

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0164/2020/E
Číslo spisu: 4451-2019-BA

Bratislava 16. 12. 2019

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. 0134/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0200/2019/E z 14. 12. 2018 v znení rozhodnutia č. 0284/2019/E z 02. 05. 2019, ktorým boli schválené tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 12 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 26 až 28 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **ENERGO DISTRIBÚCIA, s.r.o.**, Osloboditeľov 37, 040 17 Košice, IČO 47 213 981, pre prevádzku: DS - TR, Sobrance **m e n í** rozhodnutie č. 0134/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0200/2019/E z 14. 12. 2018 v znení rozhodnutia č. 0284/2019/E z 02. 05. 2019 s účinnosťou od 01. 01. 2020 do 31. 12. 2021 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie časti A nahrádza týmto znením:

„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 za prístup do distribučnej sústavy pre výrobcov elektriny a za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „použitie distribučnej sústavy“) pre odberateľov elektriny s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov podľa pripojenia elektroenergetického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **ENERGO DISTRIBÚCIA, s.r.o.**,

Osloboditeľov 37,040 17 Košice, IČO 47 213 981, pre prevádzku: DS - TR, Sobrance (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. 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“),

V prípade, že pri výkone svojej činnosti prevádzkovateľ distribučnej sústavy zistí, 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. tejto časti. Ak je to potrebné, prevádzkovateľ distribučnej sústavy zároveň 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 sústavy.

3. Tarify, sadzby a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu za použitie distribučnej sústavy pre odberné alebo odovzdávacie miesto platia pre každé jedno odberné alebo odovzdávacie miesto samostatne.

3.1. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy 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.

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

3.3. Fyzickým odberom elektriny sa rozumie množstvo odobratej elektriny z distribučnej sústavy namerané na odbernom mieste.

3.4. 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.

3.5. Distribúciou elektriny je preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy užívateľovi 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 definovaný prevádzkovateľom distribučnej sústavy, ceny a spôsob fakturácie za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a dodávateľom elektriny alebo medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom elektriny (ďalej „medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvným partnerom“).

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. 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 odpočet určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne; pre užívateľa distribučnej sústavy mimo domácnosti každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka. 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 užívateľom distribučnej sústavy. Požiadavky na odpočet určeného meradla nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvným partnerom.

5. 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 $1/365$ súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do distribučnej sústavy.
6. 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. Ak nie je zhodné, potom sa pri určení ceny za prístup do distribučnej sústavy postupuje podľa bodu č. 5 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. 5 tohto článku.
7. Ceny za použitie 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 napätového uzla distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa distribučnej sústavy so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa cena za použitie distribučnej sústavy stanovuje podľa ustanovení vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.
8. Definovanie pojmov
 - 8.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) odberného miesta pripojeného do distribučnej sústavy VVN stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného

výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy a jej hodnota je určená v kW.

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 v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákona o energetike“) 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, pričom za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov.

O zmenu MRK je potrebné vždy požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Ak predpísanou súčasťou merania sú aj prístrojové transformátory prúdu (meracie transformátory), musia byť prispôsobené hodnote MRK v zmysle vyjadrenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy k žiadosti o zmenu MRK.

- 8.2. Rezervovaná kapacita odberného miesta na napätovej úrovni veľmi vysokého napätia je dvanásťmesačná, trojmesačná alebo mesačná rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“). RK na napätovej úrovni veľmi vysokého napätia je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve platná pre dvanásťmesačné, trojmesačné alebo mesačné časové obdobie, podľa ktorého sa mesačne fakturuje platba za prístup do distribučnej sústavy. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK a nemôže byť nižšia ako minimálna hodnota RK. Minimálna hodnota RK je 20% hodnoty MRK.
- 8.3. 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 dohodnutá doba platnosti RK týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté. Hodnotu RK je možné meniť v intervale hodnôt minimálnej a maximálnej hodnoty RK pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dohodnutá.
- 8.4. V prípade, ak sa zvýši hodnota MRK a táto zmena bude mať za následok, že dohodnutá hodnota RK bude nižšia ako minimálna hodnota RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty RK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK; to neplatí, ak odberateľ elektriny požiada prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. V tomto prípade dohodnutý typ a dohodnutá doba platnosti RK zvýšením hodnoty RK nie sú dotknuté.
- 8.5. Rezervovaná kapacita pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy VVN sa môže dohodnúť takto:
 - a) mesačná na jeden kalendárny mesiac,
 - b) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
 - c) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
- 8.6. O zmenu typu alebo hodnoty rezervovanej kapacity, resp. typu tarify na nasledujúce obdobie požiada zmluvný partner prostredníctvom Technickej špecifikácie výmeny dát (ďalej len „TŠVD“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je rezervovaná

kapacita 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.

8.6.1. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy VVN pri zmene rezervovanej kapacity platí, že:

- a) zmena z dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo na mesačnú rezervovanú kapacitu je možná najskôr po uplynutí troch po sebe nasledujúcich mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
- b) zmena z trojmesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná až po uplynutí celého trojmesačného obdobia, odkedy bola trojmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- c) zmena z mesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná po uplynutí jedného mesiaca, kedy bola mesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,

8.7. Nameraný výkon je 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. Ak nameraný výkon prekročí rezervovanú kapacitu, resp. MRK, prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa článku V. tejto časti tohto rozhodnutia.

8.8. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste je možné pre dané odberné miesto meniť typ a výšku rezervovanej kapacity, MRK, resp. sadzbu v zmysle bodov 8.6.1.

Pri zmene odberateľa elektriny v rámci bilančnej skupiny, prihlásení odberateľa do pol roka od ukončenia distribúcie do odberného miesta a zmene odberateľa so zmenou/bez zmeny bilančnej skupiny na odbernom mieste platí dohodnutý typ, rezervovanej kapacity a MRK predchádzajúceho odberateľa elektriny až do uplatnenia zmeny rezervovanej kapacity alebo MRK v súlade s pravidlami na zmenu RK odberného miesta. Ak v danom odbernom mieste dochádza súčasne aj k zmene charakteru odberu (zmena výrobných technológií, rozšírenie výroby, zmena účelu na ktorý je elektrina odobieraná), nový odberateľ elektriny môže sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny o zmenu rezervovanej kapacity požiadať po uplynutí jedného mesiaca od uskutočnenia zmeny odberateľa elektriny.

8.9. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy) resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste je možné iba uzavretím novej zmluvy o pripojení.

8.10. Zmluvný partner je oprávnený požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zníženie MRK. Zníženie MRK pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy VVN je možné maximálne do hodnoty dohodnutej rezervovanej kapacity. MRK 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.

V prípade doručenia žiadosti zo strany zmluvného partnera o opätovné zvýšenie MRK pre odberné miesto, pre ktoré bola znížená hodnota MRK na žiadosť zmluvného partnera, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy považovať túto žiadosť podľa bodu 8.9. tohto článku za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.

8.11. Ak odberateľ na základe výzvy prevádzkovateľa distribučnej sústavy po priradení správnej sadzby podľa časti A. článku I. bodu 2. 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.

8.12. Výška mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy a rezervovaná kapacita odovzdávacieho miesta užívateľa distribučnej sústavy je určená v zmysle § 26 ods. 23 až ods. 26 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.

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

| Názov | Tarifa | | Pripojenie do distribučnej sústavy VVN | | | |
|-------|---|-------------|--|-------------------------------------|----------------------------------|------------------------------|
| | | | výrobca elektriny | dvanásťmesačná rezervovaná kapacita | trojmesačná rezervovaná kapacita | mesačná rezervovaná kapacita |
| X1 | Tarifa za prístup do distribučnej sústavy | €/kW/mesiac | 2,5112 | 2,5112 | 2,9367 | 3,2345 |
| | Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny | €/MWh | x | 8,6655 | | |
| | Tarifa za distribučné straty | €/MWh | x | 0,5232 | | |

1. Výška pevnej mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy sa vypočíta ako súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy a rezervovanej kapacity. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu považuje rezervovaná kapacita nahlásená prevádzkovateľovi distribučnej sústavy podľa článku I., bodu 8.5. a 8.6. tejto časti.
2. 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.
3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/MWh) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

III. 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 $\cos \varphi = 0,95$ až $1,00$. Len vo výnimočných vopred odsúhlasených prípadoch alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s prevádzkovateľom distribučnej sústavy je možné odberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Požiadavka odberu pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až $1,00$ vychádza z požiadavky na zabezpečenie technickej spoľahlivosti prevádzky distribučnej sústavy. 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;

IV. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. Tarifa za prekročenie MRK

V prípade prekročenia hodnoty MRK na odbernom mieste nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). 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. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity

V prípade prekročenia rezervovanej kapacity nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Cena za prekročenie rezervovanej kapacity sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie rezervovanej kapacity a prekročenia rezervovanej kapacity v danom mesiaci. Prekročenie rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu. Ak sa dohodnutá rezervovaná kapacita rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK.

Prekročenie rezervovanej kapacity fyzickej dodávky elektriny sa neuplatňuje.

3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka:

- 3.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej zložky energie v kVArh a činnjej energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch (pásmach), sa vypočíta príslušný $\text{tg}(\varphi) = (\text{kVArh}) / (\text{kWh})$ a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.

- 3.2. Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojim odberom dosiahol indukčný účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.
- 3.3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac).
- 3.4. Časové pásma (intervaly) merania pre vyhodnotenie účinníka na napät'ovej úrovni VVN meraním typu A alebo s meraním typu B sú definované takto:
 - a) časové pásmo 1 (CP1) pondelok až piatok od 7,00 do 11,00 hodiny a od 17,00 do 20,00 hodiny,
 - b) časové pásmo 2 (CP2) denne od 6,00 do 22,00 hodiny mimo času CP1,
 - c) časové pásmo 3 (CP3) denne od 22,00 do 6,00 hodiny.
- 3.5. Doby platnosti jednotlivých pásiem sú uvedené aj na stránkach webového sídla.
- 3.6. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činnejšie energie pre vyhodnotenie účinníka.
- 3.7. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činnejšie energie menší ako 20% z celkovej odobranejšie činnejšie energie za vyhodnocované obdobie.
- 3.8. 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 nevyžiadať dodávku kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy.

Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v dohodnutejšie tolerancii, odberateľ elektriny neplatí tarifu z a nedodržiaie zmluvnej hodnoty. Ak vypočítaný indukčný účinník nedosahuje spodnú hranicu indukčného účinníka 0,95, platí odberateľ elektriny tarifu za nedodržiaie zmluvnej hodnoty vypočítanú takto:

$$C_p = k * (C_d * k_1 + C_s), \text{ kde:}$$

C_p – tarifa za nedodržiaie zmluvnej hodnoty,

k – koeficient prirážky podľa tabuľky č.1,

k_1 – koeficient podľa tabuľky č.2,

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

- a) súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy podľa príslušnej napät'ovej 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 3.2 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 3.2 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 3.2 tohto článku v MWh a ceny 55,4826 €/MWh.

Tabuľka č.1

| Rozsah tg φ (kVArh/kWh) | Účinník $\cos \varphi$ | Koeficient k | Rozsah tg φ (kVArh/kWh) | Účinník $\cos \varphi$ | Koeficient k |
|------------------------------------|---------------------------|-----------------|------------------------------------|---------------------------|-----------------|
| 0-0,346 | 0,95-1 | - | 1,008-1,034 | 0,70 | 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 | 0,90 | 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 | 0,80 | 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 | 0,50 | 1,0264 |
| 0,896-0,922 | 0,74 | 0,3236 | vyšší než 1,755 | nižší než 0,5 | 1,0833 |
| 0,923-0,949 | 0,73 | 0,3436 | | | |
| 0,950-0,977 | 0,72 | 0,3643 | | | |
| 0,978-1,007 | 0,71 | 0,3855 | | | |

Tabuľka č.2

| Napät'ová úroveň pripojenia | k1 |
|-----------------------------------|---------|
| VVN | 0,45741 |

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.

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

Ostatné časti rozhodnutia č. 0134/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0200/2019/E z 14. 12. 2018 v znení rozhodnutia č. 0284/2019/E z 02. 05. 2019 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0134/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0200/2019/E z 14. 12. 2018 v znení rozhodnutia č. 0284/2019/E z 02. 05. 2019.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0134/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0200/2019/E z 14. 12. 2018 v znení rozhodnutia č. 0284/2019/E z 02. 05. 2019 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre regulovaný subjekt **ENERGO DISTRIBÚCIA, s.r.o.**, Osloboditeľov 37,040 17 Košice, IČO 47 213 981 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad listom č. 42230/2019/BA z 03. 12. 2019 oznámil regulovanému subjektu, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) cenové konanie vo veci zmeny rozhodnutia č. 0134/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0200/2019/E z 14. 12. 2018 v znení rozhodnutia č. 0284/2019/E z 02. 05. 2019.

Dôvodom na začatie cenového konania o zmene rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2019 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii. Zmena spočíva v zmene rozhodnutia č. 0010/2018/E z 30. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0060/2019/E z 16. 11. 2018 v znení rozhodnutia 0066/2020/E z 02.12.2019, ktorým úrad schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2020 do 31. 12. 2021 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, pretože bola preukázaná výrazná zmena ekonomických parametrov.

Úrad v cenovom konaní vychádza z:

- a) rozhodnutia č. 0134/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0200/2019/E z 14. 12. 2018 v znení rozhodnutia č. 0284/2019/E z 02. 05. 2019,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 9286-2017-BA k rozhodnutiu č. 0134/2018/E z 18. 12. 2017,
- c) rozhodnutia č. 0010/2018/E z 30. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0060/2019/E z 16. 11. 2018 v znení rozhodnutia 0066/2020/E z 02.12.2019 vydané prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2020 oproti roku 2019 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach takto:

- tarifa X1 tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 9,6411 €/MWh na 8,6655 €/MWh, teda zníženie o 10,12 %, dvanásťmesačná rezervovaná kapacita sa zvýši z 2,3691 €/kW (A)/mesiac, na 2,5112 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 6,00 %, trojmesačná rezervovaná kapacita sa zvýši z 2,7705 €/kW (A)/mesiac na 2,9367 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 6,00 %, a mesačná rezervovaná kapacita sa zvýši z 3,0514 €/kW (A)/mesiac

na 3,2345 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 6,00 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,4279 €/MWh na 0,5232 €/MWh, teda zvýšenie o 22,26 %,

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 42231/2019/BA z 03. 12. 2019 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 po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 26 a 28 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia. Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa ostatné časti výroku A nahrádzajú v úplnom znení.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 01. 2020 do 31. 12 2021.

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.

prof. Ing. Ľubomír Jahnátek, CSc.
predseda

Dr. h. c. mult. prof. Ing. Jozef Mihok, PhD.
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

ENERGO DISTRIBÚCIA, s.r.o., Osloboditeľov 37, 040 17 Košice