ÚRAD
PRE REGULÁCIU
SIEŤOVÝCH
ODVETVÍ

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0169/2024/E Bratislava 25. 01. 2024
Číslo spisu: 366-2024-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. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia č. 0149/2023/E zo dňa 19. 12. 2023, ktorým schválil ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia

r o z h o d o l

podľa § 17 ods. 2 písm. d) a § 14 ods. 11 a 15 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov, v spojení s § 27 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike tak, že pre prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy **Forum Poprad, a.s.**, Malý trh 2/A, 811 08 Bratislava - mestská časť Staré Mesto, IČO: 36 732 117 pre prevádzku: Poprad, Námestie sv. Egídia 3290/124, 058 01 Poprad

m e n í

rozhodnutie č. 0149/2023/E zo dňa 19. 12. 2023, ktorým schválil ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia tak, že **na obdobie od 01. januára 2024 do 31. decembra 2024, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia** vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0149/2023/E zo dňa 19. 12. 2023 časti A. a B. znejú:

„Časť 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, sadzby a podmienky pre ich uplatňovanie uvedené v tomto rozhodnutí platia podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „cenová vyhláška“) pre odberateľov a výrobcov elektriny (s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach), ďalej len „užívateľ distribučnej sústavy“, ktorých odberné alebo odovzdávacie miesta sú pripojené na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Forum Poprad, a.s., Malý trh 2/A, 811 08 Bratislava - mestská časť Staré Mesto, IČO: 36 732 117 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

2. Prístupom do sústavy je prístup na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. rámcovej distribučnej zmluvy v prípade odberateľov elektriny s uzavretou zmluvou o združenej dodávke elektriny, pričom prístupom do distribučnej sústavy sa rozumie právo využívať distribučnú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej distribučnej (rezervovanej) kapacity a ak ide o výrobcu elektriny, prístupom do distribučnej sústavy sa rozumie právo dodávať vyrobenú elektrinu do distribučnej sústavy.

3. Distribúciou elektriny je preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy odberateľovi elektriny distribučnej sústavy, a to na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. na základe rámcovej distribučnej zmluvy.

4. Meranie elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len „prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard, podmienky a ceny sú definované v prevádzkovom poriadku a Cenníku služieb a poplatkov.

5. Ceny za použitie distribučnej sústavy sú kalkulované pri štandardnom pripojení do distribučnej sústavy. Za štandardné pripojenie odberateľa elektriny sa považuje pripojenie jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa cena za použitie distribučnej sústavy stanovuje podľa ustanovení Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike znení neskorších predpisov.

6. Fakturácia

6.1. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje ceny za použitie distribučnej sústavy na základe stavov určeného meradla stanovených odpočtom alebo iným spôsobom v termíne a spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ distribučnej sústavy zvyčajne na konci fakturačného obdobia.

6.2. Pri zmene tarify za použitie distribučnej sústavy na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel, alebo po stanovení spotreby iným spôsobom ako fyzickým odpočtom v súlade s prevádzkovým poriadkom. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykoná pre odberateľa elektriny distribučnej sústavy mimo domácnosti odpočet určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom

každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka.

6.3. Odpočtom určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom mieste sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom elektriny.

6.4. Platba za prístup do distribučnej sústavy za fakturačné obdobie alebo jeho časť sa pre konkrétne odberné alebo odovzdávacie miesto určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do distribučnej sústavy. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/366 súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do distribučnej sústavy.

7. Definovanie pojmov a podmienky

7.1. Napäťová úroveň

Odberné alebo odovzdávacie miesta sa delia podľa pripojenia elektroenergetického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:

a) Odberné alebo odovzdávacie miesta pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia nad 52 kV (ďalej len do „distribučnej sústavy vvn“),

b) Odberné alebo odovzdávacie miesta pripojené do distribučnej sústavy vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (ďalej len do „distribučnej sústavy vn“),

c) Odberné alebo odovzdávacie miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „distribučnej sústavy nn“).

V prípade, že odberné alebo odovzdávacie miesto má pridelenú nesprávnu sadzbu vo vzťahu k napäťovej úrovni jeho miesta pripojenia do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy pridelí odbernému alebo odovzdávaciemu miestu sadzbu podľa podmienok článku II. alebo III. tejto časti a vybaví dané odberné alebo odovzdávacie miesto príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať na základe výzvy prevádzkovateľa distribučnej sústavy užívateľ distribučnej sústavy. Ak užívateľ distribučnej sústavy na základe výzvy prevádzkovateľa distribučnej sústavy po priradení správnej sadzby neoznámi v stanovenej lehote typ a hodnotu požadovanej rezervovanej kapacity, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať mesačnú rezervovanú kapacitu s hodnotou 100% MRK.

7.2. Odberné miesto

7.2.1. Odberné miesto je miesto fyzického odberu elektriny z distribučnej sústavy so zmluvou o pripojení, spravidla meraného určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy na rovnakej napäťovej úrovni s výnimkou odberných miest so sadzbou „Nemeraná spotreba“ ktoré nie sú vybavené určeným meradlom. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektroenergetické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou na rovnakej napäťovej úrovni; to platí aj vtedy, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.

7.2.2. Tarify, sadzby a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu za použitie distribučnej sústavy pre odberné miesto platia pre každé jedno odberné miesto samostatne okrem prípadov v zmysle bodu 7.13 tohto článku.

7.3. Odovzdávacie miesto

Odovzdávacie miesto je miesto fyzickej dodávky elektriny do distribučnej sústavy so zmluvou o pripojení, pozostávajúce z jedného alebo viacerých meracích bodov, vybavené určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy na rovnakej napäťovej úrovni.

7.4. Spoločné odberné a odovzdávacie miesto

Spoločné odberné a odovzdávacie miesto je miesto fyzického odberu elektriny z distribučnej sústavy a zároveň fyzickej dodávky elektriny do distribučnej sústavy. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy uzatvorí pre spoločné odberné a odovzdávacie miesto zvlášť zmluvu o pripojení pre fyzický odber a zmluvu o pripojení pre fyzickú dodávku elektriny do distribučnej sústavy.

7.5. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“)

7.5.1. MRK na napäťovej úrovni vvn a vn je stredná hodnota štvrťhodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy a jej hodnota je určená v kW.

7.5.2. MRK na napäťovej úrovni nn je stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom dohodnutá v Zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy a uvádza sa v ampéroch. Pre odberné miesta s ročným odpočtom hodnota hlavného ističa nesmie byť vyššia ako MRK.

7.5.3. Ak odberateľa elektriny nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení platí, že za MRK sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov, alebo sa za MRK považuje menovitá hodnota hlavného ističa pred elektromerom v ampéroch. Ak odberné miesto nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť jeho hodnotu, za MRK sa považuje hodnota najbližších predradených poistiek od odbočenia z distribučnej sústavy v hodnote 50 A.

7.5.4. O zmenu MRK je potrebné vždy požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy a je podmienená uzavretím novej zmluvy o pripojení.

7.5.5. Znížiť MRK pre napäťovú úroveň vvn a vn je možné maximálne do hodnoty dohodnutej RK.

7.5.6. MRK zariadenia na výrobu elektriny je kapacita, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ktorý je zároveň technicky možné dodať do distribučnej sústavy.

7.5.7. MRK spoločného odberného miesta, ktoré je identické s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja, nie je možné počas prevádzkovania lokálneho zdroja znížiť na hodnotu nižšiu ako inštalovaný výkon lokálneho zdroja.

7.6. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“)

7.6.1. RK na napäťovej úrovni vvn, vn a nn je dohodnutá v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve, podľa ktorej sa fakturuje platba za prístup do distribučnej sústavy. RK na napäťovej úrovni vvn a vn je stredná hodnota štvrťhodinového elektrického činného výkonu.

7.6.2. Hodnota RK pre odberné miesta na napäťovej úrovni nn s ročným odpočtom sa rovná hodnote MRK. Pre odberné miesta na napäťovej úrovni nn vybavené IMS môže byť hodnota RK zmluvne dojednaná v intervale 20% až 100% MRK a nemusí byť viazaná na ampérickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.

7.6.3. Dohodnutie RK na napäťovej úrovni vvn a vn:

a) Dvanásťmesačná s rovnakou hodnotou na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov;
b) trojmesačná s rovnakou hodnotou na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace;
c) mesačná na jeden kalendárny mesiac.

7.6.4. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálna hodnota RK je 20% hodnoty MRK okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny (Adapt) kde je minimálnou hodnotou RK maximálne 5% hodnoty MRK. Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity **nie je možné znížiť**. Hodnotu RK počas doby

platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity **je možné zvýšiť**; dohodnutý typ a doba platnosti RK týmto zvýšením nie sú dotknuté. Uvedené platí aj pri procese zmeny dodávateľa elektriny, zmeny odberateľa elektriny a/alebo prihlásením odberateľa elektriny po predchádzajúcom ukončení distribúcie elektriny do odberného miesta. Ak sa zvýši hodnota MRK a táto zmena bude mať za následok, že dohodnutá hodnota RK bude nižšia ako minimálna hodnota RK a odberateľ elektriny zároveň nepožiada prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty MRK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK. Dohodnutá hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiada o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásť mesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

7.6.5. Pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nn sa hodnota rezervovanej kapacity, MRK alebo nameraného výkonu prepočíta podľa vzorca:

Pre trojfázové odberné miesta:

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

Pre jednofázové odberné miesta:

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

7.6.6. Využitie rezervovanej kapacity na napäťovej úrovni vvn a vn:

a) rok t = 2024 a nasledujúce roky platí, že ak je odberné miesto pripojené počas celého roka t-2 a jeho priemerné celoročné využitie rezervovanej kapacity za rok t-2 je viac ako 50 % (vrátane) a zároveň menej ako 80 %, koncový odberateľ elektriny v roku t uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy za toto odberné miesto tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, ktorej tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny bez strát elektriny pri distribúcii elektriny a prenose elektriny je znížená o 5 %,

b) rok t = 2024 a nasledujúce roky platí, že ak je odberné miesto pripojené počas celého roka t-2 a jeho priemerné celoročné využitie rezervovanej kapacity za rok t-2 je viac ako 80 % vrátane, koncový odberateľ elektriny v roku t uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, ktorej tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny bez strát elektriny pri distribúcii a prenose elektriny je znížená o 10 %,

c) priemerné celoročné využitie rezervovanej kapacity odberného miesta odberateľa elektriny za rok t-2 v percentách sa na účely týchto bodov a) a b) vypočíta podľa vzorca:

$$PCVRK_{t-2} = \frac{O_{t-2}}{RK_{t-2} \times 365 \times 24},$$

kde

1. Ot-2 je skutočné odobraté množstvo elektriny v odbernom mieste odberateľa elektriny z distribučnej sústavy za rok t-2 v kWh,
2. RKt-2 je aritmetický priemer z dvanásť mesačných hodnôt rezervovanej kapacity odberného miesta odberateľa elektriny za rok t-2 v kW.

7.7. Zmena RK

7.7.1. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy prostredníctvom dodávateľa elektriny najneskôr do posledného kalendárneho dňa mesiaca daného obdobia, na ktoré je RK dohodnutá. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto zmenu zamietnuť. Ak odberateľ elektriny zvyšuje hodnotu rezervovanej kapacity bez zmeny typu rezervovanej kapacity,

na dodržanie minimálneho času použitia daného typu rezervovanej kapacity sa neprihliada.

7.7.2. Zmena RK pre vvn a vn

a) z dvanásťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo na mesačnú RK je možná najskôr po uplynutí troch po sebe nasledujúcich mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
b) zmena z trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK je možná až po uplynutí celého trojmesačného obdobia, odkedy bola trojmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
c) zmena z mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK je možná po uplynutí jedného mesiaca, kedy bola mesačná RK uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
d) zmena z dvanásťmesačnej, trojmesačnej a mesačnej RK na RK s tarifou Adapt vn je možná jedenkrát počas kalendárneho roka s využitím dvanásť mesačnej rezervovanej kapacity. Nie je dovolená zmena už uplatnenej tarify Adapt vn na typ mesačnej, trojmesačnej, resp. dvanásťmesačnej RK počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa Adapt vn,
e) zmena na režim Skúšobná prevádzka je možná dvakrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace, ak sa nedohodne inak.

7.7.3. Zmena RK pre nn

a) Pri zmene RK je odberateľ elektriny povinný predložiť prevádzkovateľovi distribučnej sústavy správu o odbornej prehliadke a odbornej skúške (ďalej len „revízna správa“) o výmene hlavného ističa pred elektromerom.
b) Pri žiadosti o zmenu RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené IMS sa predloženie revíznej správy nevyžaduje. Zmena sadzby X3-C2 na sadzbu X3-C11 – Sezónny odber nn (Adapt nn) je možná jedenkrát počas kalendárneho roka. Nie je dovolená zmena sadzby X3-C11 - Sezónny odber nn (Adapt nn) na sadzbu X3-C2 počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa typu X3-C11 - Sezónny odber nn (Adapt nn),
c) zmena na režim skúšobná prevádzka pre odberné miesta vybavené IMS je možná dvakrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace, ak sa nedohodne inak.

7.8. Skúšobná prevádzka

7.8.1. Skúšobná prevádzka je určená pre spresnenie výkonových požiadaviek (požadovanej RK) a/alebo pre nastavenie kompenzačného zariadenia pre novo pripájané odberné miesta resp. odberné miesta, ktoré inštalujú novú výrobnú technológiu alebo rozširujú výrobu na napäťovej úrovni vvn, vn a na napäťovej úrovni nn ak je odberné miesto vybavené IMS.

7.8.2. Skúšobnú prevádzku nie je možné prideliť pre spoločné odberné a odovzdávacie miesta.

7.8.3. O skúšobnú prevádzku je možné požiadať najneskôr do 5. kalendárneho dňa od pripojenia odberného miesta do distribučnej sústavy (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5. kalendárnom dni), alebo pri existujúcom odbernom mieste do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca na nasledujúce obdobie. Režim skúšobná prevádzka je možná dvakrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace, ak sa nedohodne inak.

7.8.4. Počas trvania skúšobnej prevádzky nie je možné meniť hodnotu rezervovanej kapacity.

7.8.5. Počas doby uplatňovania dohodnutej skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek sa pre odberné miesto vypočíta výška pevnej mesačnej platby za prístup

do distribučnej sústavy ako súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy pre mesačnú rezervovanú kapacitu, nameraného výkonu za fakturačné obdobie a koeficientu k = 1,25. V prípade, že pri existujúcich odberných miestach nameraný výkon za fakturačné obdobie bude nižší ako hodnota dohodnutej rezervovanej kapacity pred začatím skúšobnej prevádzky, pre výpočet platby za prístup do distribučnej sústavy sa použije hodnota tejto dohodnutej rezervovanej kapacity. Pre výpočet platby za prístup do distribučnej sústavy u novo pripojených odberných miest sa použije hodnota nameraného výkonu za fakturačné obdobie, minimálne však 20 % hodnoty MRK. Nameraný výkon počas skúšobnej prevádzky nesmie prekročiť dohodnutú MRK.

7.8.6. Počas skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia sa tarifa za nedodržanie záväznej hodnoty účinníka a tarifa za dodávku spätnej jalovej elektriny do distribučnej sústavy neúčtuje.

7.8.7. Po skončení skúšobnej prevádzky si zmluvný partner dohodne s prevádzkovateľom distribučnej sústavy typ a hodnotu RK pre nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky.

7.8.8. Ak zmluvný partner neoznámil požadovanú RK pre nasledujúce obdobie do 15. kalendárneho dňa v mesiaci (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 15-tom kalendárnom dni) po ukončení platnosti skúšobnej prevádzky, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatňovať až do uplatnenia zmeny zmluvným partnerom:

1. Pre **existujúce odberné miesto** RK dohodnutú pred obdobím skúšobnej prevádzky;
2. Pre **novo pripojené odberné miesto** s hodnotou nameraného výkonu v mesiaci ukončenia platnosti skúšobnej prevádzky, minimálne však 20% z MRK, pre vvn a vn s mesačným typom RK.

7.8.9. Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny je pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy záväzné oznámenie o výške a type rezervovanej kapacity od príslušného dodávateľa elektriny prostredníctvom TSVD.

7.9. Sezónny odber (Adapt vn, Adapt nn (X3-C11))

7.9.1. Za sezónny odber elektriny sa považuje odber elektriny z napäťovej hladiny vn alebo nn s IMS trvajúci najmenej jeden mesiac a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok, a je určený pre:

a) odber s trvalou prípojkou a sezónnym odberom (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske závlahové systémy, letné kúpaliská a pod.);
b) v odôvodnených prípadoch pre odberné miesta protipovodňovej ochrany, ktoré sú používane pre účely protipovodňovej ochrany alebo v prípadoch odstraňovania následkov živelných pohrôm.
c) pre spoločné odberné miesta a pre odberné miesta definované podľa bodu 7.10. - ako zálohové napájanie nie je možné prideliť tarifu Adapt vn/sadzbu X3-C11- Sezónny odber(Adapt nn).

7.9.2. Adapt vn a Adapt nn (X3-C11) je možné požiadať najneskôr do posledného kalendárneho dňa mesiaca predchádzajúceho obdobiu, od ktorého má byť táto tarifa pridelená a nastavená od prvého kalendárneho dňa mesiaca od ktorého má byť zmena uplatnená. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo podmieniť pridelenie Adapt vn a Adapt nn (X3-C11) vykonaním úprav na odbernom mieste pre umiestnenie určeného meradla. Adapt vn a Adapt nn (X3-C11) platí až do uplatnenia zmeny zo strany odberateľa elektriny alebo do zrušenia tarify zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy z dôvodu nedodržania podmienok uvedených v bode 7.9.

7.9.3. Ak zmluvný partner po ukončení platnosti Adapt vn/ Adapt nn (X3-C11) neoznámil požadovanú RK pre nasledujúce obdobie bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy na odbernom mieste uplatňovať rovnakú RK/sadzbu akú mal odberateľ elektriny pridelenú pred pridelením tarify Adapt vn a Adapt nn (X3-C11) a to až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera.

7.9.4. V prípade, ak odberné miesto pred pridelením tarify Adapt vn alebo Adapt nn (X3-C11) nemalo pridelenú inú tarifu alebo sadzbu, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať mesačnú rezervovanú kapacitu s hodnotou RK rovnajúcou sa maximálnemu nameranému výkonu za posledných dvanásť mesiacov predchádzajúceho kalendárneho roka, minimálne však vo výške 20% z MRK alebo sadzby X3-C2 za rovnakých podmienok stanovenia RK ako pre odberné miesta s tarifou Adapt vn alebo Adapt nn (X3-C11).

7.9.5. Po ukončení kalendárneho roka prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyhodnotí pre odberné miesto splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. Ak odberateľ elektriny nedodrží podmienky pridelenej tarify Adapt, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený zrušiť pridelenie tarify Adapt a zároveň spätne vyhodnotiť RK s uplatnením mesačnej RK s hodnotou 20% MRK, alebo s uplatnením maximálnej hodnoty nameraného výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify, ak je táto hodnota vyššia ako 20% MRK. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený za zistený rozdiel zaslať opravnú faktúru do konca februára nasledujúceho roka. Opravnú faktúru uhradí zmluvný partner prevádzkovateľovi distribučnej sústavy.

7.9.6. **Krátkodobý odber nn** (Adapt nn) (sadzba X3-C11) je určený pre odberné miesta s dočasným odberom elektriny s dĺžkou pripojenia do distribučnej sústavy maximálne 30 dní (Krátkodobý odber) sa pri pripojení do distribučnej sústavy nn neuzatvára zmluva o pripojení a neuplatňuje sa cena za pripojenie.

7.10. Zálohové napájanie

7.10.1. Zálohové napájanie je pripojenie odberateľa elektriny s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny napríklad cez ďalšie napájacie vedenia s výnimkou zaslučkovania. MRK je dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

7.10.2. Cena za prístup do distribučnej sústavy sa určí vo výške 15 % z tarify za RK, ktorá je dohodnutá pre ďalšie napájacie vedenie. Odberateľ elektriny určí, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie, a to na obdobie kalendárneho roka.

7.10.3. V prípade, ak na odbernom mieste nie je zabezpečené meranie každého vedenia samostatne, podmienkou zmeny využívania režimu zálohového napájania je písomné oznámenie odberateľa elektriny, ktorým prevádzkovateľovi distribučnej sústavy určí, ktoré je štandardné vedenie a ktoré je ďalšie napájacie vedenie.

7.10.4. Ak sa odber elektriny vykonáva cez štandardné napájacie vedenie, nie je prípustné vykonávať súčasne odber elektriny cez ďalšie napájacie vedenie. V prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie v danom mesiaci sa cena za:

a) **prístup do distribučnej sústavy**

na vvn napäťovej úrovni:

- do 50 MW RK dohodnutej pre ďalšie napájacie vedenie, určuje vo výške 15 % z tarify za RK
- nad 50 MW RK dohodnutej pre ďalšie napájacie vedenie, určuje vo výške 7,5 % z tarify za RK

na vn napäťovej úrovni:

- do 5 MW RK dohodnutej pre ďalšie napájacie vedenie, určuje vo výške 15 % z tarify za RK

- nad 5 MW RK dohodnutej pre ďalšie napájacie vedenie, určuje vo výške 7,5 % z tarify za RK

b) **distribúciu elektriny**

určí vo výške 100 % tarify za distribúciu elektriny pre napäťovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené.

7.10.5. Cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.

7.11. Výrobca elektriny

7.11.1 MRK odovzdávacieho miesta na napäťovej úrovni vvn a vn je hodnota dohodnutá v Zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny, ak takáto Zmluva o pripojení nie je uzatvorená, je to výška celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny.

7.11.2 MRK odovzdávacieho miesta na napäťovej úrovni nn je hodnota dohodnutá v Zmluve o pripojení zdroja.

7.11.3 RK pre odovzdávacie miesto si výrobca elektriny neobjednáva.

7.11.4 Úhrada za prístup do distribučnej sústavy sa vykoná na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom distribučnej sústavy.

7.11.5 Zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len MDS), uzatvára s prevádzkovateľom distribučnej sústavy prevádzkovateľ MDS. Hodnota MRK je vo výške celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny, maximálne však do výšky RK, ktorú je technicky možné dodať do distribučnej sústavy a ktorú prevádzkovateľ distribučnej sústavy písomne odsúhlasil.

7.11.6 Platba za prístup

a) Výška: 15% hodnoty MRK dojednanej v zmluve o pripojení, alebo celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny ak nie je uzatvorená zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny,

b) Tarifa: dvanásťmesačná RK napäťovej úrovne do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené podľa cenového rozhodnutia úradu,

c) Platbu uhrádza **výrobca** ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do distribučnej sústavy, alebo **prevádzkovateľ** MDS za zariadenia pripojené do MDS.

7.11.7 Platby podľa 7.11.6 neplatia pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny a výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.

7.11.8 Spoločné odberné a odovzdávacie miesto

V prípade pripojenia MDS alebo výrobcu elektriny do distribučnej sústavy cez spoločné odberné a odovzdávacie miesto, sa tarifa za prístup do distribučnej sústavy uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy za RK zariadenia na výrobu elektriny takto:

a) výrobca elektriny uhradí tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa zmluvy, alebo tarifu za RK odberu elektriny, podľa toho, ktorá RK je vyššia. Ak sa obe RK rovnajú, uhradí sa RK odberu elektriny;

b) ak je zariadenie na výrobu elektriny prevádzkované inou osobou ako je prevádzkovateľ MDS, prevádzkovateľ MDS uhradí tarifu za RK zariadení na výrobu elektriny pripojených do MDS vo výške podľa zmluvy;

c) ak je zariadenie na výrobu elektriny prevádzkované prevádzkovateľom MDS

uhradí prevádzkovateľ MDS tarifu za RK zariadení na výrobu elektriny vo výške podľa zmluvy, alebo tarifu za RK odberu elektriny MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia. Ak sa obe RK rovnajú uhradí sa RK odberu elektriny.

7.12. Nabíjacie stanice elektrických vozidiel (ďalej len „NS“) na napäťovej úrovni vn

7.12.1. Na napäťovej úrovni vn sa cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľa elektriny s odberným miestom s pripojenou NS uplatňuje vo výške

a) 25 % z tarify za dvanásťmesačnú RK a 175 % tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny, ak miera využitia RK odberného miesta vypočítaná podľa bodu 7.12.2. alebo podľa bodu 7.12.3. je nižšia alebo sa rovná 0,1;

b) 75 % tarify za dvanásťmesačnú RK a 150 % tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny, ak miera využitia RK odberného miesta vypočítaná podľa bodu 7.12.2. je vyššia ako 0,1 a je nižšia alebo sa rovná 0,3;

c) tarify za RK a tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny, ak miera využitia RK odberného miesta vypočítaná podľa bodu 7.12.2. je vyššia ako 0,3.

7.12.2. Miera využitia RK odberného miesta s pripojenou NS na napäťovej úrovni vn sa vypočíta podľa vzorca

$$MVRK = \frac{Q}{RK \times (365/2) \times 24}$$

kde

a) MVRK je miera využitia RK odberného miesta s pripojenou NS za predchádzajúci kalendárny polrok,

b) Q [kWh] je celkové odobraté množstvo elektriny v odbernom mieste s NS za predchádzajúci kalendárny polrok,

c) RK [kW] je dvanásťmesačná RK odberného miesta s pripojenou NS určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny polrok.

7.12.3. Pri uvedení NS pripojenej na napäťovej úrovni VN do prevádzky sa postupuje podľa bodu 7.12.1. písmena a). Prvé vyhodnotenie MVRK odberného miesta s pripojenou NS sa vykoná po ukončení prvého uceleného kalendárneho polroka prevádzky, pričom MVRK sa vypočíta podľa vzorca

$$MVRK = \frac{Q}{RK \times (d + (365/2)) \times 24}$$

kde

a) MVRK je miera využitia RK odberného miesta s pripojenou NS za predchádzajúci kalendárny polrok,

b) Q [kWh] je celkove odobraté množstvo elektriny v odbernom mieste s NS od začiatku prevádzky NS do konca prvého uceleného kalendárneho polroka,

c) RK [kW] je dvanásťmesačná RK odberného miesta s pripojenou NS určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny polrok,

d) d je počet dni od začiatku prevádzky NS do začiatku prvého uceleného kalendárneho polroka prevádzky.

7.12.4. Rozdiel v cene za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zistený na základe MVRK odberného miesta s pripojenou NS vyhodnotenej za predchádzajúci kalendárny polrok sa vyúčtuje odberateľovi elektriny podľa bodu 7.12.1.

7.12.5. V prípade, ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy zistí využívanie odberného miesta na iný účel, ako je pripojenie a využívanie NS, môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy

dofakturovať odberateľovi elektriny spätne tarifu za dvanásťmesačnú RK a tarifu za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny v 100% výške v príslušnej sadzbe platnej pre odberné miesto v zmysle tohto cenového rozhodnutia.

7.12.6. Pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel na nn napäťovej úrovni sa použije Sadzba X3-C2.

7.13. Dopravné prostriedky napájané z vlastnej distribučnej sústavy

7.13.1. Pre užívateľa distribučnej sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napäťových úrovní vvn alebo vn pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo B a ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie platí nasledovné:

7.13.2. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy určí RK odberných miest na účely vyhodnotenia a stanovenia cien za RK pre každú napäťovú úroveň osobitne zo súčtov maximálnych výkonov nameraných v odberných miestach v čase, kedy je tento súčet v danom mesiaci najvyšší a to na základe žiadosti užívateľa distribučnej sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest.

7.13.3. Cena za prístup do distribučnej sústavy sa fakturuje mesačne pre každú napäťovú úroveň osobitne ako súčin tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu a maximálnej hodnoty súčtu stredných hodnôt štvrťhodinových činných výkonov za odberné miesta podľa tohto článku za príslušný kalendárny mesiac.

7.13.4. RK sa za odberné miesta podľa tohto článku neobjednáva a prekročenie RK sa nevyhodnocuje a nefakturuje

7.13.5. Prekročenie MRK sa za odberné miesta podľa tohto článku vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne. Prekročenie MRK v odbernom mieste o viac ako 10 % sa nefakturuje, ak o to vlastník odberného miesta požiada a súčasne preukáže v termíne do dvoch pracovných dní po uplynutí kalendárneho mesiaca, v ktorom k prekročeniu došlo, že k prekročeniu došlo v dôsledku prekážky podľa § 374 Obchodného zákonníka.

7.13.6. Nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka a dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy sa za odberné miesta podľa tohto článku vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne

7.13.7. Ak maximálna hodnota súčtu stredných hodnôt štvrťhodinových činných výkonov za všetky odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa tohto článku, pre každú napäťovú úroveň osobitne nedosiahne 20% súčtu MRK pre každú napäťovú úroveň osobitne, fakturuje sa pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity vo výške 20% súčtu MRK

7.13.8. Ak užívateľ distribučnej sústavy zahrnie do odberných miest podľa tohto článku aj odberné miesta, ktoré nie sú prepojené vlastnou elektrickou sústavou alebo ktorými nie sú napájané výhradne dopravné prostriedky elektrickej trakcie, tak za tieto odberné miesta platí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy RK vo výške 100% hodnoty MRK so spätnou platnosťou až kým si neobjedná RK v zmysle bodov 7.6. a 7.7. článku I. tejto časti

7.13.9. Odberné miesta podľa tohto článku sa za každú napäťovú úroveň osobitne zaradia iba do jednej distribučnej skupiny.

7.13.10. Na odberné miesta podľa tohto bodu 7.13. sa nevzťahujú ustanovenia bodu 7.6.6. tohto rozhodnutia.

7.14. Režim vykurovania

7.14.1. Pre odberné miesto pripojené na vn napäťovej hladine s akumulačným alebo priamo

výhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu tepelných spotrebičov je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je zabezpečené blokovanie týchto spotrebičov sa v termíne od 1. októbra do 30. apríla dodržanie RK vyhodnocuje v dobe, keď sú tepelné spotrebiče blokované.

7.14.2. Za blokovanie tepelných spotrebičov sa považuje také technické riešenie zabezpečené odberateľom elektriny, ktoré zaisťuje vypnutie alebo iné zníženie príkonu tepelných spotrebičov v predpísanom čase.

7.14.3. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy povolenie takéhoto režimu odsúhlasuje prvý krát na základe písomnej požiadavky zmluvného partnera nahlásenej najneskôr do 5.septembra (ak tento pripadne deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5.septembri). Pre povolenie tohto režimu musí byť odberné miesto vybavené jedným alebo viacerými IMS meradlami s rovnakým nastavením.

7.14.4. O už priznaný režim elektrického vykurovania nie je zo strany odberateľa elektriny potrebné žiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o opätovné pridelenie režimu vykurovania na nasledujúce obdobie. V prípade opakovaného nedodržiavania podmienok prideleného režimu vykurovanie môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy odbernému miestu prideliť režim bez elektrického vykurovania s platnosťou od nasledujúceho mesiaca od dátumu odoslania oznámenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy odberateľovi elektriny. Odberateľ elektriny má právo požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o pridelenie režimu bez elektrického vykurovania kedykoľvek počas kalendárneho roka s platnosťou od nasledujúceho mesiaca po doručení žiadosti zo strany odberateľa elektriny.

7.14.5. V období od 1. mája do 30. septembra kalendárneho roka sa toto odberné miesto považuje za štandardné odberné miesto z pohľadu vyhodnotenia RK a MRK podľa cenového rozhodnutia úradu, t.j. nie je rozlišovaný čas blokovania a neblokovania spotrebičov.

7.14.6. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený sledovať a vyhodnocovať spôsob využívania podielu spotrebičov, ktoré odberateľ elektriny deklaroval ako tepelné spotrebiče a má právo požadovať predloženie správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške preukazujúcej využívanie deklarovaného podielu elektrických spotrebičov.

7.14.7. Ak odberateľ elektriny v troch alebo viacerých mesiacoch v období od 1. októbra do 30. apríla presiahne 16% podiel spotrebovanej elektriny v čase blokovania tepelných spotrebičov z celkového mesačného objemu spotrebovanej elektriny, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený spätne vyhodnotiť RK spôsobom bez uvažovania režimu elektrického vykurovania na napäťovej úrovni vysokého napätia a následne vyfakturovať prípadné prekročenie dohodnutej RK počas jednotlivých mesiacov obdobia od 1. októbra do 30. apríla.

II. Tarify za prístup do distribučnej sústavy pre odovzdávacie miesto a za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesto užívateľa distribučnej sústavy pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia alebo vysokého napätia

				Pripojenie do distribučnej sústavy vvn			
Názov	Tarifa	Využitie rezervovanej kapacity		výrobca elektriny	dvanásťmesačná rezervovaná kapacita	trojmesačná rezervovaná kapacita	mesačná rezervovaná kapacita
X1	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy		€/kW/ mesiac	2,4392	2,4392	2,8525	3,1417
	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	do 50%	€/MWh	x	7,5389		
		od 50% (vrátene) do 80%			7,1620		
		viac ako 80% (vrátane)			6,7850		
	Tarifa za distribučné straty		€/MWh	x	2,4084		

				Pripojenie do distribučnej sústavy vn				
				výrobca elektriny	dvanásťmesačná rezervovaná kapacita	trojmesačná rezervovaná kapacita	mesačná rezervovaná kapacita	Adapt vn
Názov	Platba za jedno odberné miesto	Využitie rezervovanej kapacity	€/mesiac					35,0000
X2	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy		€/kW/ mesiac	6,6265	6,6265	7,5893	8,3768	10,0515
	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	do 50%	€/MWh	x	7,8032			7,9350
		od 50% (vrátane) do 80%			7,4131			
		viac ako 80% (vrátane)			7,0229			
	Tarifa za distribučné straty		€/MWh	x	5,6678			

1. Výška pevnej mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy sa vypočíta ako súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy a RK. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za RK považuje RK nahlásená prevádzkovateľovi distribučnej sústavy podľa článku I., bodu 7.6.3.

a 7.7. tejto časti, resp. stanovená podľa článku I., bodu 7.8 a 7.9. časti A.

2. Pre tarifu Adapt vn sa výška pevnej mesačnej platby počíta dvojzložkovo:
   - z platby za odberné miesto - mesačná platba za odberné miesto (€/mesiac);
   - z tarify za prístup do distribučnej sústavy (€/kW/mesiac) na základe nameraného výkonu za fakturačné obdobie.
3. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh) (ďalej len „tarify za distribúciu elektriny“) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.
4. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/MWh) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

III. Tarify za prístup do distribučnej sústavy pre odovzdávacie miesto a za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesto užívateľov distribučnej sústavy pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia

Sadzba/Časové pásmo			Platba za jedno odberné miesto	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy		Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za distribučné straty
Názov	Sadzba	Popis	€/mesiac	€/A/mesiac	€/kW/mesiac	(€/kWh)	(€/kWh)
X3		Výrobca elektriny	x	x	1,1511	x	x
	C2	Základná sadzba	x	0,7576	x	0,0329	0,016244
	C9	Nemeraná spotreba	x	1,0087 €/10W/mesiac alebo 1,0087 € za odberné miesto/mesiac			
	C11	Dočasný odber nn (Adapt nn)	35,0000	2,0867	x	0,0208	0,016244
Tarify platia pre trojfázový istič.							

1. **Pre sadzbu X3-C2** sa výška platby za prístup do distribučnej sústavy určí súčinom ampérickej hodnoty RK, ktorá je definovaná podľa bodu 7.6.2. článku I. tejto časti alebo podľa bodu 7.5.3. článku I. tejto časti a ceny za jeden Ampér (€/A/mesiac).
2. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny v €/kWh a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
4. **Nemeraná spotreba (sadzba X3-C9)** výška platby za použitie distribučnej sústavy vypočíta za každé nemerané odberné miesto tohto druhu nasledovne:

4.1. Pre odberné miesto s minimálnym ustáleným odberom pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykrývače, telefónne koncentrátory a automaty, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény a pod. sa výška platby za použitie distribučnej sústavy vypočíta z ceny za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu nemeraného odberu za mesiac.

4.2. Pre odberné miesto pre hlásiče polície, poplachové sirény a podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka týchto zariadení výnimočná je výška platby za použitie distribučnej sústavy určená cenou za jedno odberné miesto nemeraného odberu za mesiac.

4.3. Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu (s výnimkou

poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.

5. **Sezónny odber nn**

5.1.1. **Adapt nn (sadzba X3-C11)** je určený pre odberné miesta so sezónnym charakterom odberu elektriny podľa bodu 7.9. článku I. tejto časti. Výška pevnej mesačnej platby počíta dvojzložkovo

- z platby za odberné miesto - mesačná platba za odberné miesto (€/mesiac).
- z tarify za prístup do distribučnej sústavy (€/A/mesiac) na základe nameraného výkonu za fakturačné obdobie

5.1.2. **Krátkodobý odber nn (Adapt nn) (sadzba X3-C11)** Definovaný podľa bodu 7.9.6 článku I. prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatňuje:

- cenu za distribúciu elektriny, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribúciu elektriny vo výške 0,3000 €/kWh;
- cenu za distribučné straty, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribučné straty vo výške 0,016244 €/kWh;
- ostatné ceny fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy podľa časti A., článku VI. tohto rozhodnutia

5.1.3. Opätovné pripojenie krátkodobého odberu je možné iba u odberov, ktoré slúžia verejnosti pre kultúrne, vzdelávacie, spoločenské podujatia a pod. prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo požiadavku na opätovné pripojenie iného typu krátkodobého odberu zamietnuť a takýto opätovný odber nepripojiť.

6. Doba platnosti NT a VT je uvedená na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

IV. Tarifa za transformačné straty, jalovú energiu a určené podmienky

1. Odber jalovej induktívnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje z mesačne nameraných hodnôt.
2. Podmienkou uplatňovania taríf a sadzieb za použitie distribučnej sústavy uvedených v tomto rozhodnutí je:
   a) odber elektriny pri trvalom induktívnom účinníku cos j = 0,95 až 1,00. Len vo výnimočných vopred odsúhlasených prípadoch alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s prevádzkovateľom distribučnej sústavy je možné odoberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Ak táto záväzná tolerancia hodnoty účinníka nie je odberateľom elektriny dodržaná, zaplatí odberateľ elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy tarifnú prirážku za zvýšené straty v distribučnej sústave, ktoré svojím odberom jalovej energie z distribučnej sústavy spôsobil;
   b) odber elektriny bez spätnej dodávky nevyžiadanej kapacitnej zložky jalovej energie. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty;
   c) ak je do sústavy pripojené spoločné odberné a odovzdávacie miesto tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa bodu 4. článku V. tejto časti uhradí odberateľ elektriny.
3. Ak je meranie distribuovanej elektriny na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a odberateľ elektriny má pridelené tarify za použitie distribučnej sústavy na úrovni vyššieho napätia transformátora:
   - pripočítavajú sa k nameraným hodnotám straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne:
     1. veľmi vysokého napätia na úroveň vysokého napätia najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane vysokého napätia,

2. vysokého napätia na úroveň nízkeho napätia najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane nízkeho napätia.

V. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. V spoločnom odbernom a odovzdávacom mieste sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa tohto článku uplatňujú u odberateľa elektriny.

2. Prekročenie MRK

2.1. Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a prekročenia MRK v danom mesiaci. Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

2.2. Tarifa za prekročenie MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu sa fakturuje formou prirážky pre:

a) Odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy vvn a vn: vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon) za každý prekročený kW.

b) Odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn: vo výške 15-násobku tarify za prístup do distribučnej sústavy v ampéroch za každý prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW.

c) Odberné miesto s priznanou tarifou Adapt vn prípade Adapt nn: vo výške 15-násobku za každý prekročený kW alebo ampér zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Tarifa za prístup do distribučnej sústavy v tomto prípade bude fakturovaná do výšky zmluvne dohodnutej alebo stanovenej hodnoty MRK.

d) Odovzdávacie odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy vvn a vn: vo výške 15-násobku tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu za prístup do distribučnej sústavy za každý prekročený kW.

e) Odovzdávacie odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn: vo výške 15-násobku tarify platnej pre sadzbu X3-C2 za každý prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW.

2.3. Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 23 ods. 19 cenovej vyhlášky.

3. Prekročenie RK

3.1. Cena za prekročenie RK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie RK a prekročenia rezervovanej kapacity v danom mesiaci. Prekročenie RK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

3.2. Tarifa za prekročenie RK sa fakturuje formou prirážky pre:

a) Odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy vvn a vn: vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon) za každý prekročený kW.

b) Odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn: vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy a hodnoty veľkosti hlavného ističa v ampéroch za každý prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW.

c) Odovzdávacie odberné miesto: prekročenie RK sa **neuplatňuje**.

3.3. Ak sa dohodnutá RK rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK.

4. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka

4.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej zložky energie v kVArh a činnej

energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch (pásmach), sa vypočíta príslušný tg(φ)=(kVArh)/(kWh) a k tomuto pomeru zodpovedajúci cos φ.

4.2. Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojim odberom dosiahol induktívny účinník cos φ nižší ako 0,95.

4.3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac). Časové pásma (intervaly) merania pre vyhodnotenie účinníka na napäťovej úrovni vvn a vn a pre odberné miesta na nn s meraním typu A alebo s meraním typu B sú označené ako CP1, CP2 a CP3.

4.4. Doby platnosti jednotlivých pásiem sú uvedené na stránkach webového sídla prevádzkovateľa distribučnej sústavy

4.5. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činnej energie pre vyhodnotenie účinníka.

4.6. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činnej energie menší ako 20% z celkovej odobranej činnej energie za vyhodnocované obdobie a/alebo spotreba je menej ako 100kWh/mesiac v danom časovom pásme.

4.7. Ak odber elektriny na odbernom mieste s MRK nepresahujúcou 30 kW svojím účinníkom nebude ovplyvňovať kvalitu, spoľahlivosť a bezpečnosť distribúcie elektriny, prevádzkovateľ distribučnej sústavy nebude na tomto odbernom mieste vyhodnocovať účinník odberu a nevyžiadanú dodávku kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy.

4.8. Ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy nameria dodávku alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni nízkeho napätia. Nedodržanie účinníka cos φ za odber elektriny z distribučnej sústavy na odbernom mieste výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy, ak výrobca elektriny odoberie na odbernom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty rezervovanej kapacity pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.

4.9. Ak sa cos φ pohybuje v dohodnutej tolerancii, odberateľ elektriny neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak vypočítaný induktívny účinník nedosahuje spodnú hranicu induktívneho účinníka 0,95, platí odberateľ elektriny tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vypočítanú takto:

Cp = k * (Cd*k1 + Cs), kde:

Cp – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty,

k – koeficient prirážky podľa tabuľky č.1,

k1 – koeficient podľa tabuľky č.2,

Cd – platba za použitie distribučnej sústavy vrátane strát v eurách stanovená ako súčet nasledovných položiek:

a) súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy podľa príslušnej napäťovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac, alebo €/A/mesiac a rezervovanej kapacity v kW, alebo v A,

b) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2. tohto článku v MWh, alebo v kWh a príslušnej tarify za distribúciu elektriny v €/MWh, alebo €/kWh a

c) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2. tohto článku v MWh, alebo kWh a tarify za distribučné straty v €/MWh, alebo €/kWh.

Cs – platba za zvýšené straty v distribučnej sústave stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom

pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2. tohto článku v MWh a ceny 156,7647 €/MWh.

Tabuľka č.1

Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník cos φ	Koeficient k	Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník cos φ	Koeficient k
0-0,346	0,95-1	-	1,008-1,034	0,7	0,4072
0,347-0,379	0,94	0,0121	1,035-1,063	0,69	0,4297
0,380-0,410	0,93	0,0245	1,064-1,092	0,68	0,4528
0,411-0,440	0,92	0,0372	1,093-1,123	0,67	0,4766
0,441-0,470	0,91	0,0502	1,124-1,153	0,66	0,5010
0,471-0,498	0,9	0,0634	1,154-1,185	0,65	0,5263
0,499-0,526	0,89	0,0769	1,186-1,216	0,64	0,5524
0,527-0,553	0,88	0,0907	1,217-1,249	0,63	0,5793
0,554-0,580	0,87	0,1049	1,250-1,281	0,62	0,6070
0,581-0,606	0,86	0,1194	1,282-1,316	0,61	0,6356
0,607-0,632	0,85	0,1341	1,317-1,350	0,6	0,6652
0,633-0,659	0,84	0,1494	1,351-1,386	0,59	0,6958
0,660-0,685	0,83	0,1649	1,387-1,423	0,58	0,7275
0,686-0,710	0,82	0,1808	1,424-1,460	0,57	0,7603
0,711-0,736	0,81	0,1971	1,461-1,494	0,56	0,7942
0,737-0,763	0,8	0,2139	1,495-1,532	0,55	0,8294
0,764-0,789	0,79	0,2310	1,533-1,579	0,54	0,8658
0,790-0,815	0,78	0,2485	1,580-1,620	0,53	0,9037
0,816-0,841	0,77	0,2666	1,621-1,663	0,52	0,9430
0,842-0,868	0,76	0,2851	1,664-1,709	0,51	0,9839
0,869-0,895	0,75	0,3041	1,710-1,755	0,5	1,0264
0,896-0,922	0,74	0,3236			
0,923-0,949	0,73	0,3436	vyšší než 1,755	nižší než 0,5	1,0833
0,950-0,977	0,72	0,3643			
0,978-1,007	0,71	0,3855			

Tabuľka č.2

Napäťová úroveň pripojenia	k1
VVN	0,59490
VN	0,82025
NN	0,93941

5. **Dodávka kapacitnej zložky jalovej energie**
   Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,0485 €/kVArh.

VI. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu:

$PCSES_{2024}$ = 162,5502 €/MWh – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok.

CP^{VSD}_{2024} = 8,0199 €/MWh - priemerná cena za prenos na rok 2024 v eurách na jednotku množstva elektriny

Aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov distribučných sústav bez nákladov na odchýlku na rok 2024 = 156,7647 €/MWh.

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

Časť B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify, sadzby a podmienky pre ich uplatňovanie uvedené v tomto rozhodnutí platia podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „cenová vyhláška“) pre odberateľov elektriny v domácnostiach, (ďalej len „odberateľ elektriny v domácnosti“), ktorých odberné miesta sú pripojené na nn napäťovú úroveň do 1 kV, klasifikované podľa § 3 písm. b) bod 9. zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (aj pre chaty, garáže, záhrady a podobne, ak odber neslúži na podnikateľskú činnosť) do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Forum Poprad, a.s., Malý trh 2/A, 811 08 Bratislava - mestská časť Staré Mesto, IČO: 36 732 117 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“).
2. Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
3. Tarify a sadzby platia pre každé jedno odberné miesto samostatne.
4. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je meraný jednou meracou súpravou vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy; to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
5. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania definovaných v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku.
6. Prekročenie kapacity, dodávky alebo odberu jalovej elektriny na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste zraniteľného odberateľa podľa § 2 písm. k) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) nie je obsahom vyúčtovania distribúcie elektriny.
7. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje ceny za použitie distribučnej sústavy odberného miesta na základe stavov určeného meradla stanovených odpočtom alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku a v termíne stanovenom prevádzkovateľom distribučnej sústavy. Požiadavky na odpočet nad štandard, podmienky a ceny sú definované v prevádzkovom poriadku a Cenníku služieb a poplatkov. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom upraveným v prevádzkovom poriadku.
8. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy za časť fakturačného obdobia sa určí pre konkrétne odberné miesto alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do distribučnej sústavy tohto odberného miesta. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/366 súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
9. Ak je odberné miesto alebo odovzdávacie miesto fakturované na základe mesačného odpočtu určeného meradla a fakturačné obdobie je zhodné s kalendárnym mesiacom, potom sa fakturuje cena za prístup do distribučnej sústavy v €/mesiac alebo v €/A/mesiac. Ak nie je zhodné, potom sa pri určení ceny za prístup do distribučnej sústavy postupuje podľa bodu č. 8 tohto článku. Ak je odberné miesto fakturované na základe ročného odpočtu určeného meradla, potom sa pri určení ceny za prístup do distribučnej sústavy postupuje podľa bodu č. 8 tohto článku.

10. Tarify za prístup do distribučnej sústavy sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa tarifa za prístup do distribučnej sústavy osobitne stanovuje podľa ustanovení vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „cenová vyhláška“).
11. V prípade plánovaného začatia podnikania v odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti, je odberateľ povinný zabezpečiť rozdelenie elektroinštalácie tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú pre potreby domácnosti a elektrinu odoberanú na podnikanie a u prevádzkovateľa distribučnej sústavy požiadať o pripojenie nového odberného miesta na podnikanie.
12. Na odbernom mieste pre obecné byty nesmie obec podnikať v energetike v zmysle § 4 ods. 2 zákona o energetike a elektrina distribuovaná pre spotrebu obecných bytov nesmie byť použitá na podnikanie.
13. O zriadenie odberného miesta pre obecné byty žiada prevádzkovateľa distribučnej sústavy žiadosťou v písomnej podobe obec. K žiadosti obec priloží aj doklady preukazujúce splnenie podmienok v bode 12. tohto článku.
14. Ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy zistí, že odberné miesto pre obecné byty nespĺňa podmienky bodu 12 tohto článku, má právo prehodnotiť pridelenie tarify pre domácnosť a dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe X3-C2 podľa podmienok tohto rozhodnutia.
15. Ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy zistí, že odberné miesto, ktoré má pridelenú tarifu pre domácnosť, je využívané na podnikateľské účely a teda neslúži výlučne na vlastnú spotrebu fyzickej osoby v domácnosti, má právo prehodnotiť pridelenie tarify pre domácnosť a prideliť odbernému miestu príslušnú sadzbu pre odberateľov mimo domácnosti podľa podmienok tohto rozhodnutia. O tejto skutočnosti informuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy príslušného dodávateľa elektriny.

16. Definovanie pojmov

16.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) odberného miesta je hodnota výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy ku žiadosti o pripojenie alebo ku žiadosti o zvýšenie MRK.

16.2. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) je hodnota výkonu dohodnutá na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy, podľa ktorej sa fakturuje tarifa za prístup do distribučnej sústavy. RK pre domácnosti je totožná s hodnotou MRK.

16.3. Odberné miesta spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu

16.3.1. Distribúcia a dodávka elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, ktoré sú spojené výlučne s užívaním len domácnosťami, sa považuje za distribúciu a dodávku elektriny pre odberateľa v domácnosti. Podrobnosti ustanovuje prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len „prevádzkový poriadok“)

16.3.2. Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov vyhlási prevádzkovateľovi distribučnej sústavy spôsobom uvedeným v jeho prevádzkovom poriadku, že spoločné časti a spoločné zariadenia bytového domu sú užívané:

a) výlučne iba odberateľmi elektriny v domácnosti,
b) poskytovateľmi verejných služieb, ktoré slúžia pre potreby domácností bytového domu (telekomunikačné a dátové, služby poskytované držiteľmi licencií v oblasti telefónie, retransmisie, dátových a telekomunikačných prenosov ako aj poskytovateľmi služieb v oblasti inžinierskych sietí - napr. teplovody, plynovody, vodovody a pod.

prevádzkovateľ distribučnej sústavy pridelí na odbernom mieste spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sadzbu za použitie distribučnej sústavy pre odberateľov elektriny v domácnosti

16.3.3. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov prevádzkovateľovi distribučnej sústavy spôsobom uvedeným v prevádzkovom poriadku sám, ak má uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny pre dotknuté odberné miesta, inak prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú s dodávateľom elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny do dotknutých odberných miest.

16.4. Ak je na odbernom mieste odberateľom územný samosprávny subjekt obec (ďalej len „obec“) a prostredníctvom tohto odberného miesta sa uskutočňuje distribúcia elektriny výlučne pre zabezpečenie fyzickej dodávky elektriny pre byty a nebytové priestory domácností (napr. sociálne byty) (ďalej len „obecné byty“), ktorých je výlučným vlastníkom obec, považuje sa takéto odberné miesto za odberné miesto jedného odberateľa elektriny v domácnosti (ďalej len „odberné miesto pre obecné byty“).

16.5. Hlavný istič pred elektromerom je istiace zariadenie odberateľa elektriny, ktoré svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu (MRK) v odbernom mieste. Hlavný istič pred elektromerom nesmie mať vyššiu ampérickú hodnotu ako je MRK odberného miesta a musí byť opatrený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy, pričom plombou musí byť opatrený hlavný kryt ističa.

16.6. Ak odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn nemá uzavretú Zmluvu o pripojení a nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, za hodnotu MRK a hodnotu RK sa považuje hodnota najbližších predradených poistiek od odbočenia z distribučnej sústavy v hodnote 50A.

16.7. V prípade pripojenia nového odberného miesta do distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca, je účtovaná alikvotná časť tarify podľa bodu 8. a 9. tohto článku.

16.8. Sadzba pre odberné miesta domácností sa prideľuje na základe požiadavky dodávateľa elektriny doručenej v zmysle TŠVD. Sadzba sa nemení automaticky podľa výšky ročnej spotreby. Zmeniť sadzbu za predchádzajúce obdobie nie je možné. Pre odberné miesta v mesačnom odpočtovom cykle sadzbu je možné zmeniť len k 1. dňu v mesiaci nasledujúcom po doručení takejto požiadavky.

16.9. O zmenu sadzby pre odberné miesta pre obecné byty je možné požiadať najskôr po uplynutí jedného mesiaca od poslednej zmeny sadzby prostredníctvom zmluvného partnera.

16.10. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy), resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné len uzavretím novej zmluvy o pripojení.

16.11. Pri zmene RK je odberateľ povinný predložiť PDS správu o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revízna správa) o výmene hlavného ističa pred elektromerom.

16.12. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn po 31. decembri 2004 sa pri navýšení MRK na pôvodnú hodnotu MRK na základe písomnej žiadosti zmluvného

partnera podanej do dvoch rokov od zníženia MRK neuplatňuje cena za pripojenie.

II. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach

Názov	Sadzba	Popis	Spotreba elektriny /Časové pásmo	Bod zlomu v kWh	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy		Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za distribučné straty
					€/mesiac	€/A/ mesiac	€/kWh	€/kWh
X4	D1	Jedno-pásmová	Nižšia	1 521	1,5900	x	0,0518	0,016244
	D2		Vyššia		5,4189	x	0,0216	
	D3	Dvoj-pásmová			x	0,3486	0,0051	
	D4				x	0,3486	0,0051	
	D5				x	0,3486	0,0051	
	D6				x	0,3486	0,0051	
	Pozn.: Bod zlomu v kWh znamená objem ročnej spotreby elektriny, pri ktorom je cena za použitie distribučnej sústavy rovnaká pri nízkej a vysokej spotrebe. Pri objeme distribúcie elektriny vyššom ako je bod zlomu v kWh, je výhodnejšie byť zaradený v časti vysokej spotreby elektriny.							

1. Výška pevnej mesačnej platby za použitie distribučnej sústavy sa určí podľa tabuľky sadzieb pre každé odberné miesto samostatne, pre sadzby X4-D3, D4, D5, D6, D10 za 1A ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
2. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
3. Podmienky pre distribučné sadzby:
   a) **X4-D1 a X4-D2 – Jednopásmová** sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt s nižšou spotrebou elektriny (X4-D1), resp. s vyššou spotrebou elektriny (X4-D2). Sadzby sú určené pre odberné miesta s bežnými elektrickými spotrebičmi, ktoré nemajú elektrické vykurovanie ani elektrický ohrev vody (záhrady, garáže, chaty, byty a rodinné domy).
   Nevidiacim odberateľom elektriny, ktorí sa preukážu odporúčaním z Únie nevidiacich a slabozrakých Slovenska alebo osobám, ktoré sa ako odberatelia elektriny starajú o nevidiacich, bývajú s nimi v spoločnej domácnosti a majú takéto odporúčanie, uplatní sa po ich požiadaní pre sadzbu X4-D2 tarifa za prístup do distribučnej sústavy vo výške 2,7095 €/mesiac za odberné miesto trvalého pobytu nevidiaceho.
   b) **X4-D3, D4, D5, D6 - Dvojpásmová** sadzba s dvojtarifným meraním pre odberné miesta s trojfázovým pripojením, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT.

Sadzba je odporúčaná pre plne elektrifikovanú domácnosť s využitím elektriny na vykurovanie, prípravu teplej úžitkovej vody, na varenie a ostatné účely.
Táto sadzba môže byť využitá aj pre odberné miesta s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel.
Pre bezpečné odoberanie sa odporúča, aby prívody elektrického obvodu vykurovacích telies, resp. nabíjacej stanice boli inštalované napevno – bez zásuviek.
Nevidiacim odberateľom elektriny s pridelenou sadzbou X4-D4, ktorí sa preukážu napr. odporúčaním z Únie nevidiacich a slabozrakých Slovenska alebo osobám, ktoré sa ako odberatelia elektriny starajú o nevidiacich, bývajú s nimi v spoločnej domácnosti a majú takéto odporúčanie, uplatní sa po ich požiadaní pre túto sadzbu tarifa za prístup do distribučnej sústavy vo výške 0,1743 €/A/mesiac za odberné miesto trvalého pobytu nevidiaceho.

c) V dvojtarifných sadzbách sa distribúcia elektriny poskytuje v rovnakej cene platnosti VT a NT. Pásmo nízkej tarify sa poskytuje najmenej osem hodín denne s určenými intervalmi času prevádzky v pásme NT, pričom aspoň jeden interval sa poskytuje v nepretržitom trvaní minimálne tri hodiny. Odporúča sa zabezpečenie blokovania elektrických spotrebičov proti ich zapnutiu v čase platnosti vysokej tarify. Pravidlá pre časové ovládanie dvojtarifových meraní sú uvedené na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

III. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

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

Zoznam skratiek:
IMS – inteligentný merací systém alebo určené meradlo s meraním štvrťhodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom typu A
Nameraný výkon - najvyššia nameraná stredná hodnota elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa počas celých 24 hodín denne.

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

Forum Poprad, a.s., Malý trh 2/A, 811 08 Bratislava - mestská časť Staré Mesto, IČO: 36 732 117 uplatní pre užívateľov miestnej distribučnej sústavy určené tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia v rozsahu v akom vykonáva regulovanú činnosť prístupu do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.“.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) listom č. 2086/2024/BA zo dňa 16. 01. 2024 oznámil prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy **Forum Poprad, a.s.**, Malý trh 2/A, 811 08 Bratislava - mestská časť Staré Mesto, IČO: 36 732 117 (ďalej len „účastník konania”), že začína konanie o cenovej regulácii podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii z vlastného podnetu vo veci zmeny rozhodnutia č. 0149/2023/E zo dňa 19. 12. 2023, ktorým schválil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia (ďalej len „cenové konanie“) pre účastníka konania pre prevádzku: Poprad, Námestie sv. Egídia 3290/124, 058 01 Poprad, a zároveň vyzval účastníka konania podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote piatich dní odo dňa doručenia uvedeného oznámenia.

V cenovom konaní úrad postupuje podľa § 12 a § 14 zákona o regulácii, správneho poriadku a podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 246/2023 Z. z.“).

Dôvodom na začatie cenového konania z podnetu úradu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii je skutočnosť, že prístup do distribučnej sústavy a distribúcia elektriny podľa § 11 ods. 1 písm. e) zákona o regulácii podlieha cenovej regulácii a súčasne skutočnosť, že sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri schválení tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre účastníka konania v rozhodnutí úradu č. 0149/2023/E zo dňa 19. 12. 2023, čo je spôsobené skutočnosťou, že úrad rozhodnutím č. 0124/2024/E zo dňa 05. 01. 2024 zmenil rozhodnutie č. 0113/2023/E zo dňa 04. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0116/2023/E zo dňa 14. 12. 2023, ktorým schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. januára 2024 do 31. decembra 2024 s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO: 36 599 361 (ďalej len „Východoslovenská distribučná, a.s.”) a vzhľadom na to, že podľa § 27 ods. 5 vyhlášky č. 246/2023 Z. z. účastník konania používa tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny spoločnosti Východoslovenská distribučná, a.s., do ktorej je distribučná sústava účastníka konania pripojená, vrátane podmienok pridelenia jednotlivých taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.

Účastník konania sa k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia č. 2131/2024/BA zo dňa 17. 01. 2024 v určenej lehote nevyjadril.

Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 366-2024-BA.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2024 oproti roku 2023 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre

užívateľov miestnej distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov miestnej distribučnej sústavy v domácnostiach takto:

a) tarifa X1 tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zvýši z 8,1604 €/MWh na 7,5389 €/MWh, teda zníženie o 7,62 %, dvanásťmesačná rezervovaná kapacita sa zvýši z 2,3727 €/kW (A)/mesiac, na 2,4392 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 2,80 %, trojmesačná rezervovaná kapacita sa zvýši z 2,7747 €/kW (A)/mesiac na 2,8525 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 2,80 %, a mesačná rezervovaná kapacita sa zvýši z 3,0560 €/kW (A)/mesiac na 3,1417 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 2,80 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 3,4051 €/MWh na 2,4084 €/MWh, teda zníženie o 29,27 %,

b) tarifa X2 tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 9,0785 €/MWh na 7,8032 €/MWh, teda zníženie o 14,05 %, dvanásťmesačná rezervovaná kapacita sa zvýši z 6,4204 €/kW (A)/mesiac, na 6,6265 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 3,21 %, trojmesačná rezervovaná kapacita sa zvýši z 7,3533 €/kW (A)/mesiac na 7,5893 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 3,21 %, a mesačná rezervovaná kapacita sa zvýši z 8,1163 €/kW (A)/mesiac na 8,3768 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 3,21 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 16,4408 €/MWh na 5,6678 €/MWh, teda zníženie o 65,53 %,

c) tarifa Adapt vn tarifa za prístup v €/mesiac zostáva nezmenená, tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zvýši z 9,7389 €/kW (A)/mesiac, na 10,0515 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 3,21 %, tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 9,4551 €/MWh na 7,9350 €/MWh, teda zníženie o 16,08 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 16,4408 €/kWh na 5,6678 €/MWh, teda zníženie o 65,53 %,

d) sadzba C2 (základná sadzba) tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zvýši z 0,0303 €/kWh na 0,0329 €/kWh, teda zvýšenie o 8,58 %, tarifa za prístup do distribučnej sústavy sa zvýši z 0,6909 €/kW (A)/mesiac na 0,7576 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 9,65 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,057086 €/kWh na 0,016244 €/kWh, teda zníženie o 71,55 %,

e) sadzba C9 (nemeraná spotreba) tarifa za prístup do distribučnej sústavy sa zvýši z 0,9199 €/kW (A)/mesiac na 1,0087 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 9,65 %,

f) sadzba C11 (dočasný odber Adapt nn) tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zvýši z 0,0193 €/kWh na 0,00208 €/kWh, teda zvýšenie o 7,77 %, tarifa za prístup do distribučnej sústavy sa zvýši z 1,9031 €/A/mesiac na 2,0867 €/A/mesiac, teda zvýšenie o 9,65 %, platba za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,057086 €/kWh na 0,016244 €/kWh, teda zníženie o 71,55 %.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2024 oproti roku 2023 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov miestnej distribučnej sústavy v domácnostiach takto:

a) sadzba D1 tarifa za prístup do distribučnej sústavy sa zvýši z 1,3000 €/mesiac na 1,5900 €/mesiac, teda zvýšenie o 22,31 %, tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zvýši z 0,0470 €/kWh na 0,0518 €/kWh, teda zvýšenie o 10,21 %,

tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,057086 €/kWh na 0,016244 €/kWh, teda zníženie o 71,55 %,

b) sadzba D2 tarifa za prístup do distribučnej sústavy sa zvýši z 4,8211 €/mesiac na 5,4189 €/mesiac, teda zvýšenie o 12,40 %, tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zvýši z 0,0197 €/kWh na 0,0216 €/kWh, teda zvýšenie o 9,64 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,057086 €/kWh na 0,016244 €/kWh, teda zníženie o 71,55 %,

c) sadzba D3 tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 0,0052 €/kWh na 0,0051 €/kWh, teda zníženie o 1,92 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,057086 €/kWh na 0,016244 €/kWh, teda zníženie o 71,55 %,

d) sadzba D4 tarifa za prístup do distribučnej sústavy sa zvýši z 0,2954 €/mesiac na 0,3486 €/A/mesiac, teda zvýšenie o 18,01 %, tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 0,0052 €/kWh na 0,0051 €/kWh, teda zníženie o 1,92 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,057086 €/kWh na 0,016244 €/kWh, teda zníženie o 71,55 %,

e) sadzba D5 tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 0,0052 €/kWh na 0,0051 €/kWh, teda zníženie o 1,92 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,057086 €/kWh na 0,016244 €/kWh, teda zníženie o 71,55 %,

f) sadzba D6 tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 0,0052 €/kWh na 0,0051 €/kWh, teda zníženie o 1,92 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,057086 €/kWh na 0,016244 €/kWh, teda zníženie o 71,55 %.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien na obdobie od 01. januára 2024 do 31. decembra 2024, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia.

Úrad na základe uvedeného dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii a správnym poriadkom, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

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

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:
Forum Poprad, a.s., Malý trh 2/A, 811 08 Bratislava - mestská časť Staré Mesto