



# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

Toto rozhodnutie nadobudlo  
právoplatnosť dňa 06.12.2006  
Úrad pre reguláciu sieťových odvetví  
dňa 06.12.2006

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0021/2007/E

Bratislava 5.12.2006

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) a f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z. z. vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **Západoslovenská energetika, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 35 823 551** takto

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

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na základe § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. d), e) a g) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z. z. a v súlade s výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny, pre regulovaný subjekt Západoslovenská energetika, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 35 823 551 určuje na obdobie od 1.1.2007 do 31.12.2007 tieto tarify za prístup do distribučnej sústavy a za distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov distribučnej sústavy:

#### I. Všeobecné pravidlá

- a) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnej napäťovej úrovni k distribučnému rozvodu elektriny Západoslovenskej energetiky, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 35 823 551, (ďalej len „ZSE, a.s.“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
- b) Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje dodávka elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
- c) Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa štandardným pripojením. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie (ďalej iba nadštandardná distribúcia) sa táto tarifa za distribúciu vykalkuluje individuálne. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie odberateľa k distribučnej sústave ZSE, a.s. zaslučkovaním.
- d) Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa elektriny sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ uzatvorenú zmluvu na dodávku elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok

a Prevádzkového poriadku dohodne obchodník alebo dodávateľ v zmluve za ceny stanovené dohodou.

e) ZSE, a.s., vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel vykoná ZSE, a.s. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. V prípade, že objem distribúcie elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať ZSE, a.s. o preverenie jeho správnosti.

f) Definovanie pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný 1/4 hod. výkon“ pre sadzby X1, X2:

- Maximálna rezervovaná kapacita na úrovni VVN a VN je hodnota 1/4 hod. výkonu dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
- Rezervovaná 12-mesačná, 3-mesačná alebo mesačná kapacita nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20 % maximálnej rezervovanej kapacity.
- Rezervovaná 12-mesačná, 3-mesačná alebo mesačná kapacita na úrovni VVN a VN je 1/4 hod. výkon, ktorý sa zabezpečuje pre odberateľa obojstranne potvrdenou zmluvou na distribúciu elektriny, resp. zmluvou o dodávke a distribúcii elektriny.
- Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.

Rezervovaná:

- mesačná kapacita sa dojednáva na jeden kalendárny mesiac,
- 3-mesačná kapacita sa dojednáva na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
- 12-mesačná kapacita sa dojednáva na 12 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
- O zmenu rezervovanej kapacity môže požiadať:

Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na úrovni VVN a VN

- pri zmene z 12-mesačnej rezervovanej kapacity na 3-mesačnú alebo na mesačnú,
- pri zmene z 3-mesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú alebo 12-mesačnú po uplynutí 3 mesiacov,
- pri zmene z mesačnej na 3-mesačnú alebo 12-mesačnú po uplynutí jedného mesiaca.

Zmena na 12-mesačnú rezervovanú kapacitu je možná maximálne jedenkrát do roka.

- Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, pokiaľ odberateľ elektriny nepožiadá o ich zmenu (mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, 3-mesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie 3 mesiace, 12-mesačná platí ďalších 12 mesiacov). O zmeny môže odberateľ elektriny požiadať dodávateľa elektriny alebo obchodníka s elektrinou prostredníctvom formulára „Objednávka na rezervovanú kapacitu“. Tento formulár je k dispozícii na internetovej stránke [www.zse.sk](http://www.zse.sk). O zmenu rezervovanej kapacity musí odberateľ elektriny požiadať najneskôr do 10. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie.

Pozn.: Poplatky za prekročenie rezervovanej kapacity sú uvedené v časti II., ostatné platby za použitie distribučnej sústavy ZSE, a.s..

- Nameraný 1/4 hod. výkon na úrovni VVN a VN je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne, ktorý nesmie prekročiť rezervovanú kapacitu, resp. maximálnu rezervovanú kapacitu.

g) Definovanie pojmu „rezervovaná kapacita“ pre sadzbu X3:

- Rezervovaná kapacita na úrovni NN je maximálna rezervovaná kapacita stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom, alebo prepočítaná kW hodnota (hodnota max. rezervovanej kapacity) na prúd v ampéroch.
- Odberateľ NN môže požiadať o zníženie rezervovanej kapacity po uplynutí 12 mesiacov, pri zvýšení musí podať žiadosť o pripojenie zariadenia k distribučnej sústave. Pri žiadosti odberateľa o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity je odberateľ elektriny povinný dokázať zníženie menovitej hodnoty ističa predložením technickej správy o výmene ističa.

h) Sezónne odbery v sadzbe X2-S

Za sezónny odber sa považuje:

1. odber s trvalou prípojkou na napät'ovej úrovni VN, ak je odpojený od distribučnej sústavy technickým zariadením súvisle minimálne 4 mesiace v kalendárnom roku; takýto odberateľ elektriny sa môže pripojiť a odpojiť najviac dvakrát za ten istý kalendárny rok

alebo

2. odber odberného miesta, pripojeného na napät'ovú úroveň VN, ktorého súčet odberu [kWh] za 4 mesiace v kalendárnom roku s najvyššou spotrebou predstavuje najmenej 70 % zo súčtu odberov [kWh] v kalendárnom roku

alebo

3. odber pri mimoriadnych situáciách (povodne, skúšobné prevádzky, a pod.).

i) Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a odberateľ elektriny má priznanú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám transformačné straty činnej elektriny a spotreba jalovej elektriny transformátora takto:

1. straty činné [kWh] v železe a vo vinutí transformátora vo výške 3 % u odberov zo sietí VVN a 6 % u odberov zo sietí VN, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny kWh nameranej určeným meradlom, v týchto stratách sú už zahrnuté aj straty vo výkone,
2. jalová spotreba [kvarh] uvedená v časti IV. bod 2. pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov, ktoré sú v majetku odberateľa elektriny sa nepočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno a ak tieto kondenzátory vykazujú správne hodnoty definované v tomto rozhodnutí časť IV. bod 1.

j) Tarifa za elektrinu vychádza z predpokladu, že jalová spotreba elektriny [kvarh] je uskutočňovaná trvalo pri indukčivnom účinníku 0,95 – 1,00. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie odberateľom, účtuje ZSE, a.s., tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.

k) Za každú kvarh dodávku jalovej elektriny do distribučnej sústavy ZSE, a.s., sa účtuje tarifná prirážka 0,50 Sk. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne.

