehu fakturačného obdobia sa nová sadzba/tarifa/fakturačná položka bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel alebo určením spotreby iným spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom alebo diaľkovým odpočtom, môže odberateľ požiadať prevádzkovateľa MDS o preverenie jeho správnosti.
- 1.1.9. Prevádzkovateľ MDS vykonáva odpočet určeného meradla na OM užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne a s meraním typu C jeden krát za kalendárny rok na konci fakturačného obdobia. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností na napät'ovej úrovni NN s meraním typu C vykoná prevádzkovateľ MDS každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 kalendárnych dní po skončení kalendárneho roka, pričom za fyzický odpočet určeného meradla sa v tomto prípade rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom MDS a odberateľom v zmysle Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa MDS.

## **1.2. Maximálna rezervovaná kapacita a rezervovaná kapacita**

- 1.2.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) pre OM pripojené na napät'ovej úrovni NN je stanovená ampérickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou prevádzkovateľa MDS, alebo prepočítaná hodnota inštalovaného elektrického výkonu v kW na prúd v A dohodnutá v Zmluve o pripojení. Takto prepočítaná hodnota sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
- 1.2.2. Hlavný istič (ďalej len „HI“) pred elektromerom je istiaci prvok, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v OM. HI pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je spravidla v jeho vlastníctve. Každé OM musí byť vybavené plombovateľným HI s charakteristikou typu B. S platnosťou od 1.1.2005 musí byť HI vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v A. Prevádzkovateľ MDS môže vykonať kontrolu HI a plnenie technických a obchodných podmienok pripojenia a prístupu do DS, ktoré je odberateľ povinný spĺňať v zmysle § 35 ods. 2 písm. d) zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“).
- 1.2.3. Hodnota MRK na napät'ovej úrovni NN v prípade jej dojednania v kW nemôže byť nižšia ako 1 kW a dojednáva sa na celé číslo v kW. V prípade že sa hodnota MRK stanovuje na NN napät'ovej úrovni prepočítaním hodnoty v kW na prúd v A, vypočítaná hodnota v A sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
- 1.2.4. Nameraný výkon na napät'ovej úrovni NN (platí len pre odberné miesta a odovzdávacie miesta, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu) je najvyššia hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca 24 hodín denne.

- 1.2.5. Zmenu hodnoty MRK pri existujúcom OM je možné vykonať len na základe uzatvorenia novej Zmluvy o pripojení a v prípade OM (pre ktoré sa takáto zmluva uzatvára) navyše aj na základe novej zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny. Zmena MRK sa vykoná vždy k 1. dňu v mesiaci v súlade s platnými pravidlami pre zmenu MRK. Hodnotu MRK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.
- 1.2.6. Ak bola MRK znížená na základe žiadosti odberateľa, prevádzkovateľ MDS neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej MRK doručená prevádzkovateľovi MDS najneskôr do dvoch rokov od jej zníženia.
- 1.2.7. Pre užívateľov sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do DS a nemajú ku dňu účinnosti zákona o energetike, t.j. ku dňu 1.9.2012, uzatvorenú Zmluvu o pripojení, platí, že sú pripojení na základe Zmluvy o pripojení a vzťahujú sa na nich primerane práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike. Za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov.
- 1.2.8. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na napäťovej úrovni NN je MRK určená v zmysle bodu 1.2.1. a nasl. V prípade, že je OM na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového činného elektrického výkonu s mesačným odpočtom, môže byť RK stanovená v kW ako celé číslo a môže byť nižšia ako je hodnota MRK dojednaná v Zmluve o pripojení, pričom nemôže byť nižšia ako 20% MRK.
- 1.2.9. Počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné hodnotu RK znížiť. Pri zmene typu RK podľa bodu 1.2.16 alebo po uplynutí doby platnosti dohodnutého typu RK je možné hodnotu RK znížiť alebo zvýšiť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK.
- 1.2.10. Ak odberateľ zvyšuje hodnotu RK bez zmeny typu RK, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu RK podľa tohto odseku sa neprihliada. Zmena RK sa vykoná vždy k 1. dňu v mesiaci v súlade s platnými pravidlami pre zmenu RK prevádzkovateľa MDS s výnimkou novoprihlásených odberných miest. Hodnotu RK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.
- 1.2.11. Ak sa zvýši hodnota MRK a táto zmena bude mať za následok, že dohodnutá hodnota RK bude nižšia ako minimálna hodnota RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty MRK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK, a to k termínu platnosti novej MRK; o novej hodnote RK informuje prevádzkovateľ MDS odberateľa priamo alebo prostredníctvom dodávateľa elektriny podľa typu uzatvorenej zmluvy, avšak to neplatí, ak odberateľ požiada prevádzkovateľa MDS o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. Ak sa zvýši hodnota MRK, odberateľ môže požiadať prevádzkovateľa MDS o súčasné zvýšenie dohodnutej hodnoty RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK, a to do výšky navýšenej hodnoty MRK a k termínu zmeny MRK; dohodnutý typ a dohodnutá doba platnosti RK týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté. O zmenu hodnoty RK môže odberateľ požiadať prostredníctvom dodávateľa elektriny alebo priamo prevádzkovateľa MDS podľa typu uzatvorenej zmluvy, a to najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Odberateľ so Zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o zmenu RK podľa tohto bodu výlučne prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.

- 1.2.12. Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, je odberateľ povinný požiadať prevádzkovateľa MDS sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti, prevádzkovateľ MDS jednostranne pristúpi k zníženiu hodnoty RK na hodnotu novej MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK odberateľovi priamo alebo prostredníctvom jeho dodávateľa elektriny. Pri uvedenej zmene bude ponechaný pôvodný typ RK. Odberateľ so Zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o zmenu RK podľa tohto bodu výlučne prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.
- 1.2.13. Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN môže odberateľ požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK. Podmienkou pre zníženie hodnoty RK pre OM nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového činného elektrického výkonu je predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (ďalej len „OPAS“) o výmene HI.
- 1.2.14. Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN s určeným meradlom s meraním štvrt hodinového činného elektrického výkonu, kde sa RK dojednáva v kW, môže odberateľ požiadať o zmenu RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
- 1.2.15. Ak nameraný štvrt hodinový činný elektrický výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
- 1.2.16. Ak na OM pripojenom na NN napäťovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, užívateľ sústavy uhradí prevádzkovateľovi MDS, za každý takto prekročený kW, päťnásobok tarify za prekročenie uvedenej v bode 2.2. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt hodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci v kW. V prípade, ak dôjde na OM pripojenom na NN napäťovú úroveň k prekročeniu MRK prepočítanej na kW, zaokrúhlené matematicky na celé číslo, uhradí užívateľ sústavy za každý prekročený kW pätnásťnásobok tarify za prekročenie, uvedenej v bode 2.2.
- 1.2.17. Ak sa dohodnutá RK rovná MRK, uplatňuje sa len tarifa za prekročenie MRK. Prekročenie RK a MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.
- 1.2.18. V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty RK v kW sa údaj zaokrúhľuje na celé číslo nahor.

### **1.3. Určenie napäťovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny**

- 1.3.1. Pri určení tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny pre užívateľa sústavy je rozhodujúca napäťová úroveň, na ktorej sa nachádza bod pripojenia užívateľa sústavy. Bod pripojenia je deliacim miestom (rozhraním) medzi DS a zariadením (inštaláciou) užívateľa sústavy. Bod pripojenia sa určuje v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa MDS v príslušnom vyjadrení prevádzkovateľa MDS a je uvedený

v Zmluve o pripojení. Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napäťovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny.

1.3.2. Tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny pre NN napäťovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých bod pripojenia je napájaný z NN vonkajšieho vedenia alebo NN podzemného káblového vedenia do 1 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach prevádzkovateľa MDS.

1.3.3. V prípade, ak je prevádzkovateľ MDS vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy, napojeným na tento transformátor, sa prizná tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny napäťovej úrovne NN.

#### **1.4. Fakturácia tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny pre odberné miesta užívateľov sústavy**

1.4.1. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie odberateľa sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľa MDS.

1.4.2. Tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny užívateľov sústavy pripojených na napäťovej úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa z:

- a) pevnej mesačnej platby za jedno OM alebo z mesačnej tarify za príkon pre jedno OM, ktorý je určený hodnotou HI pred elektromerom v A, alebo ako dohodnutá hodnota v kW,
- b) tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh vo/v:
  - vysokej tarify (ďalej len „VT“),
  - nízkej tarify (ďalej len „NT“),
  - jednotarify (ďalej len „JT“).

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napäťovej úrovni NN podľa bodov 2.2 a 2.3.

1.4.3. 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 činnnej zložky elektriny príslušné transformačné straty:

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

Takto upravené množstvo činnnej 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.

1.4.4. Pokiaľ je OM užívateľa sústavy pripojené z viacero napäťových úrovní, tarify za RK sa uplatňujú za každú napäťovú úroveň samostatne pre štandardné pripojenie.

1.4.5. Na napäťovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je OM na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B, tarify sa fakturujú mesačne.

## **1.5. Sezónny odber elektriny**

- 1.5.1. Sezónny odber elektriny (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske družstvá, letné kúpaliská a pod.) je odber elektriny z DS na napäťovej úrovni NN s priebehovým meraním typu A alebo B, kedy je RK dojednávaná v kW, trvajúci najmenej jeden a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku na OM, na ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 90% množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok. Minimálna hodnota RK vo výške 5% MRK je aplikovaná na OM so sezónnym odberom minimálne päť a maximálne jedenásť mesiacov v kalendárnom roku. Pre sezónny odber elektriny je možné zmeniť RK na dvanásťmesačnú RK dvakrát za kalendárny rok.
- 1.5.2. Pridelenie sezónneho odberu sa uskutočňuje na základe písomnej požiadavky odberateľa a podlieha schváleniu prevádzkovateľa MDS. Prevádzkovateľ MDS posudzuje každú žiadosť o sezónny odber individuálne.
- 1.5.3. Režim sezónneho odberu sa odsúhlasuje na obdobie jedného kalendárneho roka. Automatickú prolongáciu režimu sezónneho odberu prevádzkovateľ MDS nevykonáva, nakoľko pre každý kalendárny rok sa môžu meniť odberové podmienky u odberateľa.
- 1.5.4. Žiadosť o pridelenie sezónneho odberu je potrebné doručiť prevádzkovateľovi MDS najneskôr do 15. decembra predchádzajúceho kalendárneho roka na ďalší kalendárny rok, a to prostredníctvom vyplneného formulára „Žiadosť o povolenie sezónneho odberu“, zverejneného na webovom sídle prevádzkovateľa MDS.
- 1.5.5. Splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok vyhodnocuje prevádzkovateľ MDS po ukončení kalendárneho roka a vyúčtovacia faktúra sa odberateľovi zasiela do konca februára nasledujúceho roka.
- 1.5.6. Ak OM nesplní podmienky pridelenia sezónneho odberu elektriny, odberateľovi sa za obdobie mimo sezóny uplatní platba za RK, a to uplatnením mesačnej RK (mesačná tarifa za mesačnú RK) s hodnotou RK vo výške 20% MRK alebo nameranej hodnoty maximálneho výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify sezónneho odberu, ak je táto hodnota vyššia ako 20% MRK a platba za prácu v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo. Zistený rozdiel v platbe (tarify za prácu a tarify za výkon) v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia tarify sezónneho odberu odberateľ uhradí prevádzkovateľovi MDS.
- 1.5.7. Ak odberateľ nepožiadá opätovne o pridelenie sezónneho odberu na ďalší kalendárny rok, prevádzkovateľ MDS odberateľovi automaticky stanoví rovnakú hodnotu RK a typ RK podľa posledného obdobia pred pridelením sezónneho odberu.
- 1.5.8. Uplatňovanie režimu sezónneho odberu a režimu skúšobnej prevádzky počas jedného kalendárneho roka nie je povolené.

## **2. Tarify a sadzby pre užívateľov sústavy pripojených na napäťovú úroveň NN**

### **2.1. Všeobecné podmienky**

- 2.1.1. Tarify uvedené v tejto kapitole rozhodnutia sa uplatňujú pre každé OM zvlášť. Za jedno OM sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa na súvislom pozemku,



do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a na NN napäťovú úroveň je pripojené jednou prípojkou.

2.1.2. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa vzťahujú na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do OM odberateľa za podmienok dohodnutých v Zmluve o prístupe alebo v Zmluve o združenej dodávke elektriny.

2.1.3. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú náklady súvisiace s:

- a) uzatvorením alebo zmenou zmluvy bez návštevy OM,
- b) prenájmom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
- c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolanou odberateľom,
- d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom.

2.1.4. Každý odberateľ má právo si zvoliť podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek jemu vyhovujúcu sadzbu, pokiaľ spĺňa podmienky pre pridelenie sadzby uvedené v tomto rozhodnutí a Technické podmienky prevádzkovateľa MDS. Odberatelia elektriny môžu na svojom OM používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.

2.1.5. Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ alebo jeho dodávateľ elektriny nedohodne s prevádzkovateľom MDS inak. Odberateľ je oprávnený požiadať o zmenu sadzby prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred požadovaným termínom zmeny.

2.1.6. Prevádzkovateľ MDS je oprávnený vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby. V prípade, že prevádzkovateľ MDS pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelennej sadzby alebo pridelenie nesprávnej sadzby, vyzve odberateľa, aby prostredníctvom svojho dodávateľa požiadal prevádzkovateľa MDS o zmenu sadzby, a to v lehote 30 kalendárnych dní od doručenia výzvy. Ak odberateľ v stanovenej lehote nepožiada o zmenu sadzby, prevádzkovateľ MDS prideli odberateľovi novú distribučnú sadzbu na základe histórie odberu elektriny a technických podmienok na danom OM a túto zmenu oznámi príslušnému dodávateľovi elektriny podľa podmienok uvedených v tomto rozhodnutí, a to s účinnosťou od 1. dňa mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom uplynula 30-dňová lehota na zmenu sadzby. Prevádzkovateľ MDS môže takémuto odberateľovi doúčtovať poplatky za prístup do DS a distribúciu elektriny v sadzbe, ktorá mu prislúchala podľa podmienok tohto rozhodnutia. Ak je to potrebné, prevádzkovateľ MDS zároveň vybaví dané OM príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať odberateľ na základe výzvy prevádzkovateľa MDS.

2.1.7. Mesačnou platbou za príkon sa rozumie platba, ktorá je úmerná menovitej ampérickej hodnote HI pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobranej elektrickej energie. V prípade odberných miest, kde sa MRK rovná RK, sa platba za príkon vypočíta nasledovne:

- a) pre OM s jednofázovým HI sa jednotková cena v €/A vynásobí ampérickou hodnotou HI,

- b) pre OM s trojfázovým HI sa jednotková cena v €/A vynásobí ampéricou hodnotou HI a číslom 3.

V prípade dohodnutej RK v kW sa pod mesačnou platbou za príkon rozumie tarifa v €/kW pre príslušnú sadzbu a vynásobí sa dohodnutou RK v kW.

- 2.1.8. Pevnou mesačnou platbou za jedno OM sa rozumie platba, ktorá je nezávislá na množstve odobranej elektriny.

- 2.1.9. Mesačná platba za príkon (t.j. za RK) alebo pevná mesačná platba za jedno OM je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku mesačnej platby za príkon za každý aj začatý deň distribúcie elektriny.

- 2.1.10. RK a MRK pre trojfázové odbery pripojené do DS NN sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} * U_{zdr} \text{ [kV]} * I \text{ [A]} * \cos \varphi \text{ (kde: } I \text{ je prúd v A; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

Pre určenie mesačnej platby za príkon pre jedno OM podľa ampérickej hodnoty v príslušnej sadzbe pre odberné miesta s meraním štvrťhodinového činného elektrického výkonu potom platí:

$$I \text{ [A]} = P \text{ [kW]} / (\sqrt{3} * U_{zdr} \text{ [kV]} * \cos \varphi) \text{ (kde: } I \text{ je prúd v A; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

- 2.1.11. RK a MRK pre jednofázové odbery pripojené do DS NN sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = U_f \text{ [kV]} * I \text{ [A]} * \cos \varphi \text{ (kde: } I \text{ je prúd v A; } U_f = 0,23 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

Pre určenie mesačnej platby za príkon pre jedno OM podľa ampérickej hodnoty v príslušnej sadzbe pre odberné miesta s meraním štvrťhodinového činného elektrického výkonu potom platí:

$$I \text{ [A]} = P \text{ [kW]} / (U_f \text{ [kV]} * \cos \varphi) \text{ (kde: } I \text{ je prúd v A; } U_f = 0,23 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

- 2.1.12. Pre meranie a účtovanie distribuovaného množstva elektriny v MWh sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma:

- a) **pásmo platnosti NT** – stanovené a operatívne riadené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach príslušnej sadzby. Vymedzenie pásma platnosti NT môže prevádzkovateľ MDS kedykoľvek meniť, pričom prevádzkovateľa MDS zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinný dodržať celkovú dobu platnosti NT a podmienky príslušnej sadzby. V dobe platnosti NT sa distribúcia elektriny účtuje v nižšej hodnote tarify.

- b) **pásmo platnosti VT** - platí v dobe mimo pásma platnosti NT. V dobe platnosti VT sa distribúcia elektriny účtuje vo vyššej hodnote tarify.

- c) **pásmo platnosti JT** – tarifa je platná 24 hodín denne. Počas platnosti pásma sa distribúcia elektriny účtuje v zmysle jedнопásmovej sadzby.

- 2.1.13. V sadzbách, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje automatické odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušnej sadzby. Tepelným spotrebičom sa rozumie:

- a) **priamovýhrevný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla,

- b) **akumulačný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a ukladá ju do tepelného akumulátora,
- c) **vykurovanie s tepelným čerpadlom** – vykurovacia sústava, v ktorej je základným vykurovacím systémom tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo za pomoci kompresoru poháňaného elektrinou mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, spodnej a povrchovej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie alebo ohrev teplej úžitkovej vody.

2.1.14. Prevádzkovateľ MDS fakturuje mesačnú platbu za príkon alebo pevnú mesačnú platbu za jedno OM pri prerušení distribúcie elektriny na základe požiadavky dodávateľa elektriny, z dôvodu nezaplatenia preddavkov, nedoplatku z vyfakturovania distribuovanej elektriny alebo v prípade zistenia neoprávneného odberu na OM nasledovne:

- a) ak nedôjde k ukončeniu zmluvy, bude mesačná platba za príkon alebo pevná mesačná platba za jedno OM fakturovaná aj počas trvania prerušenia distribúcie elektriny,
- b) ak dôjde k ukončeniu zmluvy, bude mesačná platba za príkon alebo pevná mesačná platba za jedno OM fakturovaná do dátumu ukončenia zmluvy.

### ***Hlavný istič***

2.1.15. Každá zmena menovitej ampérickej hodnoty HI pred elektromerom je podmienená uzatvorením novej Zmluvy o pripojení a je dôvodom pre zmenu Zmluvy o prístupe alebo Zmluvy o združenej dodávke elektriny.

2.1.16. Pokiaľ má odberateľ na OM nainštalovaný HI pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v A, HI musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa MDS s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v Zmluve o pripojení. V prípade, že HI nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou prevádzkovateľa MDS na konkrétnu hodnotu, považuje sa pre dané OM za nastavenú maximálna hodnota tohto nastaviteľného HI, ktorá nesmie byť vyššia ako zmluvne dohodnutá MRK podľa Zmluvy o pripojení.

2.1.17. Ak OM odberateľa nie je vybavené HI pred elektromerom, alebo je vybavené HI bez nezameniteľného označenia jeho prúdovej hodnoty v A od výrobcu, alebo je HI v rozpore s typom napájacieho zariadenia určeným pre dané OM (trojfázový istič pre OM s jednofázovým elektromerom a pod.), alebo prevádzkovateľ MDS neviduje výšku HI na OM, účtuje prevádzkovateľ MDS odberateľovi mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej ampérickej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote HI 3 x 63A.

2.1.18. Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v bode 2.1.17 zaistí riadnu inštaláciu HI pred elektromerom a uzavrie s prevádzkovateľom MDS novú Zmluvu o pripojení a následne novú Zmluvu o prístupe, resp. Zmluvu o združenej dodávke elektriny, uplatní prevádzkovateľ MDS voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného HI, a to od 1. dňa kalendárneho

mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola zmluvne upravená hodnota HI v Zmluve o prístupe, resp. v Zmluve o združenej dodávke elektriny.

- 2.1.19. V prípade, že fakturovaná mesačná platba za príkon nezodpovedá skutočnej výške HI na OM, je odberateľ povinný skutočnú výšku HI oznámiť prevádzkovateľovi MDS bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 15. kalendárneho dňa odo dňa doručenia pravidelnej vyúčtovacej faktúry.
- 2.1.20. V prípade, že prevádzkovateľ MDS pri kontrole OM zistí rozdiel medzi výškou HI skutočne zistenou na OM v porovnaní s jeho hodnotou v zákazníckom systéme prevádzkovateľa MDS, je prevádzkovateľ MDS oprávnený zrealizovať kroky na zosúladenie skutkového stavu na OM s údajmi v zákazníckom systéme pre účely korektnej fakturácie. Ak odberateľ neposkytne v danej veci súčinnosť, má prevádzkovateľ MDS právo jednostranne určiť hodnotu HI pre účely fakturácie.

### ***Všeobecné podmienky pre odberateľov elektriny v domácnosti***

- 2.1.21. Všeobecné podmienky a sadzby za prístup do DS a distribúciu elektriny podľa tejto kapitoly rozhodnutia platia pre všetkých odberateľov elektriny v domácnostiach pripojených do DS na napäťovej úrovni NN.
- 2.1.22. Odberatelia elektriny v domácnostiach sú fyzické osoby, ktoré nakupujú elektrinu pre vlastnú spotrebu v domácnosti a nevyužívajú ju na podnikateľskú činnosť. V prípade podnikania v OM odberateľa elektriny v domácnosti je odberateľ povinný zabezpečiť rozdelenie elektroinštalácie tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú na podnikanie a požiadať o pripojenie nového OM na podnikanie.
- 2.1.23. Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov vyhlási prevádzkovateľovi MDS spôsobom uvedeným v jej Prevádzkovom poriadku v spojení s § 3 písm. b) bodom 9 zákona o energetike vo väzbe na § 2 zákona č. 182/1993 Z. z. o vlastníctve bytov a nebytových priestorov v znení neskorších predpisov, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba odberateľmi elektriny v domácnosti, distribúcia a dodávka elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu a dodávku elektriny pre domácnosti a prevádzkovateľ MDS na OM spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu prideliť sadzbu za distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti v súlade s jej Prevádzkovým poriadkom. Správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov má následne nárok na pridelenie sadzby za dodávku elektriny pre domácnosti do daných odberných miest podľa podmienok príslušnej sadzby pre domácnosti. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov prevádzkovateľovi MDS spôsobom uvedeným v jej Prevádzkovom poriadku sám, ak má uzatvorenú individuálnu Zmluvu o prístupe pre dotknuté odberné miesta, inak prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú s dodávateľom elektriny Zmluvu o združenej dodávke elektriny do dotknutých odberných miest. Ak prevádzkovateľ MDS zistí, že OM pre spoločné časti a zariadenia bytového domu nespĺňa podmienky pre pridelenie tarify podľa

2.1.24. Ak je na OM odberateľom samosprávny kraj alebo obec a prostredníctvom tohto OM sa uskutočňuje distribúcia elektriny výlučne pre zabezpečenie fyzickej dodávky elektriny pre byty a nebytové priestory domácností (ďalej len „obecné byty“), ktorých je výlučným vlastníkom samosprávny kraj alebo obec, považuje sa takéto miesto za OM jedného odberateľa elektriny v domácnosti. Na OM pre obecné byty nesmie obec alebo samosprávny kraj podnikat' v energetike v zmysle § 4 ods. 2 zákona o energetike a elektrina distribuovaná pre spotrebu obecných bytov nesmie byť použitá na podnikanie. O zriadenie OM pre obecné byty žiada obec alebo samosprávny kraj žiadosťou v písomnej forme. Prílohou žiadosti sú aj doklady preukazujúce splnenie podmienok podľa tohto odseku. Ak prevádzkovateľ MDS zistí, že OM pre obecné byty nespĺňa podmienky pre pridelenie tarify podľa tohto bodu, má právo prehodnotiť pridelenie tarify pre domácnosť a do fakturovať spotrebu elektriny v sadzbe podľa kapitoly 2.2 tohto rozhodnutia.

## **2.2. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny a podmienky uplatňovania sadzieb pre užívateľov sústavy - podnikatelia a organizácie**

Sadzba		Tarifa za príkon (€)*		Tarifa za distribúciu (€/MWh)		Tarifa za straty (€/MWh)
		za 1 A	za 1 kW	VT/JT	NT	
C1	Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny	0,0678	0,3103	58,72	-	6,8111
C2	Jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny	0,1186	0,5428	52,68	-	
C3	Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny	0,3853	1,7634	37,36	-	
C4	Dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny	0,1620	0,7414	62,46	4,95	
C5	Dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny	0,2443	1,1181	54,92	4,95	
C6	Dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny	0,4159	1,9034	40,37	4,95	
C7	Dvojpásmová sadzba pre priamovýhrevné vykurovanie	0,4161	1,9043	67,87	11,81	
C8	Dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlá	0,4161	1,9043	67,87	11,81	
C10	Sadzba pre verejné osvetlenie	0,0614	0,2810	36,83	-	
* odberateľ platí len jednu platbu: v € za kW alebo v € za A						

<b>Tarifa za prekročenie</b>	-	1,8283	-	-	-
------------------------------	---	--------	---	---	---

**Pozn.:**

- v prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za príkon za 1 A vynásobí ampérickou hodnotou HI pred elektromerom,
- v prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za príkon za 1 A vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty HI pred elektromerom,
- v prípade dohodnutej RK pod úrovňou MRK v kW (možné len pre odberné miesta na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu) sa tarifa za príkon za 1 kW vynásobí dohodnutou RK v kW.

**Sadzby C4, C5, C6 - akumulčné vykurovanie, nabíjacia stanica**

- doba platnosti NT je 8 hodín denne,
- vhodná pre OM s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny je možné presunúť do pásma platnosti NT a pre OM s nabíjacou stanicou.

**Sadzba C7 – priamovýhrevné vykurovanie**

- doba platnosti VT je 4 hodiny denne a NT 20 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- nie je možné ju priradiť OM s akumulčným vykurovaním,
- podiel inštalovaného elektrického výkonu tepelných spotrebičov musí byť vo výške minimálne 60% z celkového inštalovaného výkonu na OM.

**Sadzba C8 – vykurovanie tepelným čerpadlom**

- doba platnosti VT je 2 hodiny denne a NT 22 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- za súčasť vykurovacieho systému sa považujú aj ostatné elektrotepelné spotrebiče (priamovýhrevné vykurovanie, spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody a pod.).

**Spoločné podmienky pre sadzby C4, C5, C6, C7 a C8**

- dvoj pásmová sadzba s vykurovacím systémom, resp. nabíjacou stanicou (C4, C5, C6),
- doba platnosti VT/NT je operatívne riadená zo strany prevádzkovateľa MDS s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia DS prevádzkovateľa MDS,
- časové vymedzenie platnosti VT/NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
- v dobe platnosti VT je odberateľ povinný zaistiť technické blokovanie elektrických tepelných spotrebičov a nabíjaciach staníc; ich pripojenie je pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacích hodín alebo IMS,
- prívody vykurovacích telies a nabíjaciach staníc musia byť inštalované napevno (bez zásuviek),
- maximálne 16%-ný (C7 a C8), resp. 33%-ný (C4, C5, C6) podiel spotrebovanej elektriny v čase blokovaní elektrických tepelných spotrebičov z celkového mesačného objemu spotrebovanej elektriny v 3 alebo viacerých mesiacoch v období od 1. októbra do 30. apríla,
- odberateľ je povinný na požiadanie prevádzkovateľa MDS predložiť OPAS od predmetných elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu elektrických tepelných spotrebičov, resp. nabíjaciach staníc a umožniť fyzickú kontrolu plnenia podmienok pre pridelenie príslušnej sadzby.

**Sadzba C9 - namerané odbery**

Sadzba za prístup do DS a distribúciu elektriny:

- a) pri nameraných odberoch s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom sa platí paušálna pevná cena **1,8700 € mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu (napr. pre televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátory, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a pod.),
- b) pri nameraných odberoch s občasnou/výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom sa platí paušálna pevná cena **2,6300 € mesačne za každé namerané OM** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu napr. (hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc).

Celkový inštalovaný príkon v OM nameraného odberu nemá byť vyšší ako **1000 W**.

**2.3. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny a podmienky uplatňovania sadzieb pre užívateľov sústavy – domácnosti**

Sadzba		Pevná mesačná platba za OM (€/mesiac)	Tarifa za distribúciu (€/MWh)		Tarifa za straty (€/MWh)
			JT/VT	NT	
<b>D1</b>	Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny	1,11	50,50	-	6,8111
<b>D2</b>	Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny	6,25	12,69	-	
<b>D3</b>	Dvoj pásťmová sadzba (bez operatívneho riadenia)	10,76	3,77	0,10	
<b>D4</b>	Dvoj pásťmová sadzba pre akumuláčňé vykurovanie	6,58	24,23	5,48	
<b>D5</b>	Dvoj pásťmová sadzba pre priamovýhrevné vykurovanie	10,20	0,10	0,10	
<b>D6</b>	Dvoj pásťmová sadzba pre tepelné čerpadlá	10,20	0,10	0,10	
<b>D7</b>	Dvoj pásťmová sadzba pre víkendový režim	1,11	50,50	50,50	
<b>D8</b>	Dvoj pásťmová sadzba pre akumuláčňé vykurovanie	od 1.1.2021 do 31.3.2021: 1,15 od 1.4.2021: 6,58	0,10	0,10	

### **Sadzba D3**

- základná dvojpásmová sadzba bez operatívneho riadenia,
- vhodná pre OM s podstatnou časťou spotreby elektriny v NT,
- doba platnosti NT je 8 hodín denne, pričom intervaly poskytovania NT sú fixné a aspoň jeden interval je v trvaní minimálne 3 hodiny.

### **Sadzba D4 – akumuláčné vykurovanie, nabíjacia stanica**

- doba platnosti NT je 8 hodín denne,
- vhodná pre OM s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny je možné presunúť do pásma platnosti NT a pre OM s nabíjacou stanicou.

### **Sadzba D5 – priamovýhrevné vykurovanie**

- doba platnosti VT je 4 hodiny denne a NT 20 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- nie je možné ju priradiť OM s akumuláčným vykurovaním,
- podiel inštalovaného elektrického výkonu tepelných spotrebičov musí byť vo výške minimálne 60% z celkového inštalovaného výkonu na OM.

### **Sadzba D6 – vykurovanie tepelným čerpadlom**

- doba platnosti VT je 2 hodiny denne a NT 22 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- za súčasť vykurovacieho systému sa považujú aj ostatné elektrotepelné spotrebiče (priamovýhrevné vykurovanie, spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody a pod.).

### **Sadzba D8 – akumuláčné vykurovanie**

- doba platnosti NT je 8 hodín denne,
- vhodná najmä pre OM s elektrickými spotrebičmi s minimálnym inštalovaným výkonom 6 kW, ktorých odber elektriny je možné presunúť do pásma platnosti NT,
- od 1.1.2021 do 31.3.2021 bude prevádzkovateľ MDS účtovať pevnú platbu za OM vo výške 1,15 €/mesiac,
- od 1.4.2021 bude prevádzkovateľ MDS účtovať pevnú platbu za OM vo výške 6,58 €/mesiac.

### **Spoločné podmienky pre sadzby D4, D5, D6 a D8**

- dvojpásmová sadzba s vykurovacím systémom, resp. nabíjacou stanicou (D4),
- doba platnosti VT/NT je operatívne riadená zo strany prevádzkovateľa MDS s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia DS prevádzkovateľa MDS,
- časové vymedzenie platnosti VT/NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
- v dobe platnosti VT je odberateľ povinný zaistiť technické blokovanie elektrických tepelných spotrebičov a nabíjacích staníc; ich pripojenie je pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacích hodín alebo IMS,
- príklady vykurovacích telies a nabíjacích staníc musia byť inštalované napevno (bez zásuviek),
- maximálne 16%-ný (D5 a D6), resp. 33%-ný (D8) podiel spotrebovanej elektriny v čase blokovaní elektrických tepelných spotrebičov z celkového mesačného objemu spotrebovanej elektriny v 3 alebo viacerých mesiacoch v období od 1. októbra do 30. apríla,



- odberateľ je povinný na požiadanie prevádzkovateľa MDS predložiť OPAS od predmetných elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu elektrických tepelných spotrebičov, resp. nabíjajúcich staníc a umožniť fyzickú kontrolu plnenia podmienok pre pridelenie príslušnej sadzby.

### **Sadzba D7 – víkendový režim**

- dvojpásmová sadzba bez operatívneho riadenia,
- vhodná pre OM s podstatnou časťou spotreby elektriny cez víkend,
- doba platnosti NT je celoročne od piatku 15:00 do pondelka 06:00.

## **3. Zvýšená tarifa za nedodržanie účinníka a odber a dodávku jalovej energie pre užívateľov sústavy a určené podmienky**

### **3.1. Všeobecné podmienky**

- 3.1.1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny užívateľov sústavy pripojených na NN napäťovej úrovni, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky DS, sa uskutočnia pri indukčnom účinníku  $\cos \varphi = 0,95$  až 1. 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 za zvýšenie strát DS svojím odberom jalovej energie zo sústavy.
- 3.1.2. Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka  $\cos \varphi$  sa používajú výsledky merania odberu činnnej a jalovej energie meraného 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocujú sa z mesačne nameraných hodnôt.
- 3.1.3. V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do distribučnej sústavy prevádzkovateľa MDS, táto sa meria počas 24 hodín denne.

### **3.2. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify**

- 3.2.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVArh a činnnej energie v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný  $\tan \varphi$ :

$$\tan \varphi = \frac{\text{kVArh}}{\text{kWh}}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník  $\cos \varphi$ .

- 3.2.2. K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kVArh uvedené v tabuľke v bode 3.3 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 1.4.3 tohto rozhodnutia.
- 3.2.3. Jalové straty transformátorov sa nepripočítavajú, ak sú na svorkách sekundárnej strany transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim

príkone transformátorov naprázdno pričom platí, že ak užívateľ sústavy neoverí najmenej jeden krát za dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov, považujú sa transformátory za nevykompenzované. Za správnu funkciu týchto zariadení zodpovedá užívateľ sústavy.

- 3.2.4. Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore, ktorý je pripojený k DS prevádzkovateľa MDS (transformátor, ktorý nie je v majetku prevádzkovateľa MDS, alebo transformátor v majetku prevádzkovateľa MDS, ktorý je prenajatý tretej strane) doručí užívateľ sústavy na formulári „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“, ktorý je zverejnený na webovom sídle prevádzkovateľa MDS. „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“ nadobúda platnosť od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla prevádzkovateľa MDS. Iný spôsob oznámenia zo strany užívateľa sústavy o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude prevádzkovateľ MDS 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 prevádzkovateľa MDS, je užívateľ sústavy povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť prevádzkovateľovi MDS a to ešte pred výmenou transformátora minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle užívateľ sústavy na formulári zverejnenom na webovom sídle prevádzkovateľa MDS.
- 3.2.5. 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 3.3 tohto rozhodnutia.

3.2.6. 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 3.4 tohto rozhodnutia.

3.2.7. Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:

- a) na NN napäťovej úrovni súčin hodnôt najvyššieho nameraného štvrt hodinového činného elektrického výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za prekročenie uvedenej v bode 2.2 a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 3.4 tohto rozhodnutia,
- b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej 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 zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 3.4 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 3.2.8 tohto rozhodnutia a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 3.4 tohto rozhodnutia,
- d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (8,3809 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 3.4 tohto rozhodnutia

3.2.8. Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **53,4749 €/MWh**.

3.2.9. Pri dodávke kapacity jalovej energie do DS je prevádzkovateľ MDS oprávnený fakturovať zvýšenú tarifu **39,5007 €/MVArh**.

3.2.10. Ak prevádzkovateľ MDS nameria dodávku kapacitnej jalovej elektriny alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatní sa tarifa za dodávku kapacitnej jalovej elektriny a tarifa za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN.

### 3.3. 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	35 kV	110 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV	110 kV
63,00	-	-	-	-	-	-	-
100,00	-	-	-	-	-	-	-
160,00	-	-	-	-	-	-	-
250,00	388	449	502	-	145	160	-
400,00	682	682	694	-	183	207	-
630,00	997	997	978	-	230	249	-
1 000	1 461	1 461	1 400	-	289	320	-
1 600	2 143	2 143	2 094	-	365	404	-
2 500	-	3 044	-	-	989	989	-
4 000	-	4 505	-	-	1 339	1 339	-
6 300	-	6 712	-	-	1 918	1 918	-
10 000	-	10 044	-	7 609	2 739	2 739	2 739
16 000	-	10 714	-	11 688	4 140	4 140	4 140
25 000	-	15 219	-	18 263	6 088	6 088	5 707
40 000	-	21 915	-	28 003	7 914	7 914	7 914
63 000	-	-	-	36 434	-	-	11 505

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.

### 3.4. Zvýšená tarifa za účinník

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

Rozsah tg $\varphi$ kVarh/kWh	účinník cos $\varphi$	Zvýšená tarifa v %	Rozsah tg $\varphi$ kVarh/kWh	účinník cos $\varphi$	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			

### 4. 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 uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty a bez spotrebnej dane z elektriny.**

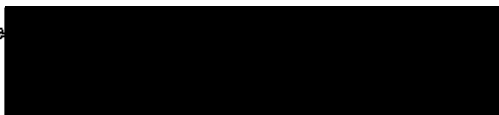


Úrad pre reguláciu sieťových  
odvetví

Odbor regulácie elektroenergetiky  
Bajkalská 27  
820 07 Bratislava

Bratislava, dňa 30.08.2021

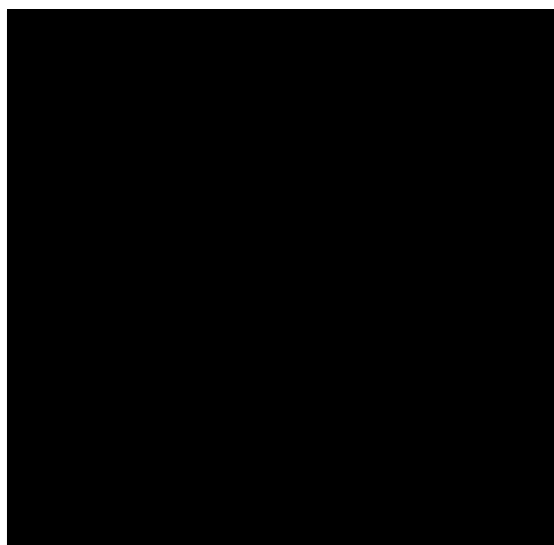
Vybavuje  
Kontakt :



**Vec: Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z.:**

Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny **ENSTRA a.s.** preberá podľa rozhodnutia vydaného úradom pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len „SSD, a.s.“) a teda všetci odberatelia, ktorí sú pripojení do MDS **ENSTRA a.s.** majú tarify rovnaké, ako odberatelia elektriny, ktorí sú pripojení u iných prevádzkovateľov distribučnej sústavy, ktorí preberajú ceny od prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy SSD, a.s., resp. sú priamo pripojení do regionálnej distribučnej sústavy SSD, a.s.

S pozdravom



Tabuľka č. 8 - Bilancia tokov elektriny v MWh

Plánované údaje na rok t

stĺpec	1	2	3	4	5	6	7			8	9	10	11	12	13
	Prenos elektriny z vyššej napät'ovej úrovne v rámci DS regulovaného subjektu	Distribúcia elektriny (QNS)	Distribúcia elektriny (QVI)	Vlastná výroba elektriny (QVV)	Distribúcia elektriny vstup (2+3+4)	Spolu vstup (1+5)	Vlastná spotreba elektriny QS	Vlastná spotreba elektriny QSDS	Vlastná spotreba elektriny QSVE	QD	QE	Distribúcia elektriny výstup (7+8+9)	Prenos na nižšiu napät'ovú úroveň v rámci DS regulovaného subjektu	Spolu výstup (10+11)	Straty
VVN	xxx														
VN	0	27.078	0	0	27.078	27.078	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26.339	0	26.339	0	26.339	739
Spolu	0	27.078	0	0	27.078	27.078	0	0	0	26.339	0	26.339	0	26.339	739

Predpokladané údaje za rok t-1, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1

Stĺpec	1	2	3	4	5	6	7			8	9	10	11	12	13
	Prenos elektriny z vyššej napät'ovej úrovne v rámci DS regulovaného subjektu	Distribúcia elektriny (QNS)	Distribúcia elektriny (QVI)	Vlastná výroba elektriny (QVV)	Distribúcia elektriny vstup (2+3+4)	Spolu vstup (1+5)	Vlastná spotreba elektriny QS	Vlastná spotreba elektriny QSDS	Vlastná spotreba elektriny QSVE	QD	QE	Distribúcia elektriny výstup (7+8+9)	Prenos na nižšiu napät'ovú úroveň v rámci DS regulovaného subjektu	Spolu výstup (10+11)	Straty
VVN	xxx														
VN	0	24.397	0	0	24.397	24.397	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23.770	0	23.770	0	23.770	627
Spolu	0	24.397	0	0	24.397	24.397	0	0	0	23.770	0	23.770	0	23.770	627

Skutočné údaje za rok t-2

Stĺpec	1	2	3	4	5	6	7			8	9	10	11	12	13
	Prenos elektriny z vyššej napäťovej úrovne v rámci DS regulovaného subjektu	Distribúcia elektriny (QNS)	Distribúcia elektriny (QVI)	Vlastná výroba elektriny (QVV)	Distribúcia elektriny vstup (2+3+4)	Spolu vstup (1+5)	Vlastná spotreba elektriny QS	Vlastná spotreba elektriny QSDS	Vlastná spotreba elektriny QSVE	QD	QE	Distribúcia elektriny výstup (7+8+9)	Prenos na nižšiu napäťovú úroveň v rámci DS regulovaného subjektu	Spolu výstup (10+11)	Straty
VVN	XXX														
VN	0	21.758	0	0	21.758	21.758	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20.919	0	20.919	0	20.919	839
Spolu	0	21.758	0	0	21.758	21.758	0	0	0	20.919	0	20.919	0	20.919	839

Vysvetlivky k tabuľke č. 8:

VVN - veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie

QNS - množstvo elektriny vstupujúce do distribučnej sústavy regulovaného subjektu zo sústavy, do ktorej je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená,

QVV - množstvo elektriny vstupujúce do distribučnej sústavy regulovaného subjektu vyrobenej vo vlastnom zariadení regulovaného subjektu,

QVI - množstvo elektriny vstupujúce do distribučnej sústavy regulovaného subjektu vyrobenej v zariadení iného výrobcu elektriny,

QD - množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,

QS - množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom s výnimkou vlastnej spotreby pri distribúcii elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení v jednotkách množstva elektriny,

QSDS - množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny,

QSVE - množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu súvisiacu s výrobou elektriny vo vlastnom zariadení v jednotkách množstva elektriny,

QE - množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu do sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený.



## Návrh ceny 2021

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

**ENSTRA a.s., Kálov 1, Žilina**

Výkaz skutočných a plánovaných výnosov z rezervovanej kapacity výrobcov elektriny uplatňovanej pri výrobe elektriny

Číslo	Výkaz výnosov z RK výrobcov elektriny	Inštalovaný výkon rok t-2	Výnosy v roku t-2	Inštalovaný výkon rok t	Výnosy v roku t
		MW	tisíc €	MW	tisíc €
	a	b	c	d	e
1	Napät'ová úroveň VVN	0,000	0,-	0,000	0,-
2	Napät'ová úroveň VN	0,000	0,-	0,000	0,-
3	Napät'ová úroveň NN	0,000	0,-	0,000	0,-
4	Celkom	0,000	0,-	0,000	0,-

Príloha podľa § 29 ods. 2 písm. c) vyhlášky č. 18/2017 Z.z.

### Návrh ceny 2021

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

ENSTRA a.s., Kálov 1, Žilina


#### Plán investičných výdavkov prevádzkovateľa distribučnej sústavy ( € )

	rok	rok	rok
investície-distribúcia EE	2021	2022	2023
Distribúcia elektriny	315 507,00	300 000,00	300 000,00

#### Plán odpisov prevádzkovateľa distribučnej sústavy elektriny ( € )

	rok	rok	rok
plán odpisov - distribúcia EE	2021	2022	2023
Distribúcia elektriny	323 366,00	300 000,00	300 000,00

**VEC: VÝZVA NA HLASOVANIE PER ROLLAM**

 ako predseda dozornej rady spoločnosti ENSTRA a. s. so sídlom Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO: 51 174 103, zapísanej v obchodnom registri Okresného súdu Žilina, oddiel Sa, vložka č. 11016/L (ďalej ako „Spoločnosť“), týmto v súlade s článkom XXIII odsek 8 stanov Spoločnosti predkladá členom dozornej rady Spoločnosti návrh na hlasovanie per rollam o návrhu na udelenie súhlasu s uskutočnením nasledujúcich transakcií:

1. Schválenie Návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy podľa taríf ZSD a.s.
2. Schválenie Návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy podľa taríf VDS a.s.
3. Schválenie Návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy podľa taríf SSD a.s.

V zmysle článku XXII odsek 6 písm. h) stanov Spoločnosti sa na sa na výkon akcionárskych práv (práv spoločníka) a Rozhodnutí spoločnosti v rámci právnických osôb, ktoré sú pod kontrolou spoločnosti ohľadne otázok uvedených v písm. a) – n) bodu Stanov a čl. XIII ods. 1 Stanov mimo podnikateľského plánu vyžaduje predchádzajúci súhlas dozornej rady Spoločnosti. Týmto si vás teda dovoľujem požiadať o vyjadrenie, či s predloženým návrhom súhlasíte alebo nie. Hlasovať môžete písomne a to doručením podpísaného písomného súhlasu do administratívnych priestorov Spoločnosti na adresu Viedenská cesta 5, 851 01 Bratislava, 11. poschodie a to v lehote 15 dní do dňa doručenia tejto výzvy. Ak sa v tejto lehote nevyjadríte, má sa za to že s návrhom nesúhlasíte.

V prípade písomného hlasovania podpíšte prosím návrh súhlasu a tento doručte Spoločnosti na vyššie uvedenú adresu.

V Bratislave, dňa 

Prílohy:    Návrh súhlasu člena dozornej rady  
              Cenníky



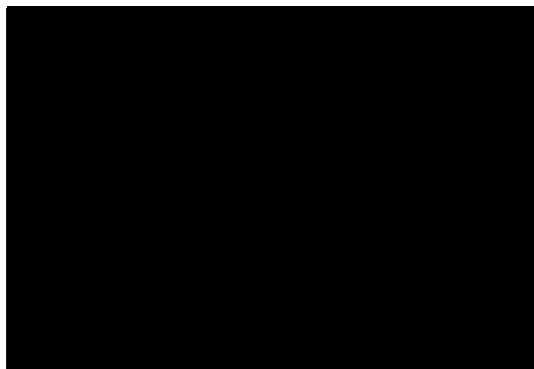
## SÚHLAS PREDSEDU DOZORNEJ RADY

Dolupodpísaný [REDACTED], predseda dozornej rady spoločnosti ENSTRA a. s. so sídlom Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO: 51 174 103, zapísanej v obchodnom registri Okresného súdu Žilina, oddiel Sa, vložka č. 11016/L (ďalej ako „Spoločnosť“)

**týmto udeľujem súhlas s:**

1. Návrhom ceny za prístup do distribučnej sústavy podľa taríf ZSD a.s.
2. Návrhom ceny za prístup do distribučnej sústavy podľa taríf VDS a.s.
3. Návrhom ceny za prístup do distribučnej sústavy podľa taríf SSD a.s.

V Bratislave, dňa [REDACTED]



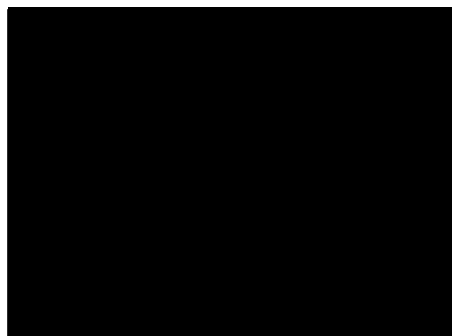
## SÚHLAS ČLENA DOZORNEJ RADY

Dolupodpísaný [REDACTED], člen dozornej rady spoločnosti ENSTRA a. s. so sídlom Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO: 51 174 103, zapísanej v obchodnom registri Okresného súdu Žilina, oddiel Sa, vložka č. 11016/L (ďalej ako „Spoločnosť“)

týmto udeľujem súhlas s

1. Návrhom ceny za prístup do distribučnej sústavy podľa taríf ZSD a.s.
2. Návrhom ceny za prístup do distribučnej sústavy podľa taríf VDS a.s.
3. Návrhom ceny za prístup do distribučnej sústavy podľa taríf SSD a.s.

V Bratislave, dňa [REDACTED]



## SÚHLAS ČLENA DOZORNEJ RADY

Dolupodpísaný [REDACTED], [REDACTED] [REDACTED]č, člen dozornej rady spoločnosti ENSTRA a. s. so sídlom Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO: 51 174 103, zapísanej v obchodnom registri Okresného súdu Žilina, oddiel Sa, vložka č. 11016/L (ďalej ako „Spoločnosť“)

týmto udeľujem súhlas s:

1. Návrhom ceny za prístup do distribučnej sústavy podľa taríf ZSD a.s.
2. Návrhom ceny za prístup do distribučnej sústavy podľa taríf VDS a.s.
3. Návrhom ceny za prístup do distribučnej sústavy podľa taríf SSD a.s.

V Bratislave, dňa . [REDACTED]

