

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0012/2015/E

Bratislava 27. 11. 2014

Číslo spisu: 7246-2014-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 7 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci zmeny rozhodnutia č. 0020/2014/E zo dňa 22. 11. 2013, ktorým úrad schválil maximálne ceny za dodávku elektriny malému podniku a podmienky uplatnenia ceny

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 33 až 35 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt **Stredoslovenská energetika, a.s.**, Pri Rajčanke 8591/4B, 010 47 Žilina, IČO 36 403 008 **m e n í** rozhodnutie č. 0020/2014/E zo dňa 22. 11. 2013 s účinnosťou od 1. januára 2015 do 31. decembra 2016 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0020/2014/E zo dňa 22. 11. 2013 sa doterajšie znenie časti I. uvedené na strane 1 až 4 a časti II. uvedené na strane 4 až 6 nahrádzajú nasledovným znením:

„I. Všeobecné podmienky

1. Uvedené sadzby a podmienky uplatnenia ceny regulovanej dodávky elektriny malému podniku podľa § 2 písm. l) tretieho bodu zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) platia od 1. januára 2015 do 31. decembra 2016 a sú určené pre regulovanú činnosť dodávka elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny – malé podniky, ktorú vykonáva spoločnosť Stredoslovenská energetika, a.s., so sídlom Pri Rajčianke 8591/4B, 010 47 Žilina, IČO: 36 403 008 (ďalej len „dodávateľ elektriny“).
2. Malým podnikom podľa bodu 1. je odberateľ elektriny mimo domácnosti podľa § 3 písm. b) bod 10. zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o energetike“), s ročnou spotrebou elektriny najviac 30 000 kWh za všetky jeho odberné miesta za rok 2013 (2014) podľa § 2 písm. k) zákona o regulácii, ktorému dodáva elektrinu dodávateľ elektriny na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo na základe zmluvy o dodávke elektriny, a ktorého odberné elektrické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

3. Ročnou spotrebou elektriny odberateľ elektriny podľa bodu 2. sa, podľa § 33 ods. 5 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 221/2013“), rozumie jeho spotreba za všetky jeho odberné miesta za rok 2013 (2014).
4. Malým podnikom nie je taký odberateľ elektriny s ročnou spotrebou podľa bodu 2.,:
 - a) ktorý neodoberal elektrinu počas celého roku 2013 (2014), alebo
 - b) ktorý neodoberal elektrinu na všetkých jeho odberných miestach, do ktorých mu bola v roku 2013 (2014) dodávaná elektrina, počas celého roku 2013 (2014).
5. Dodávateľ elektriny určí koncových odberateľov elektriny, ktorí sú považovaní za malý podnik na rok 2015 (2016), na základe údajov o histórii ich spotreby za rok 2013 (2014), ktorými disponuje pri výkone svojej činnosti. Ak dodávateľovi elektriny nie je známa spotreba elektriny koncového odberateľ elektriny na jeho odberných miestach v roku 2013 (2014) (napríklad preto, že dodávateľ elektriny nebol dodávateľom elektriny do všetkých alebo niektorých odberných miest koncového odberateľ elektriny v roku 2013 (2014) alebo počas celého roku 2013 (2014)), je koncový odberateľ elektriny povinný dodávateľovi elektriny preukázať, že je malým podnikom na účely pridelenia sadziieb a cien za dodávku elektriny malému podniku na rok 2015 (2016) a poskytnúť dodávateľovi elektriny úplné a pravdivé informácie o všetkých jeho odberných miestach, do ktorých mu bola v roku 2013 (2014) dodávaná elektrina, o spotrebe elektriny za rok 2013 (2014) na týchto odberných miestach a o období roku 2013 (2014), za ktoré je táto spotreba elektriny na týchto odberných miestach určená, vrátane daňových dokladov preukazujúcich tieto skutočnosti. Preukázanie týchto skutočností dodávateľovi elektriny zo strany koncového odberateľ elektriny je podmienkou pridelenia sadzby a ceny za dodávku elektriny malému podniku na rok 2015 (2016) zo strany dodávateľ elektriny podľa tohto rozhodnutia a do doby ich preukázania nie je dodávateľ elektriny povinný prihliadať na koncového odberateľ elektriny ako na malý podnik. V prípade neoprávnene pridelennej sadzby a ceny za dodávku elektriny malému podniku na rok 2015 (2016), má dodávateľ elektriny právo túto sadzbu koncovému odberateľovi elektriny odňať a doúčtovať mu spotrebu v príslušnej sadzbe platnej pre odberateľov elektriny mimo domácností okrem malých podnikov.

Roky 2014 a 2016 uvedené v zátvorkách sú rokmi t-2 a t, na ktoré platia ceny podľa tohto rozhodnutia.
6. Dodávka elektriny pre odberateľov elektriny na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny sa považuje za univerzálnu službu podľa § 2 písm. a) bod 14. zákona o energetike.
7. Podľa vyhlášky č. 221/2013, sadzby za dodávku elektriny určené týmto rozhodnutím zahŕňajú náklady na obstaranie elektriny vrátane nákladov na odchýlku, ako aj ovplyvniteľné náklady na dodávku elektriny a primeraný zisk dodávateľ elektriny, ktorý je možné zahrnúť do ceny, a pozostávajú z dvoch zložiek:
 - a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto,
 - b) z ceny za jednu MWh odobratej elektriny v príslušnom pásme.
8. Sadzby za dodávku elektriny určené týmto rozhodnutím nezahŕňajú:
 - a) zodpovedajúcu tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát pri prenose (ďalej len “tarifa za distribúciu elektriny“),
 - b) tarifu za straty pri distribúcii elektriny,
 - c) tarifu za systémové služby,

- d) tarifu za prevádzkovanie systému a
- e) ostatné poplatky a položky,

ktoré dodávateľ elektriny fakturuje odberateľovi elektriny na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny pre každé odberné miesto osobitne v súlade s cenovými rozhodnutiami Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) a platnými a účinnými právnymi predpismi v čase dodávky elektriny.

9. Pôvodné sadzby za dodávku elektriny platné k 31.12.2014 (k 31.12.2015) nahrádzajú pre odberateľov elektriny sadzby za dodávku elektriny platné od 1.1.2015 (od 1.1.2016) nasledovne:

Pôvodná sadzba za dodávku elektriny k 31.12.2014 (k 31.12.2015)	Sadzba za dodávku elektriny od 1.1.2015 (od 1.1.2016)
Aktiv	DMP1
Klasik	DMP4
Aku	DMP6
Komfort	DMP7
Element	DMP9
Panoramik	DMP10

Uvedené sadzby dodávateľa elektriny za dodávku elektriny sú podmienené pridelením zodpovedajúcej tarify za distribúciu elektriny zo strany príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy pre dotknuté odberné miesto. V prípade ak nie je možné prideliť sadzbu za dodávku elektriny podľa zodpovedajúcej tarify za distribúciu zo strany príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, má dodávateľ elektriny právo prideliť najbližšiu zodpovedajúcu sadzbu za dodávku elektriny.

10. Odberateľ elektriny prejavuje súhlas so zmenou sadzby v zmysle bodu 9. akceptovaním dohody o zálohových platbách na rok 2015 (2016).
11. Dobu trvania vysokého pásma a nízkeho pásma určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.
12. Príslušným prevádzkovateľom distribučnej sústavy sa rozumie prevádzkovateľ distribučnej sústavy, do ktorej je dané odberné miesto odberateľa elektriny pripojené.
13. Dohodnutá výška preddavkových platieb zohľadňuje skutočný odber elektriny za predchádzajúce zúčtovacie obdobie alebo plánovaný odber elektriny na nadchádzajúce zúčtovacie obdobie v prípade nového odberateľa elektriny. Dodávateľ elektriny môže zvýšiť preddavkové platby pre odberateľa elektriny a jeho odberné miesta maximálne do výšky zodpovedajúcej zmene ceny v sadzbách podľa bodu 7. alebo tarifách a poplatkoch podľa bodu 8. tohto rozhodnutia a podľa ostatných príslušných rozhodnutí úradu, ako aj pri nedoplatku za vyúčtovaciu faktúru.
14. Pri uzatváraní novej zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo novej zmluvy o dodávke elektriny sa výška preddavkovej platby určí na základe plánovaného odberu elektriny na nadchádzajúce zúčtovacie obdobie, t.j. na základe hodnoty inštalovaného výkonu spotrebičov, predpokladaného odberu, a dohodnutej sadzby, minimálne však vo výške súčtu mesačných platieb za odberné miesto v príslušnom fakturačnom období.
15. Odberateľ elektriny je povinný platiť preddavkové platby podľa bodu 13. alebo podľa bodu 14. mesačne, ak sa vzhľadom na charakter odberu nedohodne s dodávateľom elektriny inak. V prípade zmien rozhodnutí úradu podľa bodu 8. bude dodávateľ elektriny aplikovať príslušné tarify a poplatky podľa platného a účinného cenového

rozhodnutia úradu a relevantných platných a účinných právnych predpisov počnúc dátumom nadobudnutia účinnosti.

16. Za jedno odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny, do ktorého je dodávka elektriny meraná jedným meracím zariadením.
17. Odberateľ elektriny má právo odmietnuť dodávku elektriny za sadzby podľa tohto rozhodnutia, ak predloží dodávateľovi elektriny písomnú žiadosť o odmietnutie dodávky elektriny za sadzby podľa tohto rozhodnutia do 15.12.2014 (do 15.12.2014) alebo si toto právo uplatní pri uzatváraní novej zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny.
18. Sadzba sa prideluje najmenej na jeden rok. O zmenu sadzby u toho istého odberateľa elektriny na tom istom odbernom mieste môže odberateľ elektriny požiadať dodávateľa elektriny najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov na odbernom mieste počas roka môže odberateľ elektriny požiadať o zmenu sadzby skôr. Túto zmenu posudzuje a povoľuje dodávateľ elektriny. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne používanie spotrebičov.
19. Mesačná platba za časť mesiaca sa určí alikvotne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý začatý deň zúčtovacieho obdobia sa vyúčtuje $1/365$ súčtu dvanástich mesačných platieb.
20. Fakturovanie mesačnej platby pri prerušení dodávky z dôvodu neuhradenia preddavkovej platby alebo nedoplatku z vyúčtovacej faktúry za odobratú elektrinu sa vykoná, ak
 - a) nedôjde k ukončeniu zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny, a vtedy bude mesačná platba fakturovaná aj počas trvania odpojenia,
 - b) dôjde k ukončeniu zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny, a vtedy bude mesačná platba fakturovaná do dátumu ukončenia zmluvy.
21. V sadzbách sú zahrnuté aj náklady súvisiace s
 - a) prenájmom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k spínaniu pásiem,
 - b) výmenou meracieho zariadenia nevyvolané odberateľom elektriny,
 - c) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektriny,
 - d) uzavretím, ukončením alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
 - e) vykonaním zmeny pri zmene dodávateľa elektriny.
22. Odpočtom určeného meradla sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia v zmysle prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy, vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným prevádzkovateľom distribučnej sústavy, na základe ktorého dodávateľ elektriny vykoná vyúčtovanie platieb súvisiacich:
 - a) s dodávkou elektriny za stanovené fakturačné obdobie ak má s odberateľom uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny,
 - b) s dodávkou a distribúciou elektriny za stanovené fakturačné obdobie ak má s odberateľom uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny.Odpočet určených meradiel sa vykonáva na konci fakturačného obdobia.

I. Ceny a podmienky dodávky elektriny v jednotlivých sadzbách za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny podľa bodu 2 všeobecných podmienok

1. Sadzba DMP1

Sadzba sa skladá:

- | | |
|----------------------------------------------|------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,6500 €/mesiac |
| b) z ceny za elektrinu | 51,0415 €/MWh |

Jednopásmová sadzba je určená pre odberateľa elektriny bez rozlíšenia pásma platnosti nízkej tarify a pásma platnosti vysokej tarify.

2. Sadzba DMP4

Sadzba sa skladá:

- | | |
|---------------------------------------------------------|------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,6500 €/mesiac |
| b) z ceny za elektrinu - odobratú vo vysokom pásme (VT) | 55,3182 €/MWh |
| c) z ceny za elektrinu - odobratú v nízkom pásme (NT) | 32,4548 €/MWh |

Dvoj pásmová sadzba, pričom nízke pásmo (NT) poskytuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy denne minimálne osem hodín denne. Časové vymedzenie NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov elektriny a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania. V priebehu dňa môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy dobu platnosti NT operatívne meniť.

3. Sadzba DMP6

Sadzba sa skladá:

- | | |
|---------------------------------------------------------|------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,6500 €/mesiac |
| b) z ceny za elektrinu - odobratú vo vysokom pásme (VT) | 62,4221 €/MWh |
| c) z ceny za elektrinu - odobratú v nízkom pásme (NT) | 33,7404 €/MWh |

Dvoj pásmová sadzba pričom, nízke pásmo (NT) poskytuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy denne minimálne osem hodín denne, sadzba je vhodná pre odberné miesta s vysokým podielom spotreby elektriny v pásme platnosti NT, napr. pre odberné miesta s akumulárnym elektrickým vykurovaním. Časové vymedzenie NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov elektriny a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania. V priebehu dňa môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy dobu platnosti NT operatívne meniť. Odberateľ elektriny je povinný zaistiť technické blokovanie elektrických akumulárných spotrebičov v dobách platnosti vysokej tarify (VT).

4. Sadzba DMP7

Sadzba sa skladá:

- | | |
|---------------------------------------------------------|------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,6500 €/mesiac |
| b) z ceny za elektrinu - odobratú vo vysokom pásme (VT) | 63,7623 €/MWh |
| c) z ceny za elektrinu - odobratú v nízkom pásme (NT) | 47,5453 €/MWh |

Nízke pásmo (NT) poskytuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovúhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma, doba platnosti NT je riadená prevádzkovateľom distribučnej sústavy s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy. Doba platnosti VT je maximálne 4 hodiny

denne a prestávky medzi dobou platnosti VT nemajú byť kratšie ako jedna hodina.

5. Sadzba DMP9

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto **0,6500 €/mesiac**

Sadzba je určená pre nemerané odbery elektriny.

6. Sadzba DMP10

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto **0,6500 €/mesiac**

b) z ceny za elektrinu - odobratú vo vysokom pásme (VT) **42,8696 €/MWh**

Sadzba je určená pre verejné osvetlenie.“

Posledné dve vety vo výrokovej časti II. uvedené na strane 6 rozhodnutia č. 0020/2014/E zo dňa 22. 11. 2013 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0020/2014/E zo dňa 22. 11. 2013.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 31. 10. 2014 doručený pod podacím číslom úradu č. 28382/2014/BA návrh na zmenu rozhodnutia č. 0020/2014/E zo dňa 22. 11. 2013, ktorým úrad schválil maximálne ceny za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov, ktorým je malý podnik a podmienky uplatnenia ceny na obdobie od 1. januára 2014 do 31. decembra 2014 s platnosťou aj na roky 2015 a 2016 (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“) regulovaného subjektu Stredoslovenská energetika, a.s., Pri Rajčanke 8591/4B, 010 47 Žilina, IČO 36 403 008 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Dôvodom návrhu na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2014 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“). Zmena spočíva v medziročnom poklese aritmetického priemeru denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2014 bol na úrovni 40,1980 €/MWh a pre rok 2015 je na úrovni 35,3073 €/MWh. CE_{PXE} teda medziročne poklesol o 4,8907 €/MWh. V súlade s § 33 až 35 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 221/2013 Z. z.“) preto dochádza k poklesu doterajších maximálnych cien elektriny v sadzbách DMP1, DMP4, DMP6, DMP7, DMP9 a DMP10.

Úrad po preštudovaní návrhu zmeny rozhodnutia zistil, že návrh na zmenu rozhodnutia neobsahuje všetky náležitosti podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona regulácii v spojení s § 33 až 35 vyhlášky č. 221/2013 Z. z.

Úrad preto vyzval listom č. 28959/2014/BA zo dňa 06. 11. 2014 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu na zmenu rozhodnutia a cenové konanie rozhodnutím č. 0081/2014/E-PK zo dňa 06. 11. 2014 prerušil. Úrad v uvedenej výzve taktiež poučil

regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov v návrhu na zmenu rozhodnutia v určenej lehote.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 29966/2014/BA zo dňa 14. 11. 2014 doplnený návrh na zmenu rozhodnutia, v ktorom neodstránil všetky nedostatky v návrhu na zmenu rozhodnutia, konkrétne nezohľadnil do návrhu na zmenu rozhodnutia plánované náklady na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malému podniku v eurách na jednotku množstva elektriny v roku 2015 (O_{2015}) vo výške €/MWh. Táto hodnota plánovaných nákladov na odchýlku bola vypočítaná na základe podkladov zúčtovateľa odchýlok OKTE, a.s. Vami navrhované plánované náklady na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malému podniku považuje úrad po prepočtoch zúčtovateľa odchýlok OKTE, a.s. za nesprávne.

Regulovaný subjekt vo svojom vyjadrení uviedol nasledovné: „Regulovaný subjekt v doplnenom návrhu na zmenu rozhodnutia uviedol výšku parametra O_{2015} , ktorá je výsledkom simulácie vynaložených nákladov dodávateľa na odchýlku v predchádzajúcom období spolu s predikciou vývoja na rok 2015. Samotnú simuláciu odchýlky v xls súbore predkladá úradu elektronicky v prílohe (údaje sú v 15 min. rozlíšení pre jednotlivé dni roku 2015). Regulovaný subjekt považuje predložený výpočet za najlepší možný odhad. Zároveň pre vzájomné porozumenie uvítame osobné stretnutie, na ktorom by sme radi objasnili všetky vstupné údaje ako aj spôsob výpočtu, ktorým regulovaný subjekt dospel k výške odchýlky na rok 2015 na úrovni €/MWh.“

Úrad zároveň prehodnotil výšku nákladov na odchýlku na základe doplňujúcich podkladov od zúčtovateľa odchýlok OKTE, a.s. Podklady od zúčtovateľa odchýlok OKTE, a.s. boli opätovne prepočítané tak, že plánované náklady na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malému podniku v eurách na jednotku množstva elektriny v roku 2015 (O_{2015}) sú vo výške €/MWh.

Úrad pripomienku regulovaného subjektu akceptoval.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 30730/2014/BA zo dňa 21. 11. 2014 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt sa listom doručeným úradu dňa 25. 11. 2014 a zaevidovaným pod č. 31010/2014/BA vyjadril k predloženému návrhu zmeny rozhodnutia, v ktorom oznámil, že k podkladom pred vydaním rozhodnutia nemá pripomienky.

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

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

Úrad po preskúmaní návrhu na zmenu rozhodnutia vrátane jeho doplnenia dospel k záveru, že návrh je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. f), § 3 písm. f) a § 33 až 35 vyhlášky č. 221/2013 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

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

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

Poznámka: Nezverejnené údaje sú predmetom obchodného tajomstva

Rozhodnutie sa doručí:

Stredoslovenská energetika, a.s., Pri Rajčanke 8591/4B, 010 47 Žilina