

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0141/2010/E

Bratislava, 27.1.2010

Číslo spisu: 3629-2009-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a písm. 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 schválenia ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **GEON, a.s., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, IČO 35 925 566 pre prevádzku Komplexu CASSOVAR, ul. Floriánska, 040 01 Košice** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) a i) 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 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohou 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, výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 pre regulovaný subjekt **GEON, a.s., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, IČO 35 925 566 pre prevádzku Komplexu CASSOVAR, ul. Floriánska, 040 01 Košice** schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2010 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

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

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach podľa výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania, 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, výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **GEON, a.s., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, IČO 35 925 566 pre prevádzku Komplexu CASSOVAR, ul. Floriánska, 040 01 Košice**. Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

2. Odborné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „DS nn“).
3. Uvedené tarify a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu distribúcie elektriny do odberného miesta platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odborné miesto je vybavené určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy s výnimkou odberných miest s tarifou „Nemeraná spotreba“. 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 vtedy, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
4. Meranie odberu 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 a ceny 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 zmluvnými partnermi“).
5. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje distribúciu elektriny do odberného miesta na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ distribučnej sústavy zvyčajne 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 prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom. Ak objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o preverenie jeho správnosti.
6. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne odberné miesto určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje distribúcia elektriny do tohto odberného miesta (zmluva o prístupe k DS a distribúcii elektriny, resp. rámcová distribučná zmluva). Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/365$ súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
7. Pokiaľ je odberné miesto fakturované na základe mesačného odpočtu elektriny a fakturačné obdobie je zhodné s kalendárnym mesiacom, potom sa fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny v €/mesiac. Ak nie je zhodné, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č. 6 tejto časti. Ak je odberné miesto fakturované na základe ročného odpočtu elektriny, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č. 6 tejto časti.
8. Tarify za distribúciu elektriny 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 prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny osobitne dohodne medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvnými partnermi.

9. Definovanie pojmov

9.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napäťovej úrovni nízkeho napätia je stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch. MRK je dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach. Pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu môže byť zmluvne dojednaná rezervovaná kapacita v intervale 20 až 100% MRK a nemusí byť viazaná na amperickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.

9.2. Ak je rezervovaná kapacita pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, v prípade použitia ističa s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musí byť tento konštrukčne upravený tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za MRK a rezervovanú kapacitu sa bude považovať nominálna amperická hodnota ističa (I_n). Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.

9.3. Ak odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, resp. nie je vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu, za MRK a rezervovanú kapacitu sa považuje maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.

9.4. Pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa rezervovaná kapacita a MRK pre potreby vyhodnotenia rezervovanej kapacity a MRK prepočíta podľa vzorca:

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

9.5. O zmenu typu alebo hodnoty rezervovanej kapacity, resp. tarify na nasledujúce obdobie zmluvný partner písomne požiada prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia pri zmene:

- dojednanej rezervovanej kapacity na rezervovanú kapacitu s tarifou typu C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) - zmena je možná jedenkrát počas kalendárneho roka. Nie je dovolená zmena už uplatnenej RK pre tarifu typu C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) na inú tarifu počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa typu C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn),
- hodnoty rezervovanej kapacity, zmena hodnoty rezervovanej kapacity je možná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny rezervovanej kapacity pričom platí, že minimálna hodnota rezervovanej kapacity je 20% MRK. Pri žiadosti o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity, ak je táto rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa, sa zmluvným partnerom preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením Správy o odbornej

- prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene tohto ističa,
c) tarify, zmena je možná jedenkrát v kalendárnom roku.

Odberateľ elektriny so zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o požadované zmeny prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Požadovaná zmena bude za predpokladu splnenia podmienok podľa tohto rozhodnutia nastavená od prvého kalendárneho dňa mesiaca, od ktorého ma byť zmena uplatnená.

Hodnota a typ rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné obdobie až do uplatnenia novej zmeny. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších 12 mesiacov. Tarifa typu Adapt vn a C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) platí do konca kalendárneho roka, pokiaľ sa s prevádzkovateľom distribučnej sústavy nedohodne inak.

- 9.6. 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 celých 24 hodín denne. Ak nameraný výkon prekročí rezervovanú kapacitu, resp. MRK, prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatní tarifu za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti V tohto rozhodnutia.
- 9.7. Ak zmluvný partner neoznámil do 15. augusta 2009 rezervovanú kapacitu, ktorú požaduje uplatňovať pre jednotlivé odberné miesta od 1. januára 2010, resp. zaslal neplatnú objednávku, prevádzkovateľ distribučnej sústavy od 1. januára 2010 uplatňuje až do doby uplatnenia zmeny rezervovanej kapacity pre výpočet pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny hodnoty dojednanej rezervovanej kapacity, ktoré boli platné pre príslušné obdobia roka 2009 a to takto:
- hodnota dojednanej ročnej rezervovanej kapacity roku 2009 sa bude od 1. januára 2010 uplatňovať ako hodnota dojednanej dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov,
 - hodnotu dojednanej trojmesačnej a mesačnej rezervovanej kapacity tak, aby od 1. januára 2010 nedošlo k uplatneniu nižšej hodnoty rezervovanej kapacity ako je posledná dojednaná hodnota.

Ak zmluvný partner najneskôr v mesiaci ukončenia platnosti pridelenej tarify Adapt vn neoznámil prevádzkovateľovi distribučnej sústavy požadovanú rezervovanú kapacitu, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať mesačnú rezervovanú kapacitu s hodnotou 20% MRK, resp. s nameranou hodnotou max. výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify, ak je táto hodnota vyššia ako 20% MRK.

Ak zmluvný partner najneskôr v mesiaci ukončenia platnosti pridelenej tarify C11 -Dočasný odber nn (Adapt nn) neoznámil prevádzkovateľovi distribučnej sústavy požadovanú tarifu, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať tarifu C3 – Jednotarif vysoká spotreba so zaradením do pásma ističov podľa amperickej hodnoty ističa pred elektromerom.

Ak zmluvný partner v mesiaci ukončenia platnosti skúšobnej prevádzky neoznámil požadovanú tarifu (rezervovanú kapacitu) pre nasledujúce obdobie, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy pre jestvujúce odberné miesto na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať tarifu (rezervovanú kapacitu) dojednanú pred obdobím skúšobnej prevádzky. Pre novopripojené odberné miesto bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatňovať pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia tarifu C3 – Jednotarif vysoká spotreba.

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.

- 9.8. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto meniť rezervovanú kapacitu alebo MRK.

Pri zmene odberateľa elektriny na odbernom mieste platí dojednaná rezervovaná kapacita a MRK predchádzajúceho odberateľa elektriny až do uplatnenia zmeny rezervovanej kapacity alebo MRK. Ak v danom odbernom mieste dochádza súčasne aj k zmene charakteru odberu (zmena výrobných technológií, rozšírenie výroby, zmena účelu na ktorý je elektrina odoberaná), bod 9.7 sa neuplatňuje a nový odberateľ elektriny môže sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny o zmenu rezervovanej kapacity požiadať po uplynutí jedného mesiaca od uskutočnenia zmeny odberateľa elektriny.

- 9.9. Rezervovaná kapacita pre odberné miesta pripojené distribučnej sústavy nízkeho napätia s tarifou typu C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturovať na základe mesačného nameraného výkonu.

Tarifa C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) je určená pre trojfázové odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia s uplatňovanou Dvojtarifou NN 8 vysoká spotreba a s určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu, pre odber s trvalou prípojkou a sezónnym odberom (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske závlahové systémy, letné kúpaliská a pod.) a v odôvodnených prípadoch pre odberné miesta protipovodňovej ochrany, ktoré sú používané pre účely protipovodňovej ochrany alebo v prípadoch odstraňovania následkov živelných pohrôm.

Pridelenie týchto taríf na základe písomnej požiadavky zmluvného partnera podlieha schváleniu prevádzkovateľa distribučnej sústavy a v prípade kladného posúdenia požiadavky na pridelenie ich prevádzkovateľom distribučnej sústavy schvaľuje na jeden kalendárny rok.

Za sezónny odber sa považuje odber so sezónnym charakterom spotreby elektriny trvajúcim minimálne tri a maximálne šesť mesiacov v kalendárnom roku, pri ktorom pomer priemeru nameraných výkonov v sezónnom období a priemeru nameraných výkonov mimosezónneho obdobia je minimálne 90 ku 10.

Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo podmieniť schválenie tarify C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) vykonaním úprav na odbernom mieste pre

umiestnenie určeného meradla podľa § 35 ods. 2 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

9.10. Pre novopripájané odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, resp. pre odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, ktoré navyšujú hodnotu rezervovanej kapacity v súvislosti s inštalovaním novej výrobnéj technológie alebo rozširovaním výroby, je možné požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o priznanie režimu skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (rezervovanej kapacity) a pre nastavenie kompenzačného zariadenia účinníka odberu elektriny. Skúšobná prevádzka podlieha schváleniu zo strany prevádzkovateľom distribučnej sústavy a dojednáva sa na súvislú, maximálne tri kalendárne mesiace trvajúcu dobu, pokiaľ sa s prevádzkovateľom distribučnej sústavy nedohodne inak. Počas skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia sa tarifa za nedodržanie záväznej hodnoty účinníka a tarifa za dodávku spätnej jalovej elektriny do distribučnej sústavy neučtuje.

9.11. 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.

9.12. Zmluvný partner je oprávnený požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zníženie MRK. 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 9.13. tejto časti za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.

Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia po 31. decembri 2004 pri navýšení MRK na pôvodnú hodnotu MRK prevádzkovateľ distribučnej sústavy neuplatňuje cenu za pripojenie.

9.13. Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti nízkeho pásma (ďalej len „nízkej tarifa“) je prevádzkovateľom distribučnej sústavy stanovené časové pásmo. Podmienky stanovenia doby platnosti nízkej tarify sú:

Sadzba C4 a C6 – doba platnosti nízkej tarify minimálne 8 hodín denne

Sadzba C7 – doba platnosti nízkej tarify minimálne 20 hodín denne

Sadzba C8 – doba platnosti nízkej tarify minimálne 22 hodín denne

9.14. Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti vysokého pásma (ďalej len „vysokej tarify“) je časové pásmo mimo doby platnosti nízkej tarify.

9.15. V tarifách, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje také technické riešenie zabezpečené odberateľom elektriny, ktoré zaisťuje vypnutie alebo iné zníženie príkonu tepelných spotrebičov v predpísanom čase.

9.16. Tepelným spotrebičom sa rozumie:

a) Priamo výhrevný/chladiaci elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie/chladenie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.

- b) Akumulačný elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a akumuluje ju do tepelného zásobníka.
- c) Tepelné čerpadlo – elektrický spotrebič pre vykurovaciu sústavu, ktorej základným vykurovacím systémom je tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší elektrický zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo pomocou kompresora poháňaného elektrickým motorom mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, povrchovej alebo podzemnej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie/ochladzovanie alebo mení na teplo vhodné pre ohrev úžitkovej vody.

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

Sadzba/Tarifa			Veľkosť hlavného ističa alebo RK v Ampéroch								Variabilná zložka tarify za distribúciu vrátane prenosu elektriny (€/kWh)		Tarifa za distribučné straty (€/kWh)
			Od hodnoty	-	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	nad 3x230A			
Názov	Popis	Spotreba elektriny	Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x230A				
				€/mes.						€/A/mes.	VT	NT	
C1	Jednotarif NN	Nízka	Pevná zložka tarify	1,3930	2,7860	4,1790	8,3579	11,4922	13,9299	0,0871	0,0817	-	0,011108
C3		Vysoká		13,9299	27,8598	41,7897	83,5794	114,9216	139,2990	0,8706	0,0410	-	0,011108
		Bod zlomu v kWh		3 696	7 393	11 089	22 178	30 495	36 964	231			
C4	Dvojtarif 8 NN (NT 8h/deň)	Nízka	Pevná zložka tarify	8,3579	16,0194	23,6809	35,5212	47,3616	58,8538	0,3677	0,0544	0,0330	0,011108
C6		Vysoká		29,9493	55,3713	78,5298	113,5287	144,8709	164,7210	1,0294	0,0221	0,0187	0,011108
		Bod zlomu v kWh		9 897	18 038	25 141	35 756	44 695	48 526	303			
C7	Dvojtarif 20 NN (NT 20h/deň)	Pevná zložka tarify		24,2032	35,8694	51,5406	90,3702	144,8709	235,0670	1,4693	0,0257	0,0147	0,011108
C8	Tepelné čerpadlo NN (NT 22h/deň)	Pevná zložka tarify		21,7655	32,2129	46,3169	81,3158	130,2446	211,2120	1,3202	0,0417	0,0080	0,011108
C9	Nemeraná spotreba	Pevná zložka tarify		0,6512 €/10W/mesiac alebo 0,6512 €/odberné miesto/mesiac									
C10	Verejné osvetlenie	Pevná zložka tarify		4,1790	8,3579	12,5369	25,0738	33,4318	41,7897	0,2612	0,0452	-	0,011108
C11	Dočasný odber nn (Adapt nn)	Pevná zložka tarify – platba za odberné miesto		33,1939 €/mesiac							-	-	0,011108
		Pevná zložka tarify		1,3386 €/A/mesiac							0,0265	0,0224	0,011108
Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina amperickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A													
Pre zaradenie hodnoty ističa do príslušného pásma ističov sa veľkosť ističa určená numerickou hodnotou chápe vrátane, t.j. napr. istič do 3x25A patrí do pásma ističov 3x10A - 3x25A .													
Body zlomu v kWh znamenajú objem spotreby elektriny, pri ktorom je náklad na distribúciu elektriny rovnaký v pásme nízkej a vysokej spotreby. Pri objeme distribúcie elektriny vyššom ako je bod zlomu v kWh je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny. Pri tarife C7 -Dvojtarif 8 NN sú body zlomu vypočítané pri priemernom podiele spotreby elektriny medzi NT (34%) a VT (66%). Pre veľkosť hlavného ističa nad 3x230A je bod zlomu prepočítaný v kWh/1A, t.j. pri objeme distribúcie elektriny prepočítanom na 1A vyššom ako je bod zlomu v kWh na 1A je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny.													

- Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia (okrem tarify „Nemeraná spotreba“) sa určí na základe rezervovanej kapacity, ktorá je definovaná podľa časti I. bodu 9.2. alebo 9.3. pre príslušné pásmo ističov.

- 1.1. Pre tarifu C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) sa výška pevnej mesačnej platby počíta dvojzložkovo - z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny - mesačná platba za odberné miesto (€/mesiac) a z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny (€/A/mesiac) na základe nameraného výkonu za fakturačné obdobie. Prepočet rezervovanej kapacity a MRK sa vyhodnocuje podľa časti I. bodu 9.4. tohto rozhodnutia.

- 1.2. Pri dojednaní skúšobnej prevádzky pre odberné miesto, ktoré je fakturované na základe mesačného odpočtu elektriny, sa pri stanovení výšky pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny postupuje primerane podľa čl. II. bodu 1.2. rozhodnutia a tarify C3 – Jednotarif vysoká spotreba.
2. Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny v €/kWh a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo vysokej tarife a v nízkej tarife.
3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo vysokej tarife a v nízkej tarife.
4. V prípadoch odberných miest podľa časti I. bodu 9.3., keď si odberateľ elektriny zabezpečí inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy novú zmluvu o pripojení, prevádzkovateľ distribučnej sústavy bude fakturovať pre dané odberné miesto výšku pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa hodnoty rezervovanej kapacity podľa časti I. bodu 9.2.
5. Pre výrobcu elektriny v prípade, že odoberá elektrinu z distribučnej siete nízkeho napätia len pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny sa za hodnotu rezervovanej kapacity pre účely platby za rezervovanú kapacitu, t. j. za prístup do distribučnej sústavy považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita primeraná jeho odberu.
6. Podmienky pre distribučné sadzby:
 - 6.1. **C1 a C3 – Jednotarif NN** – jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny (C1), resp. s vyššou spotrebou elektriny (C3)
 - 6.2. **C4 a C6 - Dvojtarif 8 NN** – dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny (C4), resp. s vyššou spotrebou elektriny (C6) s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify v dĺžke trvania osem hodín denne
 - 6.3. **C7 - Dvojtarif 20 NN** – dvojpásmová sadzba s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify v dĺžke trvania 20 hodín denne určený pre odberné miesta s priamo výhrevným vykurovaním, kde:
 - a) podiel inštalovaného elektrického príkonu v priamo výhrevnom vykurovaní, v príprave teplej úžitkovej vody a klimatizácii vo výške minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu daného odberného miesta a pripojenie elektrických priamo výhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod s blokováním tepelných spotrebičov v dobe platnosti vysokej tarify;
 - b) prívody vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek;
 - c) odberateľ elektriny je povinný prevádzkovateľovi distribučnej sústavy umožniť kontrolu plnenia podmienok pre priznanie tejto tarify. Dodávateľ elektriny zásobujúci takéto odberné miesta má právo požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o vykonanie takejto kontroly. Neumožnenie tejto kontroly bude znamenať preradenie odberného miesta do tarify C6 - Dvojtarif 8 NN.
 - 6.4. **C8 - Tepelné čerpadlo NN** – dvojpásmová sadzba s operatívnym riadením doby

platnosti nízkej tarify 22 hodín denne určený pre odberné miesta s tepelnými čerpadlami

Podmienky pre sadzbu Tepelné čerpadlo NN:

- 6.4.1. Odberateľ elektriny má inštalovaný a riadne využíva vykurovací systém s tepelným čerpadlom, ktorého výkon zodpovedá tepelným stratám vykurovaného objektu, pričom túto skutočnosť je potrebné preukázať vierohodným spôsobom (napr. Správou o odbornej prehliadke a o odbornej skúške);
 - 6.4.2. Vykurovacia sústava s tepelným čerpadlom musí byť napájaná samostatným prívodom, ktorý je meraný samostatným elektromerom a tvorí samostatné odberné miesto.
 - 6.4.3. Blokovanie spotrebičov tepelného čerpadla je povinné v čase platnosti vysokej tarify a celková doba blokovania spotrebičov tepelného čerpadla sú dve hodiny denne. Zmenu doby blokovania spotrebičov pre odberné miesta s meraním typu A alebo B podľa prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy oznamuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy odberateľovi elektriny minimálne 30 dní vopred.
 - 6.4.4. Spotreba elektriny v čase vysokej tarify nesmie prekročiť 100 kWh mesačne (mesačný odpočet), resp. 1200 kWh ročne (ročný odpočet) ak sa odberateľ elektriny vopred nedohodne s prevádzkovateľom distribučnej sústavy inak. Ak táto podmienka nie je splnená, prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený účtovať variabilnú tarifu za distribúciu elektriny pre celú nameranú spotrebu za príslušné zúčtovacie obdobie podľa variabilných taríf platných pre sadzbu C1 - Jednotarif NN nízka spotreba.
- 6.5. **C9 - Nemeraná spotreba** - je sadzba určená pre :
- 6.5.1. Odberné miesta s **nemeraným odberom** pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykryvače, telefónne koncentrátory a automaty, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény a pod; Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny v eurách za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
 - 6.5.2. Odberné miesta s **nemeraným odberom** pre hlásiče polície, poplachové sirény a podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka týchto zariadení výnimočná; Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny v eurách za každé namerané odberné miesto tohto druhu.
 - 6.5.3. Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nameraného odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.
- 6.6. **C10 - Verejné osvetlenie** – sadzba určená pre odberné miesta s elektrickými svetelnými spotrebičmi, ktorých čas zapnutia a vypnutia je závislý od slnečného

kalendára a slúžia hlavne pre osvetľovanie verejných priestranstiev.

6.7. C11 – Dočasný odber nn (Adapt nn) - sadzba určená pre odberné miesta so sezónnym charakterom odberu elektriny podľa čl. I. bod 9.9.

Pre odberné miesta s krátkodobým odberom, t. j. dočasným odberom elektriny s dĺžkou pripojenia do distribučnej sústavy maximálne 30 dní sa pri pripojení do distribučnej sústavy nízkeho napätia neuzatvára zmluva o pripojení a neuplatňuje cena za pripojenie podľa prílohy č. 6 výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2008 v znení výnosu č. 2/2009. Pre tieto odberné miesta prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatňuje:

- a) variabilnú platbu za distribúciu elektriny, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribúciu elektriny vo výške 0,1300 €/kWh;
 - b) variabilnú platbu za distribučné straty, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribučné straty vo výške 0,011108 €/kWh,
- a ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy podľa časti VI. tohto rozhodnutia.

IV. Tarifa za 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 elektriny uvedených v tomto rozhodnutí je:
 - a) odber elektriny pri trvalom indukčnom 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 odoberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Požiadavka odberu pri indukčnom 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 jalovej kapacitnej elektriny. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty.

V. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. Tarifa za prekročenie MRK
V prípade prekročenia MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny (tarify za výkon). Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy s rezervovanou kapacitou menšou ako 230A je pevná zložka tarify za distribúciu elektriny vypočítaná ako podiel ceny pevnej zložky tarify podľa veľkosti hlavného ističa

alebo rezervovanej kapacity a hodnoty rezervovanej kapacity v A. 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 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 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 dojednaná rezervovaná kapacita rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia s rezervovanou kapacitou menšou ako 230A je pevná zložka tarify za distribúciu elektriny vypočítaná ako podiel ceny pevnej zložky tarify podľa veľkosti hlavného ističa alebo rezervovanej kapacity a hodnoty rezervovanej kapacity v A.

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

- 3.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVArh a činnnej 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 induktívny účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.
- 3.3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac).
- 3.4. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činnnej energie pre vyhodnotenie účinníka;
- 3.5. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činnnej energie menší ako 20% z celkovej odobranej činnnej energie za vyhodnocované obdobie.
- 3.6. 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.

Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v dohodnutej tolerancii, odberateľ elektriny neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak induktívny účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nedosahuje spodnú hranicu induktívneho účinníka 0,95, platí odberateľ elektriny tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vypočítanú takto:

$$C_p = k * (C_d * k_1 + C_s),$$

kde:

C_p – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty,

k – koeficient prirážky podľa tabuľky č.1,

k_1 – koeficient podľa tabuľky č.2,

C_d – platba za distribúciu elektriny vrátane strát v eurách stanovená ako súčet nasledovných položiek:

- a) súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny podľa príslušnej napäťovej úrovni

pripojenia v €/kW/mesiac, resp. €/A/mesiac a rezervovanej kapacity v kW, resp. v A. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia s rezervovanou kapacitou menej ako 230A je pevná zložka tarify pre výpočet koeficientu C_d vypočítaná ako podiel ceny pevnej zložky tarify podľa veľkosti hlavného ističa alebo rezervovanej kapacity a hodnoty rezervovanej kapacity v A,

- b) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 v MWh, resp. v kWh a príslušnej variabilnej tarify za distribúciu elektriny v €/MWh, resp. €/kWh a
- c) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 v MWh, resp. kWh a tarify za distribučné straty v €/MWh, resp. €/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 v MWh a ceny 56,7952 €/MWh.

Tabuľka č.1

Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k	Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k
0,311-0,346	0,95	-	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	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

Napät'ová úroveň pripojenia	k1
NN	0,92450

Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,0199 €/kVArh.

VI. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

Regulovaný subjekt GEON, a.s. pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny..... 9,6000 €/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny..... 6,3000 €/MWh.

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

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

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach, ktorí odoberajú elektrinu z distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy GEON, a.s., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, IČO 35 925 566 pre prevádzku Komplexu CASSOVAR, ul. Floriánska, 040 01 Košice nízkeho napätia do 1 kV a ktorých odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb odberateľov elektriny a potrieb členov ich domácností (t. j. pre domácnosti, chaty, záhrady, garáže a podobne). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose. Ak rozhodnutie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“), alebo všeobecne záväzný právny predpis ustanoví ďalšie ceny, tarify alebo dane, prevádzkovateľ distribučnej sústavy ich uplatní od obdobia stanového v rozhodnutí úradu, či všeobecne záväznom právnom predpise.
2. Tarify platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je miesto napojenia domácnosti, alebo inej nehnuteľnosti (záhrada, chata, garáž a pod.) na distribučnú sústavu, ktoré je vybavené určeným meradlom (elektromerom). 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.
3. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania definovaných v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len „prevádzkový poriadok“).
4. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje distribúciu elektriny do odberného miesta na základe odpočtu určeného meradla spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku a v termíne stanovenom prevádzkovateľom distribučnej sústavy. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a dodávateľom elektriny, alebo medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom elektriny (ďalej medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvnými partnermi). Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom – alikvotným prepočtom skutočnej spotreby za predchádzajúce porovnateľné obdobie. Ak skutočná spotreba za predchádzajúce obdobie nie je k dispozícii (napr. nové odberné miesta, zmena odberových pomerov) pre vyúčtovanie sa použije odhad predpokladanej spotreby.
5. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa určí pre konkrétne odberné miesto alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje distribúcia elektriny do tohto odberného miesta. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $\frac{1}{365}$ súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
6. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy jedným vedením

(odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkováním) z jedného napätového uzla distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny osobitne dohodne medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvným partnerom.

7. V prípade podnikania v odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti je zmluvný partner povinný zabezpečiť rozdelenie elektroinštalácie tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú na podnikanie.
8. Definovanie pojmov
 - 8.1. Maximálna rezervovaná kapacita (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 maximálnej rezervovanej kapacity. Pre odberné miesta domácnosti je MRK stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom.
 - 8.2. Rezervovaná kapacita je hodnota výkonu dohodnutá v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii alebo v rámcovej distribučnej zmluve, na základe ktorej sa mesačne fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny, t. j. platba za prístup do distribučnej sústavy pre tarifu s takto stanoveným výpočtom. Rezervovaná kapacita pre domácnosti je totožná s MRK.
 - 8.3. Hlavný istič pred elektromerom je istiace zariadenie odberateľa elektriny, ktoré svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu (maximálna rezervovaná kapacita) v odbernom mieste. Hlavný istič pred elektromerom musí byť opatrený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy, pričom plomba musí byť opatrený hlavný kryt ističa.
 - 8.4. Ak odberné miesto odberateľa elektriny nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, za MRK a rezervovanú kapacitu sa považuje maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
 - 8.5. Tarifa za distribúciu elektriny pozostáva z častí:
 - 8.5.1. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za jedno odberné miesto alebo za amperickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom podľa príslušnej tarify v €/mesiac.
 - 8.5.2. Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny vo vysokom pásme (ďalej len „vysoká tarifa“) a v nízkom pásme (ďalej len „nízka tarifa“) v €/kWh.
 - 8.6. V prípade pripojenia nového odberného miesta do distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca je účtovaná alikvotná časť pevnej zložky tarify podľa čl. I. bod č. 5.
 - 8.7. Tarifa sa priznáva spravidla najmenej na jeden rok. O zmenu tarify na odbernom mieste je možné požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny tarify. V prípade zmeny odberových pomerov na odbernom mieste počas roka môže

zmluvný partner požiadať o zmenu tarify skôr. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne používanie spotrebičov. Tarifa sa nemení automaticky podľa výšky ročnej spotreby. Zmeniť tarifu za predchádzajúce obdobie nie je možné.

- 8.8. 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.

Zmluvný partner je oprávnený písomne požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zníženie MRK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny MRK. Pri žiadosti o zníženie hodnoty MRK sa zmluvným partnerom preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa pred elektromerom predložením revíznej správy o výmene ističa.

Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia po 31. decembri 2004 sa pri navýšení MRK na pôvodnú hodnotu MRK na základe písomnej žiadosti zmluvného partnera neuplatňuje cena za pripojenie.

- 8.9. Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti nízkej tarify je prevádzkovateľom distribučnej sústavy stanovené časové pásmo. Podmienky stanovenia doby platnosti nízkej tarify sú:

Sadzba D3 a C4 – doba platnosti nízkej tarify minimálne 8 hodín denne

Sadzba D5 – doba platnosti nízkej tarify minimálne 20 hodín denne

Sadzba D6 – doba platnosti nízkej tarify minimálne 22 hodín denne

- 8.10. Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti vysokej tarify je časové pásmo mimo doby platnosti nízkej tarify.

- 8.11. V sadzbách, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov stykačom alebo jemu funkciou podobným prístrojom od elektrického obvodu v súlade s podmienkami príslušnej tarify.

- 8.12. Tepelným spotrebičom sa rozumie:

- a) Priamo výhrevný/chladiaci elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie/chladenie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.
- b) Akumulačný elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a akumuluje ju do tepelného zásobníka.
- c) Tepelné čerpadlo – elektrický spotrebič pre vykurovaciu sústavu, ktorej základným vykurovacím systémom je tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší elektrický zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo pomocou kompresora poháňaného elektrickým motorom mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, povrchovej alebo podzemnej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie/ochladzovanie alebo mení na teplo vhodné pre ohrev úžitkovej vody.

II. Tarify za distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach

Sadzba /Tarifa							
Názov	Popis	Spotreba elektriny	Bod zlomu v kWh ¹	Pevná zložka tarify	Variabilná zložka tarify		Tarifa za distribučné straty
					VT	NT	
				€/mes	€/kWh	€/kWh	€/kWh
D1	Jednotarif	Nízka (Mini)	1 316	0,0100	0,0654		0,011108
D2		Vysoká (Maxi)		3,7830	0,0310		0,011108
D3	Dvojtarif 8 (NT 8h/deň)	Nízka (Mini)	2 384	4,9971	0,0404	0,0055	0,011108
D4		Vysoká (Maxi)		8,1986	0,0111	0,0055	0,011108
D5	Dvojtarif 20 (NT 20h/deň)		-	3,2900	0,0092	0,0065	0,011108
D6	Tepelné čerpadlo (NT 22/deň)		-	3,2900	0,0092	0,0065	0,011108

Pozn. 1: Bod zlomu v kWh znamená objem ročnej spotreby elektriny, pri ktorom je náklad na distribúciu elektriny rovnaký v nízkej a vysokej časti spotreby. Pri objeme distribúcie elektriny vyššom ako je bod zlomu v kWh je výhodnejšie byť zaradený v časti vysokej spotreby elektriny. Pri tarife D3 a D4 - Dvojtarif 8 je bod zlomu vypočítaný pri priemernom podiele ročnej spotreby elektriny medzi NT (45%) a VT (55%).

- Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny pre tarify D1 a D2 - Jednotarif Mini/Maxi a tarify D3 a D4 - Dvojtarif 8 Mini/Maxi sa určí podľa tabuľky sadzieb pre každé odberné miesto samostatne.
- Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo vysokej tarife a nízkej tarife.
- Podmienky pre distribučné tarify:
 - D1 a D2 - Jednotarif Nízka/Vysoká** – jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny (D1), resp. s vyššou spotrebou elektriny (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 **D2 - Jednotarif Maxi** pevná zložka tarify za distribúciu elektriny vo výške 1,6240 €/mesiac za odberné miesto trvalého pobytu nevidiaceho.
 - D3 a D4 - Dvojtarif 8 Nízka/Vysoká** – dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny (D3), resp. s vyššou spotrebou elektriny (D4) s operatívnym riadením doby platnosti nízkeho pásma nízkej tarify osem hodín denne. Tieto sadzby sú vhodné pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny z distribučnej sústavy je možné presunúť do časového pásma platnosti nízkej tarify – ide najmä o odberné miesta s elektrickými akumulárnymi spotrebičmi. Pri týchto sadzbách sa odporúča zabezpečenie blokovania elektrických spotrebičov proti ich zapnutiu v čase platnosti vysokej tarify.

Nevidiacim odberateľom elektriny, ktorí sa preukázu 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 **D4 - Dvojtarif 8 Vysoká** pevná zložka tarify za distribúciu elektriny vo výške 4,5465 €/mesiac za odberné miesto trvalého pobytu nevidiaceho.

- c) **D5 - Dvojtarif 20** – dvojpásmová sadzba pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 20 hodín denne.

Táto sadzba je vhodná pre plne elektrifikovanú domácnosť s elektrickými priamo výhrevnými spotrebičmi na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody, kde sa na varenie a pre ostatné účely používa výhradne elektrina.

Technickou podmienkou uplatnenia tejto sadzby pre odberné miesto je pripojenie elektrických priamo výhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO alebo ovládaný jemu funkciou podobným zariadením. Prívody vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek. Odberateľ elektriny je povinný prevádzkovateľovi distribučnej sústavy umožniť kontrolu plnenia podmienok pre priznanie tejto tarify. Dodávateľ elektriny zásobujúci takéto odberné miesta má právo požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o vykonanie takejto kontroly. Neumožnenie tejto kontroly bude znamenať preradenie odberného miesta do tarify D4 - Dvojtarif 8 Maxi.

Priamo výhrevné spotrebiče sa blokujú v čase platnosti vysokej tarify.

- d) **D6 – Tepelné čerpadlo** – dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 22 hodín denne

Podmienkou uplatnenia sadzby D6 - Tepelné čerpadlo pre odberné miesto je

- odberateľ elektriny má inštalovaný a využíva vykurovací systém s tepelným čerpadlom, ktorého výkon zodpovedá tepelným stratám vykurovaného objektu, pričom túto skutočnosť je potrebné preukázať vierohodným spôsobom,
- podiel súčtu trojnásobku hodnoty inštalovaného príkonu tepelného čerpadla v kW a jednonásobku hodnoty príkonu v kW ostatných tepelných spotrebičov (v priamo výhrevnom vykurovaní alebo v príprave teplej úžitkovej vody alebo v klimatizácii) vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného príkonu daného odberného miesta,
- pripojenie elektrických priamo výhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom alebo jemu funkciou podobným prístrojom ovládaným systémom HDO alebo HDO funkciou podobným prístrojom,
- prívody vykurovacích telies samostatného obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek. Odberateľ elektriny je povinný prevádzkovateľovi distribučnej sústavy umožniť kontrolu plnenia podmienok pre priznanie tejto tarify. Dodávateľ elektriny zásobujúci takéto odberné miesta má právo požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o vykonanie takejto kontroly. Neumožnenie tejto kontroly bude znamenať preradenie odberného miesta do sadzby D4 - Dvojtarif 8 Maxi.

Prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený sledovať a vyhodnocovať spôsob využívania podielu spotrebičov, ktoré odberateľ elektriny deklaroval ako tepelné spotrebiče

pre prípravu teplej úžitkovej vody, spotrebiče pre akumulčné alebo pre priamo výhrevné vykurovanie a má právo požadovať predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške preukazujúcej využívanie deklarovaného podielu elektrických spotrebičov.

III. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

Regulovaný subjekt GEON, a.s. pre odberateľov elektriny v domácnosti fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny.....9,6000 €/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.....63000 €/MWh.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 30.9.2009 doručený návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2010 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu GEON, a.s., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, IČO 35 925 566 pre prevádzku Komplexu CASSOVAR, ul. Floriánska, 040 01 Košice (ďalej len „regulovaný subjekt“), zaevidovaný pod podacím číslom úradu č. 11202/2009/BA. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Začatie cenového konania oznámil úrad Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) ako účastníkovi konania listom č. 11590/2009/BA zo dňa 5.10.2009.

Úrad po posúdení návrhu ceny ako aj ostatných podkladov k návrhu ceny zistil, že návrh ceny je neúplný pretože neobsahuje všetky náležitosti podľa 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“) a listom č. 11591/2009/BA zo dňa 5.10.2009 vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny. Úrad zároveň cenové konanie rozhodnutím č. 058/3629-2009-BA/02/PK zo dňa 5.10.2009 prerušil.

Úrad oznámil regulovanému subjektu listom č. 16025/2009/BA zo dňa 9.12.2009 schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2010 pre ZSE Distribúcia, a.s. a žiadal predmetné tarify za distribúciu elektriny zohľadniť do návrhu ceny.

Doplnený návrh ceny zaslal regulovaný subjekt úradu dňa 18.12.2009 zaevidovaný pod podacím číslom úradu 17117/2009/BA zo dňa 16.12.2009, pričom odstránil všetky nedostatky návrhu ceny.

Dňa 8.1.2010 úrad osobne doručil listom č. 49/2010/BA zo dňa 4.1.2010 podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo sa k predloženému návrhu ceny nevyjadrilo, podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii sa má za to, že k predloženému návrhu nemá pripomienky.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v návrhu ceny s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.

Úrad po preskúmaní doplneného návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 238/2009 Z. z.) a prílohou 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.), výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 (oznámenie č. 239/2009 Z. z.) a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z. z.) a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej 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 40 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. GEON, a.s., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava