

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0142/2015/E

Bratislava 31. 12. 2014

Číslo spisu: 7724-2014-BA

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. 7 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci zmeny rozhodnutia č. 0258/2014/E zo dňa 31. 12. 2013, ktorým úrad schválil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

### r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 29 a 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 189/2014 Z. z. tak, že pre regulovaný subjekt **ENSTRA a.s.**, Daxnerova 2636/9, 010 01 Žilina, IČO 43 817 599 **m e n í** rozhodnutie č. 0258/2014/E zo dňa 31. 12. 2013 s účinnosťou od 1. januára 2015 do 31. decembra 2016 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0258/2014/E zo dňa 31. 12. 2013 sa doterajšie znenie časti A a časti B uvedené na strane 1 až 20 nahrádza nasledovným znením:

**„A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach**

#### I. Všeobecné podmienky

1. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy ENSTRA, a.s., Daxnerova 2636/9, 010 01 Žilina, IČO 43 817 599 pre prevádzky:  
Dlhá 85, 010 09 Žilina;  
015 01 Veľká Čierna 791/1;  
Prielohy 1012/1C, 010 07 Žilina;  
Predmestská 8600/95, 010 01 Žilina;  
Oceliarska 2, 010 01 Žilina;  
Bratislavská cesta 3691, 010 01 Žilina;  
Sasinkova 26, 010 01 Žilina;  
Čierne Zeme – Retail Park, 960 01 Zvolen;  
Horný Hričov 013 42;  
1. Mája Turany 9, 038 53 Turany;

1. Mája Turany 7, 038 53 Turany;  
Hlavná – Štrkopiesky, 038 52 Sučany;  
018 54 Slavnica;  
Sv. Martina 15229, 013 06 Terchová;  
Na Bráne 5718/10, 010 01 Žilina;  
Mudr. Jána Straku, 969 01 Banská Štiavnica;  
Antona Bernoláka 2205/4, 013 03 Varín;  
Ulica SNP 811/168, 013 24 Strečno;  
Bolešov 96, 018 54 Slavnica;  
Borovianska cesta 7843, 960 01 Zvolen;  
Považský Chlmec 500, 010 03 Žilina.

Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

## 2. Definovanie pojmov

- a) Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) pre zariadenie na výrobu elektriny na napät'ovej úrovni NN je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou ENSTRA, a.s., alebo prepočítaná kilowattová hodnota inštalovaného elektrického výkonu zariadenia na výrobu elektriny na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení.
- b) Nameraný výkon na napät'ovej úrovni NN (na NN platí len pre odberné miesta a odovzdávacie miesta, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu) je najvyššia hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca 24 hodín denne.
- c) Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt. Do celkového objemu RK sa započíta aj RK pre výrobcov elektriny.
- d) Rezervovaná kapacita na napät'ovej úrovni NN je MRK stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou ENSTRA, a.s., alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach; pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca hodnote hlavného ističa v ampéroch.
- e) Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN môže odberateľ elektriny požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK. Podmienkou pre zníženie hodnoty RK pre odberné miesto nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene ističa. Pre odberné miesta na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.
- f) Ak bola RK znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, ENSTRA, a.s. neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej RK doručená ENSTRA, a.s. najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia, a ide o odberné miesto, ktoré bolo pripojené do distribučnej sústavy ENSTRA, a.s. po 31.12.2004.

- g) Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom, môže byť rezervovaná kapacita nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa.
- h) Ak na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy ENSTRA, a.s. päťnásobok mesačnej tarify (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej rezervovanej kapacity za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovanej kapacity sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového elektrického výkonu v danom mesiaci 24 hodín denne. Pokiaľ nie je rezervovaná kapacita v danom mesiaci dohodnutá, základom pre stanovenie tarify za prekročenie rezervovanej kapacity je celá najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú rezervovanú kapacitu v €/MW. Ak sa dohodnutá rezervovaná kapacita rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK. V prípade ak dôjde na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste k prekročeniu MRK, uhradí užívateľ distribučnej sústavy za hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK pätnásť násobok mesačnej tarify mesačnej rezervovanej kapacity.
- i) Pre užívateľov distribučnej sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do distribučnej sústavy a nemajú ku dňu účinnosti zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon 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.
- j) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť.

## **II. Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny**

1. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa kalkulujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok ENSTRA, a.s. Pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenia, sa cena za prístup do distribučnej sústavy pre ďalšie napájacie vedenie určí vo výške 15 % z tarify za rezervovanú kapacitu, ktorá je dohodnutá pre ďalšie napájacie vedenie. Technická špecifikácia pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny je definovaná v Technických podmienkach ENSTRA, a.s.
2. V prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie na základe požiadavky užívateľa sústavy v danom mesiaci sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 15 % z tarify za rezervovanú kapacitu pre napät'ovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené a cena za distribúciu elektriny sa určí vo výške 100 % tarify za distribúciu elektriny pre napät'ovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené, pričom ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie sú týmto dotknuté. V prípade dohodnutej rezervovanej

kapacity pre ďalšie napájacie vedenie na napäťovej úrovni vysokého napätia nad 10 MW sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 7,5% z tarify za rezervovanú kapacitu a v prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa cena za distribúciu elektriny určí vo výške 100% tarify za distribúciu elektriny, pričom cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá. V prípade dohodnutej rezervovanej kapacity pre ďalšie napájacie vedenie na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia nad 100 MW sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 7,5% z tarify za rezervovanú kapacitu a v prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa cena za distribúciu elektriny určí vo výške 100% tarify za distribúciu elektriny, pričom cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.

3. Užívateľ sústavy uhradza tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie na základe faktúry vystavenej zo strany ENSTRA, a.s., alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má užívateľ sústavy uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny.
4. Užívateľ sústavy si určí sám, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie, v súlade s Technickými podmienkami ENSTRA, a.s., a to na obdobie kalendárneho roka.
5. Dohodnutá rezervovaná kapacita na ďalšom napájacom vedení musí byť rovnaká alebo menšia, ako je rezervovaná kapacita dohodnutá na štandardnom napájacom vedení užívateľa sústavy. Rezervovanú kapacitu nie je možné rozdeliť medzi štandardné vedenie a ďalšie napájacie vedenie.
6. Odber elektriny cez štandardné napájacie vedenie a ďalšie napájacie vedenie súčasne je zakázaný. V prípade, že dôjde k porušeniu zákazu podľa predchádzajúcej vety, ENSTRA, a.s. je oprávnená odberateľovi, ktorého sa porušenie zákazu týka, vyfakturovať za obdobie porušenia zákazu cenu za prístup do distribučnej sústavy za ďalšie napájacie vedenie vo výške 100% z tarify za rezervovanú kapacitu dohodnutú pre ďalšie napájacie vedenie. V prípade, že obdobie trvania porušenia zákazu bude kratšie než fakturačné obdobie, za neucelené časti kalendárnych mesiacov, bude odberateľovi vyfakturovaná cena za prístup do distribučnej sústavy pre ďalšie napájacie vedenie vo výške podľa predchádzajúcej vety alikvotne 1/365 dvanásťnásobku mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy za každý aj začatý deň porušenia zákazu. Cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.
7. V prípade, že užívateľ sústavy je pripojený cez ďalšie napájacie vedenie spôsobom, ktorý slúži pre potreby ENSTRA, a.s. na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest (napr. cez spínacie stanice), tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie neplatí.
8. Do doby určenia, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie podľa bodu 4. tohto článku, ENSTRA, a.s. účtuje cenu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na všetky vedenia osobitne v cene za štandardné pripojenie.

### **III. Určenie napäťovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny**

1. Pri určení tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľa sústavy je rozhodujúca napäťová úroveň, na ktorej sa nachádza miesto pripojenia užívateľa sústavy. Miesto pripojenia je deliacim miestom (rozhraním) medzi distribučnou sústavou ENSTRA, a.s. a zariadením (inštaláciou) užívateľa sústavy. Miesto pripojenia sa

určuje v súlade s Technickými podmienkami ENSTRA, a.s. v príslušnom vyjadrení PDS. Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napät'ovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.

2. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre NN napät'ovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých miesto pripojenia je napájané z NN vonkajšieho vedenia alebo NN podzemného káblového vedenia do 1 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach ENSTRA, a.s.
3. V prípade, ak je ENSTRA, a.s. vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy napojeným na tento transformátor sa prizná tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny hladiny NN.

#### **IV. Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny**

1. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny odberateľov elektriny pripojených na napät'ovej úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
  - a) z mesačnej tarify za príkon pre jedno odberné miesto, ktorý je určený hodnotou ističa pred elektromerom v ampéroch,
  - b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh
    - vysoká tarifa (VT),
    - nízka tarifa (NT).

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napät'ové úrovne.

2. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do tejto kategórie:
 

**NN** - odberatelia pripojení na sústavu nízkeho napätia do 1 kV.
3. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy ENSTRA, a.s. z napät'ovej úrovne NN je nasledovná:

| Úroveň napätia | Mesačná tarifa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu | Mesačná tarifa za trojmesačnú rezervovanú kapacitu | Mesačná tarifa za mesačnú rezervovanú kapacitu     |
|----------------|-------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|----------------------------------------------------|
|                | €/MW                                                  | €/MW                                               | €/MW                                               |
| <b>NN</b>      |                                                       |                                                    | Podľa ističov v sadzbách v € na hodnotu ističa v A |

#### **V. Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre výrobcov elektriny**

##### ***Výrobca elektriny pripojený priamo do DS ENSTRA, a.s.***

1. Výrobca elektriny pripojený do DS ENSTRA, a.s. uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za rezervovanú kapacitu) vo výške 30 % hodnoty MRK dojednanej v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS ENSTRA, a.s.

- alebo z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ak výrobca elektriny nemá pre zariadenie na výrobu elektriny uzatvorenú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS ENSTRA, a.s., a to vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa tohto cenového rozhodnutia. Predmetnú platbu je výrobca povinný uhrádzať bez ohľadu na to, či výrobca elektrinu vyrába alebo nie.
2. Výrobca elektriny pripojený do DS ENSTRA, a.s. uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy vo výške podľa bodu 1. tohto článku na základe faktúry vystavenej ENSTRA, a.s., a to aj v prípade, ak takýto výrobca nemá so ENSTRA, a.s. uzatvorenú zmluvu o pripojení alebo zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, alebo ju uhrádza prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny. Výrobcovia elektriny si rezervovanú kapacitu neobjednávajú.
  3. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny a výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW, platbu za prístup do distribučnej sústavy podľa bodu 1. tohto článku neuhrádza.
  4. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný preukázať túto skutočnosť čestným prehlásením, v ktorom uvedie, že bude poskytovať výlučne podporné služby a že bude dodávať výlučne regulačnú elektrinu. V prípade, ak v priebehu kalendárneho roka výrobca elektriny prestane využívať celý objem vyrobenej elektriny na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný o tejto skutočnosti bezodkladne informovať ENSTRA, a.s.
  5. Výrobca elektriny pripojený do DS ENSTRA, a.s. cez existujúce odberné miesto uhrádza tarifu za rezervovanú kapacitu zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa bodu 1. tohto článku alebo tarifu za rezervovanú kapacitu odberu elektriny podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia. V prípade, že hodnota rezervovanej kapacity zariadenia na výrobu elektriny je rovnaká ako hodnota rezervovanej kapacity odberu elektriny, uhradí výrobca elektriny tarifu za rezervovanú kapacitu odberu elektriny.
  6. V prípade výrobcov pripojených na NN napäťovú úroveň sa porovnanie hodnoty rezervovanej kapacity zariadenia na výrobu elektriny s hodnotou rezervovanej kapacity odberu elektriny vyhodnocuje mesačne. Na NN napäťovej úrovni sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote RK, určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch.
  7. Pre potreby porovnávania sa maximálna rezervovaná kapacita výrobcu pripojeného na NN napäťovej úrovni v ampéroch podľa zmluvy o pripojení vynásobí koeficientom 0,3 a zaokrúhli sa matematicky na 1 desatinné miesto. Následne sa hodnota vypočítaná podľa predchádzajúcej vety porovnáva s rezervovanou kapacitou na odbernom mieste výrobcu. V prípade, že RK na odovzdávacom mieste výrobcu vyjadrená ampéricou hodnotou hlavného ističa je vyššia ako na odbernom mieste uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za rezervovanú kapacitu) vo výške 0,5200 EUR/A/mesiac. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za rezervovanú kapacitu vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom.
  8. V prípade odberu elektriny z DS ENSTRA, a.s. sa výrobcom elektriny okrem výrobcov elektriny, ktorí odberajú elektrinu z distribučnej sústavy výlučne na účely čerpania v prečerpávacích vodných elektrárnach, účtuje dohodnutá rezervovaná kapacita (platba za prístup do distribučnej sústavy) podľa tohto cenového rozhodnutia (mesačná, trojmesačná, dvanásťmesačná rezervovaná kapacita).

## VI. Tarify pre odberné miesta pripojené na NN –podnikatelia a organizácie

1. Tarifa za distribúciu elektriny podľa časti A, článku VI., bodu 2. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta oprávneného odberateľa alebo predávajúceho miesta medzi ENSTRA, a.s. a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve alebo v správe ENSTRA, a.s., za podmienok dohodnutých v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.
2. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty ENSTRA, a.s. podľa napät'ovej úrovne je nasledovná:

| Úroveň napätia | Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny | Tarifa za straty pri distribúcii elektriny |
|----------------|-----------------------------------------------------------|--------------------------------------------|
|                | €/MWh                                                     | €/MWh                                      |
| NN             | Podľa jednotlivých sadzieb                                | 7,8564                                     |

3. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydolí počtom dní mesiaca a vynásobí počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca. Toto ustanovenie sa vzťahuje aj na zmenu odberateľa na odbernom mieste.
4. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom napojení odberného miesta. t.j. uplatňujú sa pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy ENSTRA, a.s. v súlade s Technickými podmienkami ENSTRA, a.s. a neobsahujú cenu za distribúciu so zvláštnymi nárokmi na spôsob zaistenia. Za zvláštne zaistenie sa považuje zvýšený stupeň zabezpečenia, napríklad pripojením náhradného zdroja alebo ďalším samostatným prívodom z nezávislého zdroja, a pod. Zvýšený stupeň zabezpečenia je predmetom samostatnej zmluvy a nespadá do regulovanej oblasti.

## VII. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN –podnikatelia a organizácie

### Všeobecné podmienky

Mesačnou platbou za príkon sa rozumie tarifa, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobranej elektrickej energie. U ističov s menovitou hodnotou prúdu nad 3 x 160A (v sadzbách C1 a C4 nad 3x63A) a nad 1 x 25A sa mesačná platba za príkon sa stanovuje ako súčin tarify za 1A a menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom zaokrúhlenej na celé ampéry (A) hore. Každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom je podmienená uzatvorením novej zmluvy o pripojení, zároveň sa považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny po prejednaní so ENSTRA, a.s. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v odbernom mieste. Každé odberné miesto musí byť vybavené hlavným ističom. Podľa § 31 ods. 1 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je ENSTRA, a.s. oprávnená prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia

odberateľa a je spravidla v jeho vlastníctve.

Pokiaľ má odberateľ na odbernom mieste nainštalovaný hlavný istič pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v ampéroch, hlavný istič musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou ENSTRA, a.s. s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v zmluve o pripojení. V prípade, že hlavný istič nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou ENSTRA, a.s. na konkrétnu hodnotu, považuje sa pre dané odberné miesto za nastavenú maximálna hodnota tohto nastaviteľného ističa, ktorá nesmie byť vyššia ako zmluvne dohodnutá MRK podľa zmluvy o pripojení.

**Zmena sadzby** je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ s prevádzkovateľom distribučnej sústavy ENSTRA, a.s. nedohodne inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizuje svoj príkon výmenou ističa počas kalendárneho roka.

**Rezervovaná kapacita a MRK** pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa pre potreby vyhodnotenia rezervovanej kapacity a MRK prepočíta podľa vzorca:

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

**Pre určenie mesačnej platby** za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty v príslušnej sadzbe pre odberné miesta s meraním štvrťhodinového činného výkonu potom platí:

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

**Pre meranie a účtovanie** distribuovaného množstva elektriny (MWh) sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma:

**Pásmo nízkej tarify** (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy ENSTRA, a.s. stanovené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach príslušnej sadzby. V dobe platnosti nízkej tarify sa distribúcia elektriny účtuje v nižšej hodnote tarify. Jej vymedzenie vykonáva ENSTRA, a.s. **operatívnym riadením** doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify, ktoré ENSTRA, a.s. môže kedykoľvek meniť; ENSTRA, a.s. zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu platnosti nízkej tarify a podmienky príslušnej sadzby.

**Pásmo platnosti vysokej tarify** (ďalej len „VT“) platí v dobe mimo pásmo platnosti NT. V dobe platnosti vysokej tarify sa distribúcia elektriny účtuje za vyššiu hodnotu tarify.

**V sadzbách, ktorých podmienkou** je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje 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 pokrytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo je zariadenie, ktoré 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.

**Pravidelným odpočtom** sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia ENSTRA, a.s., vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným ENSTRA, a.s., na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny za fakturačné obdobie stanovené ENSTRA, a.s.

Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom, alebo je vybavené hlavným ističom bez nezameniteľného označenia jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A) od výrobcu, alebo je hlavný istič v rozpore s typom napájacieho zariadenia určeným pre dané odberné miesto (trojfázový istič pre OM s jednofázovým elektromerom a pod.), účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy ENSTRA, a.s. mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej prúdovej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote ističa 3 x 63A.

**Pokiaľ odberateľ** v prípadoch uvedených v predchádzajúcom odseku zaistí riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy ENSTRA, a.s. novú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, uplatní ENSTRA, a.s. voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa.

**Mesačná platba za príkon** (t.j. za maximálnu rezervovanú kapacitu) 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 započatý deň distribúcie elektriny.

Ak na odbernom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu prepočítanú na ampér na jedno desatinné miesto zaokrúhlené matematicky, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy ENSTRA, a.s. päťnásobok mesačnej platby za príkon na jedno odberné miesto. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovanej kapacity sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového elektrického výkonu v danom mesiaci prepočítaná na ampér. V prípade ak dôjde na odbernom mieste k prekročeniu maximálnej rezervovanej kapacity prepočítanej na ampér na jedno desatinné miesto zaokrúhlené matematicky, uhradí užívateľ distribučnej sústavy päťnásobok mesačnej platby za príkon na jedno odberné miesto. Toto ustanovenie sa primerane vzťahuje i na prekročenie rezervovanej kapacity a maximálnej rezervovanej kapacity na odovzdávacom mieste výrobcu elektriny.

**Sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené na NN - podnikatelia a organizácie**

### **1. C1 - Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny**

**Sadzba sa skladá:**

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

|                                          |             |
|------------------------------------------|-------------|
| istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane..... | 1,2400€     |
| istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane ..... | 3,1300€     |
| istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane ..... | 7,8500€     |
| istič nad 3x63 A za každý 1A.....        | 0,1200 €/A  |
| istič nad 1x25 A za každý 1A.....        | 0,0500 €/A, |

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 74,6800 €.

## 2. C2 - Jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny

### Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

|                                            |            |
|--------------------------------------------|------------|
| istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....   | 2,5000 €   |
| istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....   | 3,9800 €   |
| istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....   | 4,9800 €   |
| istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....   | 6,2300 €   |
| istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....   | 7,9700 €   |
| istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....   | 9,9700 €   |
| istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....   | 12,4700 €  |
| istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....   | 15,6900 €  |
| istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....   | 19,9300 €  |
| istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....   | 24,9200 €  |
| istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane ..... | 31,1400 €  |
| istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane ..... | 39,8700 €  |
| istič nad 3x160 A za každý 1A .....        | 0,2400 €/A |
| istič nad 1x25 A za každý 1 A .....        | 0,1000 €/A |

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 66,0700 €.

## 3. C3 - Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny

### Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

|                                            |             |
|--------------------------------------------|-------------|
| istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....   | 8,9700 €    |
| istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....   | 14,3500 €   |
| istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....   | 17,9300 €   |
| istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....   | 22,4300 €   |
| istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....   | 28,7100 €   |
| istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....   | 35,8900 €   |
| istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....   | 44,8500 €   |
| istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....   | 56,5100 €   |
| istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....   | 71,7700 €   |
| istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....   | 89,7100 €   |
| istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane ..... | 112,1400 €  |
| istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane ..... | 143,5200 €  |
| istič nad 3x160 A za každý 1A .....        | 0,9000 €/A  |
| istič nad 1x25 A za každý 1 A .....        | 0,3700 €/A, |

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 46,4400 €.

**4. C4 - Dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (pre nízku spotrebu vo vysokej tarife)**

**Sadzba sa skladá:**

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane..... 3,1600 €  
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane ..... 7,8900 €  
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane ..... 19,8900 €  
istič nad 3x63 A za každý 1A ..... 0,3200 €/A  
istič nad 1x25 A za každý 1A ..... 0,1300 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife ..... 78,6400 €  
v nízkej tarife ..... 5,5200 €.

**5. C5 - Dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (pre strednú spotrebu vo vysokej tarife)**

**Sadzba sa skladá:**

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....5,1400 €  
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane ..... 8,2400 €  
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane ..... 10,3100 €  
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane ..... 12,8700 €  
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane ..... 16,4800 €  
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane ..... 20,6000 €  
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane ..... 25,7600 €  
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane ..... 32,4500 €  
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane ..... 41,1900 €  
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane..... 51,5000 €  
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane ..... 64,3700 €  
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane ..... 82,4000 €  
istič nad 3x160 A za každý 1A ..... 0,5200 €/A  
istič nad 1x25 A za každý 1 A ..... 0,1900 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife ..... 68,6700 €  
v nízkej tarife ..... 5,7000 €.

**6. C6 - Dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (pre vyššiu spotrebu vo vysokej tarife)**

**Sadzba sa skladá:**

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

|                                            |             |
|--------------------------------------------|-------------|
| istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....   | 10,3100 €   |
| istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....   | 16,4800 €   |
| istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....   | 20,6000 €   |
| istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....   | 25,7600 €   |
| istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....   | 32,9700 €   |
| istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....   | 41,1900 €   |
| istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....   | 51,5000 €   |
| istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....   | 64,8800 €   |
| istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....   | 82,4000 €   |
| istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....   | 102,9900 €  |
| istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane ..... | 128,7500 €  |
| istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane ..... | 164,8000 €  |
| istič nad 3x160 A za každý 1A .....        | 1,0300 €/A  |
| istič nad 1x25 A za každý 1 A .....        | 0,4200 €/A, |

|                                                        |           |
|--------------------------------------------------------|-----------|
| b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh |           |
| vo vysokej tarife .....                                | 50,1400 € |
| v nízkej tarife .....                                  | 5,7000 €. |

### Spoločné podmienky pre sadzby C4, C5, C6

Nízku tarifu poskytuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy denne v dĺžke 8 hodín. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania. V priebehu dňa môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy dobu platnosti nízkej tarify operatívne meniť. Odberateľ je povinný zaistiť technické blokovanie elektrických akumuláčnych spotrebičov v dobách platnosti vysokej tarify.

### 7. C7 - Dvojpásmová sadzba - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (priamo výhrevné elektrické spotrebiče sú blokované v čase vysokého pásma)

#### Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

|                                            |             |
|--------------------------------------------|-------------|
| istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....   | 9,6300 €    |
| istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....   | 15,4200 €   |
| istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....   | 19,2700 €   |
| istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....   | 24,1000 €   |
| istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....   | 30,8400 €   |
| istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....   | 38,5500 €   |
| istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....   | 48,1700 €   |
| istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....   | 60,7100 €   |
| istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....   | 77,0800 €   |
| istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....   | 96,3500 €   |
| istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane ..... | 120,4500 €  |
| istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane ..... | 154,1500 €  |
| istič nad 3x160 A za každý 1A .....        | 0,9700 €/A  |
| istič nad 1x25 A za každý 1 A .....        | 0,3900 €/A, |

|                                                        |            |
|--------------------------------------------------------|------------|
| b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh |            |
| vo vysokej tarife .....                                | 84,2400 €  |
| v nízkej tarife .....                                  | 13,4700 €. |

Podmienkou uplatnenia sadzby je podiel inštalovaného výkonu v priamovýhrevnom vykurovaní, príprave teplej úžitkovej vody, vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu.

Podmienkou uplatnenia sadzby je tiež pripojenie elektrických priamovýhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prepínacími hodinami alebo inteligentným meracím systémom (ďalej len „IMS“).

Doba platnosti nízkej tarify je 20 hodín denne, je riadená ENSTRA, a.s. s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Doba platnosti vysokej tarify je 4 hodiny denne a prestávky medzi dobou platnosti vysokej tarify nemajú byť kratšie ako jedna hodina.

Pri použití sadzby C7 sa blokovanie výhrevných elektrických spotrebičov vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

## **8. C8 - Dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne ( výhrevné elektrické spotrebiče sú blokované v čase vysokého pásma)**

### **Sadzba sa skladá:**

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

|                                            |             |
|--------------------------------------------|-------------|
| istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....   | 9,6300 €    |
| istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....   | 15,4200 €   |
| istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....   | 19,2700 €   |
| istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....   | 24,1000 €   |
| istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....   | 30,8400 €   |
| istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....   | 38,5500 €   |
| istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....   | 48,1700 €   |
| istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....   | 60,7100 €   |
| istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....   | 77,0800 €   |
| istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....   | 96,3500 €   |
| istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane ..... | 120,4500 €  |
| istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane ..... | 154,1500 €  |
| istič nad 3x160 A za každý 1A .....        | 0,9700 €/A  |
| istič nad 1x25 A za každý 1 A .....        | 0,3900 €/A, |

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

|                         |            |
|-------------------------|------------|
| vo vysokej tarife ..... | 84,2400 €  |
| v nízkej tarife .....   | 13,4700 €. |

Sadzba je určená pre odberné miesta na ktorých odberateľ dôveryhodným spôsobom preukáže ENSTRA, a.s., že pre vykurovanie objektu je riadne nainštalovaný a používaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom. Zároveň pre takéto odberné miesto platí, že súčet trojnásobku inštalovaného elektrického výkonu tepelného čerpadla a inštalovaného výkonu ostatných elektrotepelných spotrebičov (v priamovýhrevnom vykurovaní a pri príprave teplej úžitkovej vody) je vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu na odbernom mieste. Za dôveryhodný spôsob preukázania popísaných podmienok sa považuje predloženie „Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov.

Podmienkou uplatnenia sadzby je tiež pripojenie elektrických spotrebičov slúžiacich pre vykurovací systém tepelného čerpadla na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prepínacími hodinami alebo systémom IMS.

Doba platnosti nízkej tarify je 20 hodín denne a je riadená ENSTRA, a.s. s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Doba platnosti vysokej tarify je 4 hodiny denne a prestávky medzi dobou platnosti vysokej tarify nemajú byť kratšie ako jedna hodina.

Pri použití sadzby C8 sa blokovanie výhrevných elektrických spotrebičov vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

## 9. C9 - Sadzba pre nemerané odbery

Sadzba za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu sa skladá:

- a) Pri nemeraných odberoch pre televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátory, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a podobne sa platí paušálna pevná cena **1,5500 € mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
- b) Pri nemeraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc, kde odber elektriny je **nepatrný** a prevádzka výnimočná, sa platí paušálna pevná cena **2,1800 € mesačne za každé nemerané odberné miesto** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu nemá byť vyšší ako **2000 W**.

## 10. C10 - Sadzba pre verejné osvetlenie

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

|                                            |             |
|--------------------------------------------|-------------|
| istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....   | 1,3200 €    |
| istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....   | 2,1300 €    |
| istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....   | 2,6600 €    |
| istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....   | 3,3200 €    |
| istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....   | 4,2600 €    |
| istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....   | 5,3200 €    |
| istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....   | 6,6400 €    |
| istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....   | 8,3700 €    |
| istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....   | 10,6300 €   |
| istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....   | 13,2900 €   |
| istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane ..... | 16,6100 €   |
| istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane ..... | 21,2600 €   |
| istič nad 3x160 A za každý 1A .....        | 0,1300 €/A  |
| istič nad 1x25 A za každý 1 A .....        | 0,0500 €/A, |

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh vo vysokej tarife .....

44,6900 €.

## VIII. Tarifa jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky

1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbory elektriny, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku  $\cos \varphi = 0,95$  až 1. Odberateľ elektriny je zodpovedný za riadne nastavenie a správnu prevádzku kompenzačných zariadení pre dané odberné miesto; v opačnom prípade zodpovedá za vykompenzovanie nevyhovujúcej hodnoty účinníka na jeho predpísanú hodnotu. Kompenzačné zariadenia sú vo vlastníctve odberateľa elektriny. Ak odberateľ nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy ENSTRA, a.s. zvýšenú tarifu za zvýšenie strát v distribučnej sústave svojím odberom jalovej energie zo sústavy alebo dodávkou kapacitnej jalovej energie, s ktorou sa v distribučnej sústave nepočítalo.

Dodržiavanie predpísaného účinníka sa vyhodnocuje ďalej uvedeným postupom.

- a) Jalová energia je vyhodnocovaná u odberateľov s rezervovanou kapacitou vyššou ako 50 kW,
  - b) vyhodnocovanie jalovej energie u výrobcov elektriny je individuálne.
2. **Meranie jalovej energie u oprávnených odberateľov pre hodnotenie účinníka  $\cos \varphi$** 
    - a) Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „ $\cos \varphi$ “ sa používajú výsledky merania odberu činnejšej a jalovej energie 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocujú sa z mesačne nameraných hodnôt.
    - b) V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducejšej spätnej dodávke jalovej energie do sústavy ENSTRA, a.s., táto sa meria počas 24 hodín denne.

3. **Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenejšej tarify**

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kvarh a činnejšej energie v kWh v rovnakejšej dobe sa vypočíta príslušný

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

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

4. Ak sa  $\cos \varphi$  pohybuje v záväzných medziach, konečný odberateľ 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 časti IX.
5. Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:
  - a) súčin hodnôt najvyššieho nameraného  $\frac{1}{4}$  hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za rezervovanú kapacitu na príslušnej napätovej úrovni a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenejšej v časti A, článku IX.,
  - b) súčin hodnôt distribuovanejšej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napätovej úrovni (ktorej súčasťou je priemerná hodnota tarify za prenos v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose) a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenejšej v časti A, článku IX.,
  - c) súčin hodnôt distribuovanejšej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenejšej v časti IX.,

- d) záporná (mínusová) hodnota súčinnu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (**5,9579 €/MWh**) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti A, článku IX.,

Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **45,5077 €/MWh**.

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí ENSTRA, a.s. je ENSTRA, a.s. oprávnená fakturovať zvýšenú tarifu **39,5007 €/Mvarh**.

#### IX. Zvýšená tarifa za účinník

Pri odberateľoch napojených z napäťovej úrovne NN pri znížení úrovne účinníka  $\cos \varphi$  0,95 sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky:

| Rozsah<br>tg $\varphi$<br>kvarh/kWh | účinník cos<br>$\varphi$ | Zvýšená<br>tarifa<br>v % | Rozsah<br>tg $\varphi$<br>kvarh/kWh | účinník cos<br>$\varphi$ | Zvýšená<br>tarifa<br>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                    |                                     |                          |                          |



## **X. Odpočet určených meradiel**

Odpočet určených meradiel vykoná ENSTRA, a.s. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom alebo diaľkovým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať ENSTRA, a.s. o preverenie jeho správnosti. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napäťovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností (na napäťovej úrovni NN s meraním typu C) vykoná ENSTRA, a.s. každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 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 distribučnej sústavy a odberateľom elektriny.

## **B. Sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach**

### **I. Všeobecné podmienky**

1. Všeobecné podmienky distribúcie pre odberateľov elektriny v domácnostiach platia pre poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou – odberateľov elektriny v domácnostiach - pripojených do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy ENSTRA, a.s., Daxnerova 2636/9, 010 01 Žilina, IČO 43 817 599 na napäťovej úrovni do 1 kV (NN).

2. 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 odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti je zmluvný partner povinný zabezpečiť rozdelenie elektroinštalácie tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odobieranú na podnikanie. Odberatelia elektriny v domácnostiach môžu na svojom odbernom mieste používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.

3. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za jedno odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny v domácnosti na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a na NN napäťovú hladinu je pripojené jednou prípojkou.

4. Každý odberateľ elektriny v domácnosti má právo si zvoliť podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek jemu vyhovujúcu sadzbu, pokiaľ spĺňa podmienky pre pridelenie sadzby uvedené v tomto rozhodnutí.

5. Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ elektriny v domácnosti, alebo jeho dodávateľ elektriny, nedohodne s prevádzkovateľom distribučnej sústavy ENSTRA, a.s. inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ elektriny objektivizuje svoj rezervovaný výkon výmenou ističa počas kalendárneho roku. Odberateľ elektriny v domácnosti je oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred požadovaným termínom zmeny.

6. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú náklady súvisiace s

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

7. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

8. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sú stanovené ako dvojzložkové:

- a) pevná mesačná platba za odberné miesto
- b) tarify za distribuované množstvo elektriny
  - vo vysokej tarife,
  - v nízkej tarife

K sadzbám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napäťovej úrovni NN podľa časti A, článku VI., bod 2.

9. Pevnou mesačnou platbou za odberné miesto sa rozumie platba, ktorá je nezávislá na množstve odobranej elektriny. Pevná mesačná platba je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku pevnej mesačnej platby za každý, aj začatý, deň distribúcie elektriny.

10. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa elektriny, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálnej rezervovanej kapacity v odbernom mieste. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa elektriny a je spravidla v jeho vlastníctve. Každé odberné miesto musí byť vybavené hlavným ističom. Hlavný istič s platnosťou od 1.1.2005 musí byť hlavný istič vybavený s nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A). Výška maximálnej rezervovanej kapacity na odovzdávacom mieste, ktoré je pripojené cez existujúce odberné miesto odberateľa elektriny v domácnosti je rovnaká ako výška maximálnej rezervovanej kapacity na odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti.

11. Ak bola veľkosť hlavného ističa pred elektromerom znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, ENSTRA, a.s. neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej veľkosti hlavného ističa doručená ENSTRA, a.s. najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia, a ide o odberné miesto, ktoré bolo pripojené do distribučnej sústavy ENSTRA, a.s. po 31.12.2004.

12. ENSTRA, a.s. fakturuje pevnú mesačnú platbu pri prerušení distribúcie elektriny z dôvodu nezaplatenia preddavkov alebo nedoplatku z vyfakturovania odobranej elektriny alebo v prípade zistenia neoprávneného odberu na odbernom mieste nasledovne:

- a) ak nedôjde k ukončeniu zmluvy, bude pevná mesačná platba fakturovaná aj počas trvania odpojenia,
- b) ak dôjde k ukončeniu zmluvy, bude pevná mesačná platba fakturovaná do dátumu ukončenia zmluvy.

13. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa vzťahujú na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta odberateľa elektriny v domácnosti za podmienok dohodnutých v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii alebo v zmluve o združenej dodávke elektriny.

14. Pre meranie a účtovanie distribuovaného množstva elektriny (MWh) sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma:

- a) **Pásmo nízkej tarify** (ďalej len "NT") - prevádzkovateľom distribučnej sústavy ENSTRA, a.s. stanovené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach príslušnej sadzby. V dobe platnosti nízkej tarify sa distribúcia elektriny účtuje v nižšej hodnote tarify. Jej vymedzenie vykonáva ENSTRA, a.s. operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify; ENSTRA, a.s. zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať podmienky príslušnej sadzby.
- b) **Pásmo platnosti vysokej tarify** (ďalej len "VT") platí v dobe mimo pásma platnosti NT. V dobe platnosti vysokej tarify sa distribúcia elektriny účtuje za vyššiu hodnotu tarify.

15. Odpočet určených meradiel vykoná ENSTRA, a.s. na konci fakturačného obdobia v súlade s prevádzkovým poriadkom ENSTRA, a.s. Pri zmene sadzby na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová sadzba bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel alebo určením spotreby iným spôsobom (prepočtom). V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom alebo diaľkovým

odpočtom, môže odberateľ elektriny v domácnosti požiadať ENSTRA, a.s. o preverenie jeho správnosti.

16. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle prevádzkového poriadku ENSTRA, a.s. pre dané odberné miesto za určené fakturačné obdobie. Pravidelný odpočet sa vykoná každoročne na konci fakturačného obdobia. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku ENSTRA, a.s. sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a dodávateľom elektriny alebo medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom elektriny.

17. Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov preukáže príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy spoločnosti ENSTRA, a.s. spôsobom uvedeným v jej prevádzkovom poriadku v spojení s § 3 písm. b) bodom 9. zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov 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 distribučnej sústavy na odbernom mieste spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu prideliť sadzbu za distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti v súlade s 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 príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy spoločnosti ENSTRA, a.s. spôsobom uvedeným v prevádzkovom poriadku sám, ak má uzatvorenú individuálnu zmluvu o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy pre dotknuté odberné miesta, inak prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú s dodávateľom elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny do dotknutých odberných miest. Podmienka samostatného vstupu z vonkajšieho priestranstva nemusí byť splnená v prípadoch samostatných odberných miest bytového domu, ktoré slúžia na prevádzkovanie telekomunikačných zariadení poskytovateľov elektronických komunikačných služieb, ktoré slúžia na zabezpečenie potrieb užívateľov bytového domu.

## **II. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN – domácnosti**

### **1. SADZBA D 1 – základná jednopásmová sadzba pre odberné miesta s nižšou spotrebou elektriny**

#### **Sadzba sa skladá:**

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..... **1,0700 €/mes.,**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny ..... **65,4400 €/MWh.**

### **2. SADZBA D 2 – jednopásmová sadzba pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektriny**

#### **Sadzba sa skladá:**

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..... **6,0000 €/mes.,**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny ..... **17,5200 €/MWh.**

### **3. SADZBA D3 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s platnosťou nízkej tarify bez operatívneho riadenia)**

#### **Sadzba sa skladá:**

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..... **10,3100 €/mes.,**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny
  - vo vysokej tarife..... **6,2300 €/MWh,**
  - v nízkej tarife..... **0,1000 €/MWh.**

Sadzba D3 je vhodná pre spotrebu elektriny domácností s podstatnou časťou spotreby v nízkej tarife.

Doba platnosti nízkej tarify (NT) je 12 hodín denne a to od 20,00 hod. do 08,00 hod. nepretržite.

Doba platnosti vysokej tarify (VT) je spravidla v ostatnom čase t.j. od 08,00 hod. do 20,00 hod.

### **III. Ostatné tarify fakturované odberateľom elektriny v domácnosti**

#### **1. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny vo výške 7,8564 €/MWh.“**

Posledná veta vo výrokovej časti A uvedená na strane 17 a posledné dve vety vo výrokovej časti B uvedené na strane 20 rozhodnutia č. 0258/2014/E zo dňa 31. 12. 2013 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0258/2014/E zo dňa 31. 12. 2013.

#### **Odôvodnenie:**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0258/2014/E zo dňa 31. 12. 2013 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. januára 2014 do 31. decembra 2014 s platnosťou aj na roky 2015 a 2016 (ďalej len „rozhodnutie č. 0250/2014/E“) pre regulovaný subjekt ENSTRA, a.s., Daxnerova 2636/9, 010 01 Žilina, IČO 43 817 599 (ďalej len „regulovaný subjekt“) pre prevádzky:

Dlhá 85, 010 09 Žilina;  
015 01 Veľká Čierna 791/1;  
Prielohy 1012/1C, 010 07 Žilina;  
Predmestská 8600/95, 010 01 Žilina;  
Oceliarska 2, 010 01 Žilina;  
Bratislavská cesta 3691, 010 01 Žilina;  
Sasinkova 26, 010 01 Žilina;  
Čierne Zeme – Retail Park, 960 01 Zvolen;  
Horný Hričov 013 42; 1. Mája Turany 9, 038 53 Turany;  
1. Mája Turany 7, 038 53 Turany;  
Hlavná – Štrkopiesky, 038 52 Sučany;  
018 54 Slavnica;  
Sv. Martina 15229, 013 06 Terchová;  
Na Bráne 5718/10, 010 01 Žilina;  
Mudr. Jána Straku, 969 01 Banská Štiavnica;  
Antona Bernoláka 2205/4, 013 03 Varín;

Ulica SNP 811/168, 013 24 Strečno;  
Bolešov 96, 018 54 Slavnica;  
Borovianska cesta 7843, 960 01 Zvolen;  
Považský Chlmec 500, 010 03 Žilina.

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) môže úrad z vlastného podnetu začať konanie o zmene rozhodnutia, ak došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2014 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii. Zmena spočíva najmä v zmene tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok 2015 (za rezervovanú kapacitu, za prenesenú elektrinu, tarify za straty pri prenose elektriny prenosovou sústavou), plánovaného množstva elektriny distribuovaného koncovým odberateľom elektriny, plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, faktora investícií, skutočných dodatočných výnosov v roku 2013 z uplatnenia ceny za pripojenie do sústavy, zo sankcií za prekročenie rezervovanej kapacity a za skutočne zaplatené výnosy za neoprávnený odber elektriny spoločnosti Stredoslovenská energetika – Distribúcia a.s.

Na základe uvedených skutočností úrad začal z vlastného podnetu konanie o zmene rozhodnutia úradu č. 0258/2014/E, o čom upovedomil regulovaný subjekt listom č. 31934/2014/BA zo dňa 04. 12. 2014.

Úrad výzvou č. 32397/2014/BA zo dňa 05. 12. 2014 vyzval regulovaný subjekt na predloženie podkladov potrebných na zmenu rozhodnutia č. 0258/2014/E.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 33515/2014/BA zo dňa 16. 12. 2014 podklady potrebné na zmenu rozhodnutia č. 0258/2014/E.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 33596/2014/BA zo dňa 17. 12. 2014 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt sa v úrade určenej lehote k podkladom pred vydaním rozhodnutia nevyjadril.

Úrad v cenovom konaní vychádzal z rozhodnutia č. 0258/2014/E zo dňa 31. 12. 2013, návrhu ceny, na základe ktorého bolo rozhodnutie č. 0258/2014/E vydané, podkladov predložených regulovaným subjektom na základe výzvy na predloženie podkladov a z informácií známych mu z úradnej činnosti.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu na zmenu rozhodnutia z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v návrhu s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike. Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa doterajšie znenie časti A a časti B nahrádza v úplnom znení okrem vety týkajúcej sa daní a odvodu do Národného jadrového fondu a vety o platnosti rozhodnutia na roky 2015 a 2016. Úrad mení rozhodnutie s účinnosťou od 1. januára 2015 do 31. decembra 2016.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že zmena rozhodnutia č. 0258/2014/E je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 a 30 vyhlášky č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 189/2014 Z. z. a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

**Poučenie:**

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie v cenovom konaní nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jozef Holjenčík, PhD.  
predseda Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

**Rozhodnutie sa doručí:**

ENSTRA, a.s., Daxnerova 2636/9, 010 01 Žilina