

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0029/2009/E

Bratislava, 10.12.2008

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o cene za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s., Šoltésovej 5, 040 01 Košice, IČO 36 804 070** takto

r o z h o d n u t i e:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a časťami A, B a D prílohy č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 pre regulovaný subjekt **ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s., Šoltésovej 5, 040 01 Košice, IČO 36 804 070** schvaľuje na obdobie od 1.1.2009 do 31.12.2009 tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny:

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s., Šoltésovej 5, 040 01 Košice, IČO 36 804 070** (ďalej len „**ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s.**“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
2. Odberné miesto, ktorým je distribuovaná elektrina je pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia nad 52 kV (ďalej len do „DS vvn.“).
3. Uvedené tarify platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom s výnimkou odberných miest s tarifným produktom pre nemerané odbery. 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 spravidla meraný jednou meracou súpravou; to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
4. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje v zmysle stanovených podmienok merania definovaných v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku

ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. a dodávateľom elektriny alebo medzi ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. a odberateľom elektriny (ďalej „medzi ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. a zmluvným partnerom“).

5. ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. fakturuje distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel, alebo po stanovení spotreby iným spôsobom ako fyzickým odpočtom. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. o preverenie jeho správnosti.
6. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa určí adekvátne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/365$ súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
7. Pokiaľ je odberateľ elektriny fakturovaný na základe mesačného odpočtu elektriny a fakturačné obdobie je zhodné s kalendárnym mesiacom, potom sa fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny v Sk/mesiac (Eur/mesiac). V prípade, ak nie je zhodné, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č.6 tohto článku.

Ak je odberateľ elektriny fakturovaný na základe ročného odpočtu elektriny, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č.6 tohto článku.

8. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu osobitne dohodne medzi ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. a zmluvným partnerom.

9. Definovanie pojmov

- 9.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napäťovej úrovni vvn je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo hodnota určená ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. uplatnením § 3 ods. 4 Nariadenia vlády SR č. 317/2007 zo dňa 4. júla 2007, ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „Pravidlá trhu“). Zmluvný partner je oprávnený požiadať ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. o zníženie MRK a ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. je povinný tejto žiadosti vyhovieť. 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 ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. považovať túto žiadosť za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.

- 9.2. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) - je ročná, 3-mesačná a mesačná rezervovaná kapacita. Na napäťovej úrovni vvn je to stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutého v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve platná pre kalendárne ročné, trojmesačné alebo mesačné časové obdobie, na základe ktorého sa mesačne fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny, t.j. platba za prístup do distribučnej sústavy. Rezervovaná kapacita nesmie byť vyššia ako MRK. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20% MRK.
- 9.3. 3-mesačná rezervovaná kapacita - je platná v danom kalendárnom roku pre mesiace január – marec, apríl – jún, júl – september, október – december.
- 9.4. Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené do DS vvn môže počas kalendárneho roka zmluvne zmeniť typ RK z ročnej na trojmesačnú alebo na mesačnú a z trojmesačnej na mesačnú RK. Nie sú dovolené zmeny typu RK z mesačnej na trojmesačnú, resp. na ročnú a z trojmesačnej na ročnú rezervovanú kapacitu. Hodnotu RK je možné v priebehu kalendárneho roka znížiť iba pri prechode z ročnej na trojmesačnú a prechode z trojmesačnej na mesačnú RK a to maximálne o 10 % sumárnej hodnoty pôvodnej RK a pri prechode z ročnej na mesačnú RK o maximálne 20 % sumárnej hodnoty pôvodnej RK. Takéto zníženie hodnoty RK je podmienené súhlasom ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s.
- 9.5. Nameraný štvrt' hodinový 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 celých 24 hodín denne. V prípade, že nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí RK, resp. MRK, ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti IV. tohto rozhodnutia.
- 9.6. Za rezervovanú kapacitu pre odberné miesta pripojené do DS vvn pre rok 2009 sa považuje rezervovaná kapacita platná v roku 2008, resp. rezervovaná kapacita preukázateľne oznámená ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. do 30. septembra 2008.
- Za rezervovanú kapacitu pre odberné miesta pripojené do DS vvn pre rok 2010 sa považuje rezervovaná kapacita platná v roku 2009, resp. rezervovaná kapacita preukázateľne oznámená ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. do 30. septembra 2009 zmluvným partnerom:
- do 30. septembra 2009 pri ročnej RK,
 - min. 3 mesiace pred dňom požadovanej zmeny pri trojmesačnej RK,
 - minimálne jeden mesiac pred dňom požadovanej zmeny pri mesačnej RK.
- Požadovaný deň zmeny môže byť iba prvý kalendárny deň príslušného požadovaného roka, štvrt' roka alebo mesiaca.
- 9.7. Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny, je pre ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. záväzné oznámenie o výške RK od jeho dodávateľa elektriny. V prípade, že dodávateľ hodnotu RK neoznámil, za RK sa bude považovať RK platná v predchádzajúcom kalendárnom roku alebo RK oznámená odberateľom elektriny.
- 9.8. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre

dané odberné miesto meniť RK a/alebo MRK.

- 9.9. Hodnotu RK pre odberné miesta pripojené do DS vvn je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť do úrovne MRK. O zvýšenie RK musí zmluvný partner požiadať najneskôr do 20. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie.
- 9.10. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy), resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste, je možné iba uzavretím novej zmluvy o pripojení.
10. V prípade pripojenia nového odberného miesta do distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca za RK je účtovaná alikvotná časť tarify.

II. Tarify za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia

		Pripojenie do DS vvn		
		Ročná rezervovaná kapacita	3-mesačná rezervovaná kapacita	Mesačná rezervovaná kapacita
Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny	Sk/kW/mesiac	84,70	94,15	103,64
	Eur/kW/mesiac	2,8115	3,1252	3,4402
Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Sk/MWh	229,82		
	Eur/MWh	7,6286		
Tarifa za distribučné straty	Sk/MWh	3,27		
	Eur/MWh	0,1085		

1. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny a rezervovanej kapacity RK. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za RK pre rok 2009 považuje zmluvne dohodnutá RK v roku 2008, resp. RK preukázateľne oznámená ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. do 30. septembra 2008.
2. Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny (Sk/MWh, Eur/MWh) a množstva odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie.
3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (Sk/MWh, Eur/MWh) a množstva odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

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

1. Odber jalovej indukčnej 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 za distribúciu 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 ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. je možné odoberať 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 ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. tarifnú prirážku za zvýšené straty v distribučnej sústave, ktoré svojím odberom jalovej energie z distribučnej sústavy spôsobil;
 - b) odber elektriny bez spätnej dodávky nevyžiadanej jalovej kapacitnej elektriny. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty.
3. Ak je transformačná stanica vo vlastníctve odberateľa, a ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činnnej energie a dodávka jalovej energie transformátora pre vykrytie jalových strát transformátora takto:
- a) straty činné (kWh) vo výške 3 % u odberov z DS vvn a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny v kWh nameranej určeným meradlom; v týchto stratách sú zahrnuté aj straty vo výkone,
 - b) k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh, ktoré sú uvedené pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov v časti III. v prípade nevykompenzovania jalových strát transformátora naprázdno.

Jalové straty transformátora naprázdno sú vykompenzované vtedy, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno, ak tieto kondenzátory nie sú pre poruchu vyradené z prevádzky, pričom platí, že ak odberateľ elektriny neoverí raz za 12 mesiacov správnosť činnosti kondenzátorov a výsledky overenia písomne neoznami alebo výsledky overenia nepreukáže prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s., považujú sa transformátory za nevykompenzované.

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre potreby ocenenia považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov):

Neorientované transformátorové plechy:

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250	14 (15)	17 – 27
315	16 (20)	22 – 35
400	24 (25)	27 – 42
500	30 (30)	41 – 51
630	40 (40)	47 – 62
800	44 (45)	55 – 75
1000	56 (55)	68 – 89
1250	64 (65)	89 – 106
1600	72 (70)	81 – 112

Orientované transformátorové plechy:

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250 - 400	4 (5)	6 – 11
630 - 1000	8 (10)	10 – 16
1600	14 (15)	16 – 25

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze mimo predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameraným hodnotám indukčnej jalovej energie jalové straty transformátorov naprázdno podľa časti III.

IV. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. Tarifa za prekročenie MRK

V prípade prekročenia MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny (tarify za výkon). Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a skutočne nameraného 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 RK

V prípade prekročenia RK nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s. fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny (tarify za výkon). Cena za prekročenie RK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie RK a skutočne nameraného prekročenia RK v danom mesiaci. Prekročenie RK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu. V prípade, ak sa dojednaná RK rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK.

Pre prepočet cien zo slovenských korún na eurá je použitý konverzný kurz 1 Eur = 30,1260 Sk.

Všetky uvedené tarify sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 16.9.2008 doručený pod podacím číslom úradu č. 9604/2008/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2009 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s., Šoltésovej 5, 040 01 Košice, IČO 36 804 070 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Podľa § 14 ods. 2 zákona č. 276/2001 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) úrad listom č. 9663/2008/BA zo dňa 17.9.2008 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad vyzval listom č. 9664/2008/BA zo dňa 17.9.2008 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a cenové konanie prerušil rozhodnutím č. 034/2631/2008-BA/02/PK zo dňa 17.9.2008.

Úrad listom č. 13933/2008/BA zo dňa 26.11.2008 oznámil regulovanému subjektu schválenie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2009 pre Východoslovenská distribučná, a.s., ktoré žiadal zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt zaslal na úrad pod podacím číslom úradu č. 14595/2008/BA zo dňa 3.12.2008 doplnený návrh ceny, čím odstránil nedostatky v návrhu ceny.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 14632/2008/BA zo dňa 4.12.2008 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny vyjadrilo kladne listom pod podacím číslom úradu č. 15172/2008/BA doručeným dňa 10.12.2008.

Úrad po preskúmaní doplneného návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 226/2008 Z.z.) a časťami A,B a D prílohy č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike (oznámenie č. 311/2008 Z.z.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 Z.z.) a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a § 19a ods. 5 zákona o regulácii ako oprávnená osoba Ing. Jozef Holjenčík, predseda Rady pre reguláciu vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu.

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 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jozef Holjenčík
predseda Rady pre reguláciu
vykonávajúci pôsobnosť
predsedu úradu

Rozhodnutie sa doručí:

1. ENERGOGAZ DISTRIBÚCIA, a.s., Šoltésovej 5, 040 01 Košice
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava