

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0327/2009/E

Bratislava, 10.7.2009

Číslo spisu: 2819-2009-BA

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 miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **GEON, s.r.o., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, pre prevádzku Komplex CASSOVAR, Floriánska ulica, 040 01 Košice, IČO 35 925 566** 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 h) a § 2 písm. f) a h) 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 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 **GEON, s.r.o., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, pre prevádzku Komplex CASSOVAR, Floriánska ulica, 040 01 Košice, IČO 35 925 566** schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2009 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

A. Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov miestnej 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 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 podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy **GEON, s.r.o., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, pre prevádzku Komplex CASSOVAR, Floriánska ulica, 040 01 Košice, IČO 35 925 566** (ďalej len „PDS“).
2. Pre prepočet cien v Sk a Eur je použitý konverzný kurz 1 EUR = 30,1260 SKK.
3. Odborné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina, sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „DS nn“).

4. 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.
5. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje v zmysle stanovených podmienok merania definovaných v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku PDS (ďalej len „Prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný PDS a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi PDS a dodávateľom elektriny alebo medzi PDS a odberateľom elektriny (ďalej „medzi PDS a zmluvnými partnermi“).
6. PDS fakturuje distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná PDS 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 PDS 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 PDS o preverenie jeho správnosti.
7. 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 $\frac{1}{365}$ súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
8. 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 eur/mesiac (Sk/mesiac). V prípade, ak nie je zhodné, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č.7 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.7 tohto článku.

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

10. Definovanie pojmov

- 10.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) a rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na napäťovej úrovni nn je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom alebo prepočítanou hodnotou výkonu v kW na prúd v ampéroch ak sa s PDS nedohodne inak. 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 RK sa bude považovať nominálna I_n amperická hodnota ističa. 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.

- 10.2. Pre trojfázové odbery pripojené k DS nn sa RK a MRK pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

$$P [\text{kW}] = \sqrt{3} \cdot U_{\text{zdr}} [\text{V}] \cdot I [\text{A}] \cdot \cos \varphi \quad (\text{kde: } I \text{ je amperická hodnota hlavného ističa pred elektromerom; } U_{\text{zdr}} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

- 10.3. Ak odberné miesto odberateľa elektriny na napäťovej úrovni nn nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, za MRK a RK sa považuje maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- 10.4. Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny, je pre PDS 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.
- 10.5. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto meniť RK a/alebo MRK.
- 10.6. Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené do DS nn, môže požiadať o zmenu hodnoty rezervovanej kapacity na tomto odbernom mieste najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny.
- 10.7. 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.
- 10.8. Doba platnosti nízkej tarify (NT) je PDS stanovené časové pásmo najmä s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia distribučnej sústavy. Stanovenie doby platnosti NT môže PDS operatívne meniť a zmenu neoznamuje. PDS je povinný dodržať celkovú dennú dobu platnosti NT. Časové vymedzenie platnosti tejto tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov elektriny a jednotlivé dni a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania.
- 10.9. Doba platnosti vysokej tarify (VT) je časové pásmo mimo doby platnosti NT.
- 10.10. Doba platnosti nízkej tarify produktu Dvojtarif 8 NN je PDS stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 8 hodín denne. Pri rozdelení pásma nízkej tarify do viacerých časových úsekov (maximálne však do troch) nesmie byť žiaden z týchto úsekov kratší ako 1 hodina.

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

Produkt	Hladina spotreby elektriny	Veľkosť hlavného ističa								Variabilná tarifa za distribúciu vrátane prenosu elektriny (eur/kWh)		Tarifa za distribučné straty (eur/kWh)
		Od hodnoty	-	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	nad 3x230A	VT	NT	
		Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x230A				
			eur/mes.						eur/A/mes.			
Jednotarif NN	Nízka	Pevná zložka tarify	1,3278	2,6555	3,9833	7,9665	10,9540	13,2776	0,0830	0,0754		0,01626
	Vysoká		13,2776	26,5551	39,8327	79,6654	109,5399	132,7757	0,8298	0,0365		0,01626
	Bod zlomu v kWh (resp. kWh/A)		3 686	7 373	11 059	22 118	30 412	36 863	230			
Dvojtarif 8 NN (NT 8h/deň)	Nízka	Pevná zložka tarify	7,9665	15,2692	22,5719	33,8578	45,1437	56,0977	0,3505	0,0488	0,0292	0,01626
	Vysoká		28,5468	52,7783	74,8523	108,2122	138,0867	157,0072	0,9812	0,0189	0,0159	0,01626
	Bod zlomu v kWh (resp. kWh/A)		10 395	18 946	26 406	37 556	46 945	50 969	319			
Nemeraná spotreba		Pevná zložka tarify	0,6207 eur/10W/mesiac alebo 0,6207 Eur/odberné miesto/mesiac									
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 produkte Dvojtarif 8 sú body zlomu vypočítané pri priemernom podiele spotreby elektriny medzi NT (33%) a VT (67%). Pre veľkosť hlavného ističa nad 3x230A je bod zlomu prepočítaný na 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.												

Produkt	Hladina spotreby elektriny	Veľkosť hlavného ističa								Variabilná tarifa za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/kWh)		Tarifa za distribučné straty (Sk/kWh)
		Od hodnoty	-	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	nad 3x230A			
		Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x230A				
			Sk/mes.							Sk/A/mes.	VT	
Jednotarif NN	Nízka	Pevná zložka tarify	40,00	80,00	120,00	240,00	330,00	400,00	2,50	2,27		0,48998
	Vysoká		400,00	800,00	1200,00	2400,00	3300,00	4000,00	25,00	1,10		0,48998
	Bod zlomu v kWh		3 692	7 385	11 077	22 154	30 462	36 923	231			
Dvojtarif 8 NN (NT 8h/deň)	Nízka	Pevná zložka tarify	240,00	460,00	680,00	1020,00	1360,00	1690,00	10,56	1,47	0,88	0,48998
	Vysoká		860,00	1590,00	2255,00	3260,00	4160,00	4730,00	29,56	0,57	0,48	0,48998
	Bod zlomu v kWh		10 406	18 965	26 434	37 594	46 993	51 021	319			
Nemeraná spotreba		Pevná zložka tarify	18,70 Sk/10W/mesiac alebo 18,70 Sk/odberné miesto/mesiac									
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 produkte Dvojtarif 8 sú body zlomu vypočítané pri priemernom podiele spotreby elektriny medzi NT (33%) a VT (67%). Pre veľkosť hlavného ističa nad 3x230A je bod zlomu prepočítaný na 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.												

1. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny pre odberné miesta v DS nn (okrem produktu Nemeraná spotreba) sa určí na základe rezervovanej kapacity, ktorá je definovaná v zmysle článku I. bodu 10. pre príslušné pásmo ističov a aktuálneho zaradenia do hladiny spotreby.
2. Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny podľa aktuálneho zaradenia do hladiny spotreby (eur/kWh, Sk/kWh) a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo VT a NT.
3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (eur/kWh, Sk/kWh) a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo VT a NT.
4. Odberné miesto odberateľa elektriny s ročným zúčtovacím obdobím je zaradené do hladiny spotreby (nízkej alebo vysokej) podľa zaradenia v predchádzajúcom období.
5. Pre odberné miesto odberateľa elektriny s ročným zúčtovacím obdobím je zmluvný partner oprávnený požiadať o zaradenie do hladiny spotreby (nízkej alebo vysokej) raz v roku a to do 20. kalendárneho dňa mesiaca pre nasledujúce obdobie, pričom platba podľa tarify novej hladiny spotreby bude nastavená od 1. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca po uplatnení zmeny.
6. Pre odberné miesto odberateľa elektriny s mesačným zúčtovacím obdobím je zmluvný partner oprávnený požiadať o zaradenie do hladiny spotreby (nízkej alebo vysokej) raz mesačne a to do 20. kalendárneho dňa mesiaca pre nasledujúce obdobie.
7. V prípadoch odberných miest, v zmysle článku I. bodu 10.3, keď si odberateľ elektriny zabezpečí inštaláciu hlavného ističa v súlade s technickými podmienkami PDS a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy PDS novú zmluvu o pripojení, PDS bude fakturovať odberateľovi elektriny výšku pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa hodnoty rezervovanej kapacity v zmysle článku I. bodu 10.1.
8. Podmienky pre distribučné tarify:
 - 8.1. **Dvojtarif 8 NN** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 8 hodín
 - 8.2. **Nemeraná spotreba** - je produkt určený pre :
 - 8.2.1. 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 sa vypočíta z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny v eur (Sk) za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
 - 8.2.2. 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 eur (Sk) za každé nemerané odberné miesto tohto druhu.
 - 8.2.3. Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc)

nesmie byť väčší ako 1 000 W.

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

1. Odber jalovej induktívnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje z mesačne nameraných hodnôt.
2. Podmienkou uplatňovania taríf 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 PDS je možné odberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Požiadavka odberu pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00 vychádza z požiadavky na zabezpečenie technickej spoľahlivosti prevádzky distribučnej sústavy. Ak táto záväzná tolerancia hodnoty účinníka nie je odberateľom elektriny dodržaná, zaplatí odberateľ elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy PDS 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.

IV. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. Tarifa za prekročenie MRK
V prípade prekročenia MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu PDS 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 PDS 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.
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 $tg(\varphi) = (kVArh)/(kWh)$ a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.

- 3.2. Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojim odberom dosiahol indukčný účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.
- 3.3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac).
- 3.4. Časové pásma (intervaly) merania pre vyhodnotenie účinníka pre odberné miesta vybavené meraním typu A alebo B podľa Prevádzkového poriadku PDS sú definované takto:
 - časové pásmo 1 (CP1) Pondelok až Piatok od 7,00 do 11,00 hod. a od 17,00 do 20,00 hod.,
 - časové pásmo 2 (CP2) denne od 6,00 do 22,00 hod. mimo času CP1,
 - časové pásmo 3 (CP3) denne od 22,00 do 6,00 hod.
- 3.5. Časové pásma (intervaly) merania pre vyhodnotenie účinníka pre odberné miesta vybavené meraním typu C podľa Prevádzkového poriadku PDS sú definované použitým prijímačom HDO alebo prístrojom jemu funkciou podobným. Pre odberné miesta pripojené do DS nn sú tieto časové pásma zhodné s dobou platnosti VT a NT.
- 3.6. PDS môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činnnej energie pre vyhodnotenie účinníka;
- 3.7. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činnnej energie menší ako 20% z celkovej odobratej činnnej energie za vyhodnocované obdobie.

Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v dohodnutej tolerancii, odberateľ elektriny neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nedosahuje spodnú hranicu indukčného 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 v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2.,

k – koeficient prirážky podľa nasledujúcej tabuľky č.1,

k_1 – koeficient podľa tabuľky č.2,

C_d – platba za distribúciu elektriny vrátane strát v S_k (Eur) stanovená ako súčet nasledovných položiek:

- súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny podľa príslušnej napäťovej hladiny pripojenia v Eur/kW/mesiac (S_k /kW/mesiac), resp. Eur/A/mesiac (S_k /A/mesiac) a rezervovanej kapacity RK v kW, resp. v A a
- 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 tarify za distribúciu elektriny v Eur/MWh (S_k /MWh), resp. Eur/kWh (S_k /kWh) a
- 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 Eur/MWh (S_k /MWh), resp. Eur/kWh (S_k /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 85,1368 Eur/MWh (2 564,83 Sk/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	0,94516

Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,0199 Eur/kVArh (0,60 Sk/kVArh).

V. Ostatné tarify fakturované PDS

Regulovaný subjekt PDS 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..... 9,3607 eur/MWh (282,00 Sk/MWh),
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.... 2,7219 eur/MWh (82,00 Sk/MWh).

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

B. Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb 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 miestnej distribučnej sústavy GEON, s.r.o., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, pre prevádzku Komplex CASSOVAR, Floriánska ulica, 040 01 Košice, IČO 35 925 566 ako prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „PDS“) 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). V prípade, že rozhodnutie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“), alebo iný všeobecne záväzný právny predpis stanoví ďalšie ceny a tarify, resp. dane, PDS ich uplatní od obdobia stanovenom v rozhodnutí úradu, či všeobecne záväznom právnom predpise.
2. Pre prepočet cien v Sk a Eur je použitý konverzný kurz 1 EUR = 30,1260 SKK.
3. Uvedené tarify platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto – je miesto napojenia domácnosti, alebo inej nehnuteľnosti (záhradka, 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; 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 PDS (ďalej len „Prevádzkový poriadok“).
5. PDS fakturuje distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku a v termíne stanovenom PDS. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi PDS a dodávateľom elektriny, alebo medzi PDS a odberateľom elektriny (ďalej medzi PDS 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. V prípade, že skutočná spotreba za predchádzajúce obdobie nie je k dispozícii (napr. nové odberné miesta, zmena odberových pomerov atď.) pre vyúčtovanie sa použije odhad predpokladanej spotreby.
6. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa určí alikvotne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
7. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok PDS jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy PDS. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu osobitne dohodne medzi PDS a zmluvným partnerom.

8. V prípade podnikania na odbernom mieste – domácnosti je zmluvný partner povinný zabezpečiť rozdelenie elektroinštalácie tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú na podnikanie.
9. Definovanie pojmov
 - 9.1. Maximálna rezervovaná kapacita (MRK) je hodnota výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia PDS 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.
 - 9.2. Rezervovaná kapacita (RK) je hodnota výkonu dohodnutá v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny 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 tarifné produkty s takto stanoveným výpočtom. Rezervovaná kapacita pre domácnosti je totožná s MRK.
 - 9.3. Hlavný istič pred elektromerom je istiace zariadenie odberateľa elektriny, ktoré svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu (maximálne rezervovaná kapacita) v odbernom mieste. Hlavný istič pred elektromerom musí byť opatrený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou PDS, pričom plombou musí byť opatrený hlavný kryt ističa.
 - 9.4. 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 RK sa považuje maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
 - 9.5. Tarifa za distribúciu elektriny pozostáva z častí:
 - 9.5.1. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za jedno odberné miesto alebo za amperickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom podľa príslušného produktu v Eur/mesiac (Sk/mesiac) podľa aktuálnej hladiny spotreby.
 - 9.5.2. Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny v časových pásmach VT a NT v Eur/kWh (Sk/kWh) podľa aktuálnej hladiny spotreby.
 - 9.6. Odberné miesto odberateľa elektriny s ročným zúčtovacím obdobím je zaradené do hladiny spotreby (nízkej alebo vysokej) podľa zaradenia v predchádzajúcom období.
 - 9.7. Pre odberné miesto odberateľa elektriny s ročným zúčtovacím obdobím je zmluvný partner oprávnený požiadať o zaradenie do hladiny spotreby (nízkej alebo vysokej) raz v roku do 20. kalendárneho dňa pre nasledujúce obdobie, pričom platba podľa taríf novej hladiny spotreby bude nastavená od 1. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca po uplatnení zmeny.
 - 9.8. V prípade pripojenia nového odberného miesta do distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca je účtovaná alikvotná časť pevnej zložky tarify podľa počtu dní trvania distribúcie elektriny.
 - 9.9. Tarifný produkt sa priznáva spravidla najmenej na jeden rok. O zmenu tarifného

produktu v odbernom mieste je možné požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny tarify produktu. V prípade zmeny odberových pomerov na odbernom mieste počas roka môže zmluvný partner požiadať o zmenu tarify produktu skôr. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne používanie spotrebičov. Tarifný produkt sa nemení automaticky podľa výšky ročnej spotreby. Zmeniť tarifný produkt za predchádzajúce obdobie nie je možné.

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.

9.11. Doba platnosti nízkej tarify (NT) je PDS stanovené časové pásmo uvedené v Prevádzkovom poriadku PDS

9.12. Doba platnosti vysokej tarify (VT) je časové pásmo mimo doby platnosti NT.

9.13. Doba platnosti nízkej tarify produktu Dvojtarif 8 je PDS stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 8 hodín denne.

II. Tarify za distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach

Produkt	Hlavný istič	Spotreba elektriny kWh/rok	Pevná zložka tarify		Variabilná zložka tarify				Tarifa za distribučné straty	
					VT		NT			
			Eur/mes	Sk/mes	Eur/kWh	Sk/kWh	Eur/kWh	Sk/kWh	Eur/kWh	Sk/kWh
Jednotarif Mini/Maxi	-	Mini	0,2656	8,00	0,0647	1,95			0,01626	0,48998
	-	Maxi	4,0497	122,00	0,0299	0,90			0,01626	0,48998
	Bod zlomu v kWh ¹	1 303								
Dvojtarif 8 Mini/Maxi (NT 8h/deň)	-	Mini	5,4106	163,00	0,0392	1,18	0,0040	0,12	0,01626	0,48998
	-	Maxi	8,1989	247,00	0,0119	0,36	0,0040	0,12	0,01626	0,48998
	Bod zlomu v kWh ¹	2 235								
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 produkte Dvojtarif 8 je bod zlomu vypočítaný pri priemernom podiele ročnej spotreby elektriny medzi NT (45%) a VT (55%).										
Pozn 2: Hodnota ističa napr. do 3x25 A znamená vrátane ističa danej hodnoty										

1. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu pre produkty Jednotarif Mini/Maxi a produkty Dvojtarif 8 Mini/Maxi sa určí podľa tabuľky produktov pre každé odberné miesto samostatne.
2. Výška variabilnej platby za distribúciu sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo VT a NT.
3. Podmienky pre distribučné tarify:
 - **Jednotarif Mini/Maxi** – produkty sú určené pre odberné miesta s bežnými elektrickými spotrebičmi, ktoré nemajú elektrické vykurovanie ani elektrický ohrev vody (záhrady, garáže, chaty, byty a rodinné domy).

- **Dvojtarif 8 Mini/Maxi** – produkty s operatívnym riadením doby platnosti nízkeho pásma 8 hodín.
Tieto produkty sú vhodné pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny z distribučnej sústavy je možné presunúť do časového pásma platnosti NT – ide najmä o odberné miesta s elektrickými akumulárnymi spotrebičmi. Pri tomto produkte sa odporúča zabezpečenie blokovania elektrických spotrebičov proti ich zapnutiu v čase platnosti VT.

III. Ostatné tarify fakturované PDS

Regulovaný subjekt PDS fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny.....9,3607 eur/MWh (282,00 Sk/MWh),
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.....2,7219 eur/MWh (82,00 Sk/MWh).

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

Všetky uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 24.6.2009 doručený pod podacím číslom úradu č. 7987/2009/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31.12.2009 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu GEON, s.r.o., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, pre prevádzku Komplex CASSOVAR, Floriánska ulica, 040 01 Košice, IČO 35 925 566 (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. 8004/2009/BA zo dňa 25.6.2009 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 8005/2009/BA zo dňa 25.6.2009 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 listom pod podacím číslom úradu č. 8465/2009/BA doručeným dňa 9.7.2009 kladne a oznámilo, že k predloženému návrhu neuplatňuje námietky.

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 h) a § 2 písm. f) a h) 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 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. GEON, s.r.o., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava