

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ
Bajkalská 27, P.O.Box 12, 820 07 Bratislava 27

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 481/2003/03

Bratislava 27.10.2003

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 5 ods. 1 písm. c) v spojení s § 12 ods. 1 písm. b) 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 výnosom č. 1/2003, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri regulácii cien v elektroenergetike a pri určovaní rozsahu ekonomicky oprávnených nákladov a primeraného zisku vo veci určenia taríf a tarifných podmienok pre podnikateľa Stredoslovenská energetika, a.s., so sídlom Ulica Republiky 5, 010 47 Žilina takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví pre podnikateľa Stredoslovenská energetika, a.s., so sídlom Ulica Republiky 5, 010 47 Žilina (ďalej len „dodávateľ“) pre obdobie od 1.1.2003 do 31.12.2003 určuje a schvaľuje tarify a tarifné podmienky v znení:

CENNÍK ELEKTRINY

pre odberateľov zo sietí VVN, VN a NN kategórie A, B a C

I. Všeobecné podmienky

1. Uvedené ceny a určené podmienky platia pre dodávku elektriny regulovaným odberateľom kategórie A, B a C. V sadzbách nie je obsiahnutá cena za dodávku elektriny so zvláštnymi nárokmi zvýšeného zabezpečenia. Za zvýšený stupeň zabezpečenia sa považuje napríklad pripojenie náhradného zdroja, alebo pripojenie ešte ďalším samostatným prívodom z nezávislého zdroja a pod. Takáto cena (za zvýšené zabezpečenie) sa osobitne dohodne medzi dodávateľom a odberateľom a nepodlieha regulácii. Za základné zabezpečenie, ktoré je ocenené týmto cenníkom sa považuje dodávka elektriny zo siete dodávateľa jedným vedením.

Tieto ceny neplatia pre dodávky elektriny do sietí dodávateľa.

Cenami, uvedenými v tomto cenníku, sa rozumejú ceny bez dane z pridanej hodnoty.

2. Odberatelia elektriny, ktorí odoberajú elektrinu za ceny podľa odseku 1., sa z tarifného hľadiska delia, bez ohľadu na vlastníctvo transformačných zariadení, do týchto kategórií:

A - odberatelia pripojení na sieť veľmi vysokého napätia nad 52 kV (vvn),

B - odberatelia pripojení na sieť vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (vn),

C - odberatelia pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV (nn).

Odbery elektriny na elektrické osvetlenie so samostatnými transformačnými zariadeniami sa zaraďujú do kategórie B.

3. Ďalej uvedené sadzby platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje dodávka elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou. V prípade, že súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou, musí byť navyš splnená podmienka technologickej nadväznosti. Pre uplatnenie sadzby na odbernom mieste napájanom dvomi alebo viacerými prívodmi platí, že:
- ak druhý alebo ďalšie prívody majú charakter rezervných prívodov, odbernému miestu sa prizná jedna sadzba, a to podľa napätia hlavného napájača (vvn, vn);
 - ak druhý alebo ďalšie prívody nemajú charakter rezervných prívodov, t. j. ak je nimi zabezpečovaná dodávka elektriny, odber sa považuje za dve alebo viac meracích miest s jednou sadzbou podľa napätia príslušného prívodu (vvn, vn), ak sú meracie miesta galvanicky oddelené;
4. Ak je dodávka elektriny odberateľom kategórie A a B meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činnej energie a spotreba jalovej energie transformátora takto:
- 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 celkového mesačného odberu kWh nameraného meracou súpravou; v týchto stratách sú už zahrnuté aj straty vo výkone,
 - jalová spotreba (kVarh) uvedená pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov podľa časti IV tohto cenníka; jalová spotreba transformátorov sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno ak tieto kondenzátory nie sú pre poruchu vyradené z prevádzky, pričom platí, že ak odberateľ neoverí raz za dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov a výsledky písomne neoznami dodávateľovi, považujú sa transformátory za nevykompenzované.

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

normálne (staré) transformátorové plechy

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenz. kondenzátora (kVar)	Kapacitný prúd (A)
250	14 (15)	17 - 27
315	16 (20)	22 - 35
400	24 (25)	27 - 42
500	30 (30)	41 - 51
630	40 (40)	37 - 62
800	44 (45)	55 - 75
1 000	56 (55)	68 - 89
1 250	64 (65)	89 - 106
1 600	72 (70)	81 - 112

orientované transformátorové plechy

Výkon transformátorov(kVA)	Výkon kompenz. kondenzátora (kVar)	Kapacitný prúd (A)
250 - 400	4 (5)	6 - 11
630 - 1 000	8 (10)	10 - 16
1 600	14 (15)	16 - 25

Poznámka:

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú od transformátorov 630 kVA uvedené veľkosti transformátorov, ktoré by mali byť merané na strane primárnej. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej energie jalové transformačné straty podľa časti IV. tohto cenníka.

5. Spôsob merania určuje dodávateľ na základe charakteru odberu elektriny, technických možností, tohto cenníka a iných súvisiacich predpisov.
6. Odberateľ si môže zvoliť ktorúkoľvek z ďalej uvedených sadziieb, ak spĺňa podmienky jej uplatňovania. Sadzbu možno zmeniť najskôr po uplynutí jedného roka, pokiaľ sa nedohodne odberateľ s dodávateľom inak.
7. Pre meranie a účtovanie odberu elektriny (kWh, kVArh) sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma :
 - a) pásma platnosti špičkovej tarify (ŠT) v dňoch pondelok až piatok,
 - b) pásma platnosti vysokej tarify (VT) v dňoch pondelok až nedeľa,
 - c) pásma platnosti nízkej tarify (NT) v dňoch pondelok až nedeľa.

Pásma platnosti špičkovej tarify sa určujú takto:

- a) október až marec v maximálnej dĺžke trvania 7 hodín denne,
- b) apríl až september v maximálnej dĺžke trvania 4 hodiny denne.

Pásma platnosti špičkovej tarify sa určujú a oznamujú minimálne 10 dní pred nadobudnutím platnosti všetkým odberateľom, ktorých sa týkajú.

Pásma platnosti nízkej tarify sa určujú v celkovej minimálnej dĺžke 8 hodín denne a pre odber v dobe nízkeho zaťaženia, a to v závislosti od vývoja zaťaženia v elektrizačnej sústave dodávateľa. Odberateľom kategórie A a B okrem sadziieb B11 a B12 sa oznamuje časové vymedzenie nízkej tarify pred nadobudnutím platnosti, odberateľom kategórie C dodávateľ časové vymedzenie nízkej tarify vopred neoznamuje. Pri rozdelení pásma nízkej tarify do viacerých časových úsekov počas dňa nemá byť žiadny z týchto úsekov kratší ako jedna hodina.

Pásma platnosti vysokej tarify sa určujú:

- a) pri odberných miestach, ktorých sa netýkajú pásma platnosti špičkovej a nízkej tarify počas 24 hodín denne v dňoch pondelok až nedeľa;
 - b) pri odberných miestach, ktorých sa týkajú pásma platnosti špičkovej a nízkej tarify (alebo len jedno z týchto pásiem), v dňoch pondelok až nedeľa v zostávajúcej ostatnej dobe.
8. Pri vyhodnotení zmluvných hodnôt za zmluvné obdobie a pre účely mesačného vyúčtovania slúžia ako podklady odpočty meracej súpravy vykonávané dodávateľom.
 9. V sadzbách, ktorých podmienkou je blokovanie vykurovacích elektrických spotrebičov sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušnej sadzby.
 10. Odber elektrického výkonu u odberov kategórie A a B (štvrt' hodinové technické maximum) sa pre fakturovanie meria v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne, okrem sadziab B11, B12, kde sa štvrt' hodinové maximum meria v čase určenom pre danú tarifu a technické maximum sa meria 24 hodín, ak sa zmluvne nedohodne inak.
 11. Zmluvným obdobím pre odber elektriny (kWh) u odberateľov zaradených v sadzbách A1, A2, A10, B1, B2, B3, B4, B10, B11, B12, je štvrt' rok. Zmluvným obdobím pre odber elektrického výkonu pri štvrt' hodinovom maxime u odberateľov v sadzbách A1, B1 a B3 je mesiac.
 12. Technické maximum je hodnota 1/4 hodinového elektrického výkonu obojstranne potvrdená kúpnu zmluvou; doba platnosti je minimálne dvanásť mesiacov. V prípade sezónnych odberov (napr. sušičky, zimné štadióny a pod.) je možné technické maximum zmeniť dvakrát za rok. Návrh zmeny zmluvy predloží odberateľ dodávateľovi najneskôr 30 dní pred požadovanou zmenou technického maxima. Pokiaľ na odbernom mieste dôjde k prekročeniu technického maxima nad dohodnutú hodnotu, dodávateľ účtuje cenovú prirážku za každý takto prekročený kW 900,00 Sk, pričom prirážka sa neuplatní, ak odberateľ dohodne s dodávateľom osobitný odberný režim.
 13. Ak celkový odber elektriny (kWh) bude v zmluvnom období v tolerancii -5 % až +1 % dohodnutého množstva, vyfakturuje sa odberateľovi celý odber za základné jednotkové ceny priznanej sadzby uvedené v časti II. tohto cenníka.
 14. Pri prekročení dohodnutého množstva elektriny (kWh) o viac ako 1 %, zaplatí odberateľ dodávateľovi celé odobraté množstvo za základné jednotkové ceny priznanej sadzby uvedenej v časti II. tohto cenníka a za každú 1 kWh odobratú nad 101 % dohodnutého množstva zaplatí zvýšenú cenu, kde zvýšenie predstavuje čiastku vo výške 0,40 Sk (za každú kWh odobratú mimo tolerancie), a to aj v prípade ukončenia odberu elektriny v priebehu zmluvného obdobia.
 15. Za neodobraté dohodnuté množstvo elektriny (kWh) presahujúce 5% dohodnutej hodnoty, ktoré podľa objednávky odberateľa dodávateľ rezervoval, zaplatí odberateľ zvýšenú cenu, kde zvýšenie predstavuje čiastku vo výške 0,35 Sk za každú neodobratú kWh až do výšky povolenej tolerancie, a to aj v prípade ukončenia odberu elektriny v priebehu zmluvného obdobia.
 16. Odberatelia so sadzbou A1, B1 a B3 zaplatia dohodnuté zmluvné štvrt' hodinové

maximum, i keď celý tento výkon neodobrali; za prekročenie dohodnutého štvrťhodinového maxima elektrického výkonu sa účtuje zvýšená cena podľa časti II. tohto cenníka.

17. Odberatelia v sadzbách A2, A10, B2, B4, B5, B10, B11 a B12 zaplatia skutočne namerané štvrťhodinové maximum elektrického výkonu.

Výpomocné dodávky pre odberateľov elektriny, ktorí prevádzkujú zdroj elektrickej energie

Ak odberateľ elektriny prevádzkujúci zdroj elektrickej energie je pripojený na rozvodné zariadenie dodávateľa, dohodne s dodávateľom rezervný výkon, ktorý zabezpečí dodávateľ pre odberateľa počas dohodnutej doby, uhradí náklady spojené so zabezpečením tejto rezervy mesačne vo výške **120,00 Sk** za 1 kW rezervného výkonu dohodnutého nad hodnotu technického maxima bez ohľadu na to, či k výpomocnej dodávke došlo alebo nie. Dodávateľ účtuje dodávku dohodnutého rezervného výkonu za základnú cenu výkonu v príslušnej sadzbe takto:

- a) ak ide o odberateľa, ktorého odber je meraný registračne a fakturovaný podľa zloženej sadzby s plátbou za výkon za príslušný počet dní v mesiaci, na ktoré bola výpomocná dodávka vyžiadaná, za tieto ceny za 1 kW výpomocnej dodávky:

u sadzby A1	10,01 Sk
u sadzby A2	13,00 Sk
u sadzby B1	11,05 Sk
u sadzby B2	13,26 Sk
u sadzby B3	11,31 Sk
u sadzby B4 a B5	13,26 Sk
u sadzby B11	17,29 Sk
u sadzby B12	20,41 Sk

- b) ak ide o odberateľa, ktorého odber je meraný ukazovateľom štvrťhodinového maxima a účtovaný podľa zloženej sadzby zaplatí za výkon za príslušný ucelený kalendárny mesiac, v ktorom sa výpomocná dodávka vyžiadala,

- c) ak odberateľ dohodne maximálny rezervný výkon len na niektoré mesiace, platí dodávateľovi za 1 kW dohodnutého rezervného výkonu 120,00 Sk mesačne len za dohodnuté mesiace; za ostatné mesiace sa účtujú náklady spojené s prevádzkou a údržbou vedení prípadne transformačnej stanice. Účtovanie predmetných nákladov sa dohodne osobitne medzi dodávateľom a odberateľom a nepodlieha regulácii.

18. Na účely regulácie cien sa výpomocná dodávka poskytuje odberateľom prevádzkujúcim zdroj elektrickej energie len do výšky vopred dohodnutého rezervného výkonu nad pôvodne dohodnutý zmluvný mesačný odberový diagram alebo nad skutočne nameraný výkon v dobe, keď výpomocná dodávka sa nepožadovala. V čase poskytnutia výpomocnej dodávky sa zvyšuje vopred dohodnuté technické maximum o hodnotu vopred dohodnutého rezervného výkonu, pričom výpomocná dodávka sa účtuje za celú hodinu, v ktorej sa vyžiadala.

19. Cena za výkon pri výpomocnej dodávke v prípade odberu s registračným meraním fakturovaného podľa zloženej sadzby sa určuje takto:

- a) u odberateľov v sadzbách A1, B1 a B3 s dohodnutým maximom ako rozdiel medzi

nameranou hodnotou štvrt' hodinového maxima elektrického výkonu v dobe povolenej výpomocnej dodávky a hodnotou dohodnutého 1/4 h. maxima,

- b) u odberov v sadzbách A2, B2, B4, B5, B11 a B12 (sadzby s poplatkom za namerané maximum) ako rozdiel medzi nameranou hodnotou štvrt' hodinového maxima elektrického výkonu v dobe povolenej výpomocnej dodávky a nameranou hodnotou štvrt' hodinového maxima elektrického výkonu v ostatnej dobe,
 - c) pri uskutočňovaní niekoľkých výpomocných dodávok v priebehu jedného mesiaca najvyšším nameraným maximom dosiahnutým v dobe poskytovania ktorejkoľvek výpomocnej dodávky, a to za celkový počet dní, v ktorých sa výpomocná dodávka uskutočnila.
20. Pri prekročení dohodnutého rezervného výkonu platia ceny uvedené v príslušných sadzbách.

Odber jalovej energie

- a) Pri kalkulácii cien elektriny platí, že jej odber je uskutočňovaný trvalo pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00. Pri inej hodnote induktívneho účinníka, ak nebola dodávateľom určená alebo s ním dohodnutá účtuje dodávateľ odberateľom kategórie A a B cenové prirážky. Spôsob výpočtu cenových prirážok je uvedený v časti III. tohto cenníka.
- b) Pri výpomocných dodávkach pre odberateľov prevádzkujúcich zdroj elektrickej energie sa vyhodnocuje účinník z hodnôt nameraných za celý mesiac bez ohľadu na to, či bola alebo nebola uskutočnená výpomocná dodávka. Prípadná cenová prirážka pri výpomocných dodávkach sa vypočíta alikvotne podľa počtu dní z nameraného štvrt' hodinového maxima výkonu v dobe výpomocných dodávok a zvyšok dní v mesiaci z nameraného štvrt' hodinového maxima výkonu mimo výpomocných dodávok. V oboch prípadoch sa pre výpočet cenovej prirážky uvažuje rovnaký, v príslušnom mesiaci vypočítaný účinník.

II. Sadzby elektriny pre odberateľov

A. Odberatelia zo sietí veľmi vysokého napätia (vvn)

A1 Trojtarifová sadzba s platbou za dohodnuté štvrt' hodinové maximum

za 1 kW technického maxima a mesiac	110,00 Sk
za 1 kW dohodnutého štvrt' hodinového mesačného maxima	295,00 Sk
za 1 kW prekročenia štvrt' hodinového dohodnutého mesačného maxima.....	800,00 Sk
ŠT za 1 kWh.....	1,75 Sk
VT za 1 kWh.....	1,40 Sk
NT za 1 kWh.....	1,10 Sk

A1a Trojtarifová sadzba s platbou za dohodnuté štvrt' hodinové maximum pre odberné miesto s ročnou spotrebou na jednom odbernom mieste odobranou zo siete regulovaného subjektu nad 500 GWh s možnosťou poskytnutia regulačného výkonu 30 MW

za 1 kW technického maxima a mesiac	70,00 Sk
---	-----------------

za 1 kW dohodnutého štvrt’ hodinového mesačného maxima	90,00 Sk
za 1 kW prekročenia štvrt’ hodinového dohodnutého mesačného maxima	800,00 Sk
ŠT za 1 kWh	1,75 Sk
VT za 1 kWh.....	1,40 Sk
NT za 1 kWh.....	1,10 Sk

A1b Trojtarifová sadzba s platbou za dohodnuté štvrt’ hodinové maximum pre odberné miesto s ročnou spotrebou na jednom odbernom mieste odobranou zo siete regulovaného subjektu nad 150 GWh s možnosťou poskytnutia regulačného výkonu 20 MW

za 1 kW technického maxima a mesiac	90,00 Sk
za 1 kW dohodnutého štvrt’ hodinového mesačného maxima	90,00 Sk
za 1 kW prekročenia štvrt’ hodinového dohodnutého mesačného maxima	800,00 Sk
ŠT za 1 kWh	1,75 Sk
VT za 1 kWh.....	1,40 Sk
NT za 1 kWh.....	1,10 Sk

A1c Trojtarifová sadzba s platbou za dohodnuté štvrt’ hodinové maximum pre odberné miesto s ročnou spotrebou na jednom odbernom mieste odobranou zo siete regulovaného subjektu nad 40 GWh s mesačným využitím hodinového výkonu vyšším ako 600 hodín

za 1 kW technického maxima a mesiac	110,00 Sk
za 1 kW dohodnutého štvrt’ hodinového mesačného maxima	200,00 Sk
za 1 kW prekročenia štvrt’ hodinového dohodnutého mesačného maxima	800,00 Sk
ŠT za 1 kWh	1,75 Sk
VT za 1 kWh.....	1,40 Sk
NT za 1 kWh.....	1,10 Sk

A1d Trojtarifová sadzba s platbou za dohodnuté štvrt’ hodinové maximum pre odberné miesto s ročnou spotrebou na jednom odbernom mieste odobranou zo siete regulovaného subjektu nad 40 GWh s mesačným využitím hodinového výkonu vyšším ako 400 hodín

za 1 kW technického maxima a mesiac	110,00 Sk
za 1 kW dohodnutého štvrt’ hodinového mesačného maxima	270,00 Sk
za 1 kW prekročenia štvrt’ hodinového dohodnutého mesačného maxima	800,00 Sk
ŠT za 1 kWh	1,75 Sk
VT za 1 kWh.....	1,40 Sk
NT za 1 kWh.....	1,10 Sk“

AA1a Trojtarifová sadzba s platbou za dohodnuté štvrt’ hodinové maximum pre odberné miesto s ročnou spotrebou na jednom odbernom mieste odobranou zo siete regulovaného subjektu nad 500 GWh s možnosťou poskytnutia regulačného výkonu 60 MW

za 1 kW technického maxima a mesiac	7,00 Sk
za 1 kW dohodnutého štvrt’ hodinového mesačného maxima	9,00 Sk
za 1 kW prekročenia štvrt’ hodinového dohodnutého mesačného maxima	800,00 Sk
ŠT za 1 kWh	1,75 Sk

VT za 1 kWh.....	1,40 Sk
NT za 1 kWh.....	1,10 Sk

AA1b Trojtarifová sadzba s platbou za dohodnuté štvrt' hodinové maximum pre odberné miesto s ročnou spotrebou na jednom odbernom mieste odobranou zo siete regulovaného subjektu nad 160 GWh s možnosťou poskytnutia regulačného výkonu 20 MW

za 1 kW technického maxima a mesiac	74,00 Sk
za 1 kW dohodnutého štvrt' hodinového mesačného maxima	85,00 Sk
za 1 kW prekročenia štvrt' hodinového dohodnutého mesačného maxima	800,00 Sk
ŠT za 1 kWh	1,75 Sk
VT za 1 kWh.....	1,40 Sk
NT za 1 kWh.....	1,10 Sk

AA1c Trojtarifová sadzba s platbou za dohodnuté štvrt' hodinové maximum pre odberné miesto s ročnou spotrebou na jednom odbernom mieste odobranou zo siete regulovaného subjektu nad 100 GWh s mesačným využitím hodinového výkonu vyšším ako 600 hodín

za 1 kW technického maxima a mesiac	105,00 Sk
za 1 kW dohodnutého štvrt' hodinového mesačného maxima	182,00 Sk
za 1 kW prekročenia štvrt' hodinového dohodnutého mesačného maxima	800,00 Sk
ŠT za 1 kWh	1,75 Sk
VT za 1 kWh.....	1,40 Sk
NT za 1 kWh.....	1,10 Sk

AA1d Trojtarifová sadzba s platbou za dohodnuté štvrt' hodinové maximum pre odberné miesto s ročnou spotrebou na jednom odbernom mieste odobranou zo siete regulovaného subjektu nad 40 GWh s mesačným využitím hodinového výkonu vyšším ako 450 hodín

za 1 kW technického maxima a mesiac	105,00 Sk
za 1 kW dohodnutého štvrt' hodinového mesačného maxima	255,00 Sk
za 1 kW prekročenia štvrt' hodinového dohodnutého mesačného maxima	800,00 Sk
ŠT za 1 kWh	1,75 Sk
VT za 1 kWh.....	1,40 Sk
NT za 1 kWh.....	1,10 Sk

Poznámka: V prípade ak niektorá z podmienok platných pre priznanie sadzieb **AA1a**, **AA1b**, **AA1c** a **AA1d** nebude dodržaná, bude odberateľovi na príslušnom odbernom mieste vyfakturovaná spotreba v základnej sadzbe t. j. **A1** (v prípade podkročenia stanoveného ročného objemu regulovaný subjekt - distribútor pristúpi k vypracovaniu opravných faktúr so spätnou platnosťou, ktoré je regulovaný odberateľ povinný uhradiť).“

A2 Trojtarifová sadzba s platbou za namerané štvrt' hodinové maximum

za 1 kW technického maxima a mesiac	110,00 Sk
za 1 kW nameraného štvrt' hodinového mesačného maxima.....	380,00 Sk
ŠT za 1 kWh.....	1,75 Sk
VT za 1 kWh.....	1,40 Sk
NT za 1 kWh.....	1,10 Sk

A2a Trojtarifová sadzba s platbou za namerané štvrt' hodinové maximum s ročnou spotrebou na jednom odbernom mieste odobranou zo siete regulovaného subjektu nad 40 GWh

za 1 kW technického maxima a mesiac	110,00 Sk
za 1 kW nameraného štvrt' hodinového mesačného maxima	355,00 Sk
ŠT za 1 kWh	1,75 Sk
VT za 1 kWh.....	1,40 Sk
NT za 1 kWh.....	1,10 Sk

Poznámka: V prípade ak niektorá z podmienok platných pre priznanie sadziieb **A1a, A1b, A1c, A1d, A2a** nebude dodržaná, bude odberateľovi na príslušnom odbernom mieste vyfakturovaná spotreba v základnej sadzbe t. j. **A1** resp. **A2** (v prípade podkročenia stanoveného ročného objemu regulovaný subjekt - distribútor pristúpi k vypracovaniu opravných faktúr so spätnou platnosťou, ktoré je regulovaný odberateľ povinný uhradiť).“

A10 Špeciálna trojtarifová sadzba pre odbery el. trakcie železníc

za 1 kW technického maxima a mesiac	110,00 Sk
za 1 kW nameraného štvrt' hodinového mesačného maxima.....	90,00 Sk
ŠT za 1 kWh.....	1,75 Sk
VT za 1 kWh.....	1,40 Sk
NT za 1 kWh.....	1,10 Sk

B. Odberatelia zo sietí vysokého napätia (vn)

a/ Odberatelia s dohodnutým technickým maximom 1000 kW a viac

B1Trojtarifová sadzba s platbou za dohodnuté štvrt' hodinové maximum

za 1 kW technického maxima a mesiac	115,00 Sk
za 1 kW dohodnutého štvrt' hodinového mesačného maxima	310,00 Sk
za 1 kW prekročenia štvrt' hodinového dohodnutého mesačného maxima.....	800,00 Sk
ŠT za 1 kWh.....	1,80 Sk
VT za 1 kWh.....	1,50 Sk
NT za 1 kWh.....	1,20 Sk

B1a Trojtarifová sadzba s platbou za dohodnuté štvrt' hodinové maximum pre odberné miesto s ročnou spotrebou na jednom odbernom mieste odobranou zo siete regulovaného subjektu nad 40 GWh

za 1 kW technického maxima a mesiac	115,00 Sk
za 1 kW dohodnutého štvrt' hodinového mesačného maxima.....	286,00 Sk
za 1 kW prekročenia štvrt' hodinového dohodnutého mesačného maxima.....	800,00 Sk
ŠT za 1 kWh	1,80 Sk
VT za 1 kWh.....	1,50 Sk
NT za 1 kWh.....	1,20 Sk

Poznámka: V prípade ak niektorá z podmienok platných pre priznanie špeciálnej sadzby **B1a** nebude dodržaná, bude odberateľovi na príslušnom odbernom mieste vyfakturovaná spotreba v základnej sadzbe t. j. **B1** (v prípade podkročenia stanoveného ročného objemu regulovaný subjekt - distribútor pristúpi k vypracovaniu opravných faktúr so spätnou

platnosťou, ktoré je regulovaný odberateľ povinný uhradiť).

B2 Trojtarifová sadzba s platbou za namerané štvrt' hodinové maximum

za 1 kW technického maxima a mesiac	115,00 Sk
za 1 kW nameraného štvrt' hodinového mesačného maxima.....	400,00 Sk
ŠT za 1 kWh.....	1,80 Sk
VT za 1 kWh.....	1,50 Sk
NT za 1 kWh.....	1,20 Sk

B10 Špeciálna trojtarifová sadzba pre odbery el. trakcie železníc

za 1 kW technického maxima a mesiac	115,00 Sk
za 1 kW nameraného štvrt' hodinového mesačného maxima.....	180,00 Sk
ŠT za 1 kWh.....	1,80 Sk
VT za 1 kWh.....	1,50 Sk
NT za 1 kWh.....	1,20 Sk

Sadzby B1 a B2 je možné použiť aj pre odbery s dohodnutým technickým maximom menším ako 1000 kW za predpokladu, že dodávateľ má k dispozícii potrebné meracie zariadenie.

b/ Odberatelia s dohodnutým technickým maximom nad 151 kW do 999 kW

B3 Dvojtarifová sadzba s platbou za dohodnuté štvrt' hodinové maximum

za 1 kW technického maxima a mesiac	115,00 Sk
za 1 kW dohodnutého štvrt' hodinového mesačného maxima	315,00 Sk
za 1 kW prekročenia štvrt' hodinového dohodnutého mesačného maxima.....	800,00 Sk
VT za 1 kWh.....	1,50 Sk
NT za 1 kWh.....	1,20 Sk

B4 Dvojtarifová sadzba s platbou za namerané štvrt' hodinové maximum

za 1 kW technického maxima a mesiac	115,00 Sk
za 1 kW nameraného štvrt' hodinového mesačného maxima.....	400,00 Sk
VT za 1 kWh.....	1,50 Sk
NT za 1 kWh.....	1,20 Sk

c/ Odberatelia s dohodnutým technickým maximom do 150 kW vrátane

B5 Dvojtarifová sadzba s platbou za namerané štvrt' hodinové maximum

za 1 kW dohodnutého technického maxima a mesiac.....	115,00 Sk
za 1 kW nameraného štvrt' hodinového mesačného maxima.....	400,00 Sk
VT za 1 kWh.....	1,50 Sk
NT za 1 kWh.....	1,20 Sk

d/ Špeciálne tarify pre odbery zo sietí vysokého napätia – využívané na reguláciu elektrického výkonu v distribučnej sústave

B11 Dvojtarifová sadzba s platbou za namerané štvrt' hodinové maximum pre odbery s elektrickým akumulárnym vykurovaním a závlahy

za 1 kW nameraného štvrt' hodinového mesačného maxima (merané v pásme VT).....	500,00 Sk
VT za 1 kWh (16 hodín denne).....	1,50 Sk
NT za 1 kWh (8 hodín denne).....	1,10 Sk

Podmienkou pre priznanie tejto sadzby pre akumuláčn  vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody je podiel in stalovan ho v ykonu v akumuláčnom vykurovan , príprave teplej úžitkovej vody a klimatizácii vo v y ske minimálne 60 % celkového in stalovan ho v ykonu.

Pokiaľ sa na riadenie taríf vyu z va HDO platí, že dodávateľ poskytuje nízku tarifu denne v celkovej dl zke minimálne 8 hodín.  asov  vymezenie nízkej tarify nemusí byť rovnak  pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni a nemusí byť v súvislej dl zke trvania.

Ak poskytnut  nízka tarifa je v priebehu dňa rozdelen  do viacerých časových úsekov (maximálne do troch), nesmie byť žiadny z nich kratší ako jedna hodina.

Podmienkou pre riadenie taríf pomocou HDO je pripojenie akumul ln ch spotrebičov na samostatn  el. obvod so st yka om.

B12 Dvojtarifová sadzba s platbou za nameran  štvrťhodinové maximum pre odbery s elektrickým priamym vykurovaním

za 1 kW nameraného štvrťhodinového mesačného maxima

(meran� v pásme VT).....	653,00 Sk
VT za 1 kWh (4 hodiny denne).....	2,55 Sk
NT za 1 kWh (20 hodín denne).....	1,30 Sk

Technickou podmienkou pre priznanie tejto sadzby je:

- dozdr vanie podielu in stalovan ho v ykonu v priamov hrevnom vykurovan , príprave teplej úžitkovej vody a klimatizácii vo v y ske minimálne 60 % z celkového in stalovan ho v ykonu,
- pripojenie elektrických priamovýhrevných spotrebičov na samostatn  elektrick  obvod so st yka om ovl dan m povelom hromadného diaľkového ovládania, prípadne prep nacciami hodinami (po dohode s dodávateľom).

Do podielu in stalovan ho v ykonu v priamov hrevnom vykurovan , príprave teplej úžitkovej vody a klimatizaci  sa pripočíta trojn sobn  in stalovan  elektrick  výkon tepelného čerpadla.

Doba platnosti nízkej tarify, minimálne 20 hodín denne, je riaden  dodávateľom (pomocou HDO) s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Doba platnosti vysokej tarify je maximálne štyri hodiny denne, v súvislej dl zke trvania maximálne dve hodiny a prestávky medzi dobou platnosti vysokej tarify nesmú byť kratší ako jedna hodina.

Blokovanie priamovýhrevných el. spotrebičov dodávateľ vykonáva:

- v čase platnosti vysokej tarify,
- v čase platnosti nízkej tarify podľa potrieb energetiky v minimálnej dl zke dve hodiny denne s t m, že vypnutie nie je dl  ie ako jedna hodina a prestávka medzi vypnut m nie je

kratšia ako jedna hodina. Čas nevyhnutného vypnutia el. spotrebičov dodávateľ vráti do 24.00 hodiny nasledujúceho dňa tak, že v čase platnosti vysokej tarify zapne nízku tarifu aj el. spotrebiče.

B13 Dvojtarifová sadzba

VT za 1 kWh.....	5,50 Sk
NT za 1 kWh.....	1,20 Sk

Pokiaľ sa na riadenie taríf využíva HDO platí, že dodávateľ poskytuje nízku tarifu denne v celkovej dĺžke minimálne 8 hodín. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania.

Ak poskytnutá nízka tarifa je v priebehu dňa rozdelená do viacerých časových úsekov (maximálne do troch), nesmie byť žiadny z nich kratší ako jedna hodina.

Podmienkou pre riadenie taríf pomocou HDO je pripojenie el. spotrebičov na samostatný el. obvod so stýkačom a dohoda dodávateľa s odberateľom

Sadzba nebude priznaná odberateľom elektriny, ktorí prevádzkujú zdroj elektrickej energie a požadujú výpomocné dodávky.

C. Sadzby elektriny pre odberateľov kategórie C

Odlišnosti podmienok platných pre sadzby C voči sadzbám A a B.

1. Pri ukončení odberu **kategórie C** resp. pri zmene odberateľa alebo zmene sadzby sa stála mesačná platba za časť mesiaca (pri každej modifikácii zmluvy) určí alikvotne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý začatý deň zúčtovacieho obdobia sa vyúčtuje 1/183 súčtu šiestich pevných mesačných platieb pri šesťmesačnom zúčtovacom období.
2. Fakturovanie stálej mesačnej platby u **kategórie C** pri prerušení dodávky z dôvodu nezaplatenia preddavkov alebo nedoplatku z vyfakturovania odobratej elektriny sa vykoná:
 - a) ak nedôjde k ukončeniu zmluvy, bude stála mesačná platba fakturovaná aj počas trvania odpojenia,
 - b) ak dôjde k ukončeniu zmluvy, bude stála mesačná platba fakturovaná do dátumu odpojenia.
3. U odberateľov kategórie C je nájomné z meracích zariadení a ovládacích zariadení slúžiacich na tarifné účely zahrnuté priamo v sadzbách.
4. Dodávateľ elektrickej energie môže zvýšiť preddavkové platby pre jednotlivých odberateľov (kategórie C) maximálne do výšky zodpovedajúcej zmene ceny príslušnej odberovej sadzby a pri nedoplatku za vyúčtujúcu faktúru.
5. Ak sa pre jedno odberné miesto využíva elektrina na viaceré účely (spoločné priestory, podnikanie, domácnosť) a nie je rozdelené meranie, vyfakturuje sa celý odber na odbernom mieste v sadzbe C2.

Prevodná tabuľka medzi sadzbami podľa pôvodnej a novej tarifnej štruktúry

Pôvodný názov	Nový názov
C1	C1

C2	C2
C3	C3
C1C4	C17
C2C4	C27
C3C4	C37
C10	C4
C11	C5
C8	C6

C1 Sadzba pre odberné miesta s veľmi malým odberom elektriny (pôvodné označenie C1)

pevná mesačná platba za jedno odberné miesto.....	30,00 Sk
platba za 1 kWh elektrickej energie	4,90 Sk

Táto sadzba je vhodná pre tie odberné miesta, u ktorých je spotreba elektrickej energie nižšia ako 3 257 kWh za rok.

C2 Sadzba pre odberné miesta s malým odberom elektriny (pôvodné označenie C2)

pevná mesačná platba za jedno odberné miesto	220,00 Sk
platba za 1 kWh elektrickej energie	4,20 Sk

Táto sadzba je vhodná pre tie odberné miesta, u ktorých je spotreba elektrickej energie vyššia ako 3 257 kWh za rok a nižšia ako 40 971 kWh za rok.

Výnimka zo sadzby C2:

V prípadoch samostatne meraných odberov právnických osôb alebo fyzických osôb meracím zariadením dodávateľa, keď sú náklady za odber elektriny odberateľom rozpočítavané priamo na jednotlivých užívateľov - domácnosti, uplatňuje sa na základe písomnej žiadosti odberateľa sadzba D1 pre domácnosti alebo ak je odber meraný dvojtarifným elektromerom, sadzba D14.

Podmienkou uplatnenia sadzby D1 alebo D14 je skutočnosť, že v písomnej žiadosti odberateľ výslovne uvedie, že náklady na odber elektriny sú priamo preúčtované na jednotlivé domácnosti.

Krátkodobé odbery, napríklad cirkusy, zábavné podniky a výstavy, sú z tarifného hľadiska považované za odbery kategórie C a účtujú sa vždy podľa sadzby C2.

C3 Sadzba pre odberné miesta s väčším odberom elektriny (pôvodné označenie C3)

pevná mesačná platba za jedno odberné miesto.....	5 000,00 Sk
platba za 1 kWh elektrickej energie	2,80 Sk

Táto sadzba je vhodná pre tie odberné miesta, u ktorých je spotreba elektrickej energie vyššia ako 40 971 kWh za rok.

C17 Sadzba pre odberné miesta s veľmi malým odberom elektrickej energie a so samostatne meraným odberom elektrickej energie v pásmach nízkeho zaťaženia elektrizačnej sústavy (pôvodné označenie C1C4)

pevná mesačná platba za jedno odberné miesto.....	230,00 Sk
platba za 1 kWh elektrickej energie odobratej v časových pásmach vymedzených dodávateľom pre nízku tarifu.....	1,80 Sk
platba za 1 kWh elektrickej energie odobratej vo vysokej tarife	4,90 Sk

Táto sadzba je vhodná pre tie odberné miesta, u ktorých je spotreba elektrickej energie vo vysokej tarife nižšia ako 3 257 kWh za rok.

C27 Sadzba pre odberné miesta s malým odberom elektrickej energie a so samostatne meraným odberom elektrickej energie v pásmach nízkeho zaťaženia elektrizačnej sústavy (pôvodné označenie C2C4)

pevná mesačná platba za jedno odberné miesto.....	420,00 Sk
platba za 1 kWh elektrickej energie odobratej v časových pásmach vymedzených dodávateľom pre nízku tarifu.....	1,80 Sk
platba za 1 kWh elektrickej energie odobratej vo vysokej tarife.....	4,20 Sk

Táto sadzba je vhodná pre tie odberné miesta, u ktorých je spotreba elektrickej energie vo vysokej tarife je vyššia ako 3 257 kWh za rok a nižšia ako 40 971 kWh za rok.

C37 Sadzba pre odberné miesta s väčším odberom elektrickej energie a so samostatne meraným odberom elektrickej energie v pásmach nízkeho zaťaženia elektrizačnej sústavy (pôvodné označenie C3C4)

pevná mesačná platba za jedno odberné miest.....	5 200,00 Sk
platba za 1 kWh elektrickej energie odobratej v časových pásmach vymedzených dodávateľom pre nízku tarifu.....	1,80 Sk
platba za 1 kWh elektrickej energie odobratej vo vysokej tarife	2,80 Sk

Táto sadzba je vhodná pre tie odberné miesta, u ktorých je spotreba elektrickej energie vo vysokej tarife vyššia ako 40 971 kWh za rok.

Spoločné podmienky pre sadzby C17, C27, C37

Nízku tarifu poskytuje dodávateľ denne v celkovej dĺžke minimálne 8 hodín. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania.

Ak poskytnutá nízka tarifa je v priebehu dňa rozdelená do viacerých časových úsekov (maximálne však do troch), nesmie byť žiadny z nich kratší ako jedna hodina.

V priebehu dňa môže dodávateľ dobu platnosti nízkeho tarifu operatívne meniť. Odberateľ je povinný zaistiť technické blokovanie elektrických akumuláčnych spotrebičov v dobách vysokého tarifu.

C4 Sadzba pre verejné pouličné osvetlenie (pôvodné označenie C10)

platba za 1 kWh elektrickej energie	2,90 Sk
---	----------------

C5 Sadzba pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify s elektrickým priamovýmhrevným vykurovaním (pôvodné označenie C11)

Cena elektriny nameraná jedným dvojtarifným elektromerom sa skladá:

zo stálej mesačnej platby za jedno odberné miesto podľa pripojenej hodnoty hlavného ističa zaplombovaného (pred elektromerom)

istič do 3 x 10 A (1 x 25A) vrátane	600,00 Sk
istič od 10,1A do 3 x 16A vrátane.....	1 050,00 Sk
istič od 16,1A do 3 x 25A vrátane.....	1 500,00 Sk
istič od 25,1A do 3 x 35 A vrátane.....	2 080,00 Sk
istič od 35,1A do 3 x 50 A vrátane.....	2 990,00 Sk
istič od 50,1A do 3 x 100 A vrátane.....	5 950,00 Sk
istič od 100,1A do 3 x 160 A vrátane.....	9 550,00 Sk
platba za 1 kWh nameranú v nízkej tarife (NT) 20 h/deň.....	1,35 Sk
platba za 1 kWh nameranú vo vysokej tarife (VT) 4 h/deň	4,40 Sk

Podmienkou uplatnenia tejto sadzby je podiel inštalovaného výkonu v priamovýhrevnom vykurovaní, príprave teplej úžitkovej vody, tepelného čerpadla a klimatizácii vo výške minimálne 60 % celkového inštalovaného výkonu.

Určenou hranicou spotreby podľa prípojnej hodnoty hlavného ističa sa rozumie spotreba nameraná v sledovanom období v nízkej tarife. Hlavným ističom sa rozumie elektrické zariadenie umiestnené pred elektromerom a slúžiace na tarifné účely s charakteristikou tepelnej spúšte.

Sadzba je diferencovaná podľa veľkosti zaplombovaného hlavného ističa. Ak ročná spotreba elektrickej energie v nízkej tarife je vyššia ako nasledujúce hodnoty, odberateľ zaplatí za každú kWh odobratú nad túto hranicu vo vysokej tarife (4,40 Sk/kWh).

Pre jednotlivé veľkosti hlavného ističa hranicami ročnej spotreby v nízkej tarife je

istič do 3 x 10 A (1 x 25A) vrátane	7 000 kWh/rok
istič od 10,1A do 3 x 16A vrátane.....	13 000 kWh/rok
istič od 16,1A do 3 x 25 A vrátane.....	20 000 kWh/rok
istič od 25,1A do 3 x 35 A vrátane.....	28 000 kWh/rok
istič od 35,1A do 3 x 50 A vrátane.....	40 000 kWh/rok
istič od 50,1A do 3 x 100 A vrátane.....	80 000 kWh/rok
istič od 100,1A do 3 x 160 A vrátane.....	128 000 kWh/rok

Podmienkou uplatnenia sadzby je pripojenie elektrických priamovýhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prípadne prepínacími hodinami. Ďalšou podmienkou je, že prírody vykurovacích telies tohto obvodu sú inštalované napevno bez zásuviek.

Doba platnosti nízkej tarify, minimálne 20 hodín denne, je riadená dodávateľom s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Doba platnosti vysokej tarify je maximálne štyri hodiny denne, v súvislej dĺžke trvania maximálne dve hodiny a prestávky medzi dobou platnosti vysokej tarify nesmú byť kratšie ako jedna hodina.

Pri použití sadzby C5 sa blokovanie priamovýhrevných elektrických spotrebičov vykonáva:

- a) v čase platnosti vysokej tarify,
- b) v čase platnosti nízkej tarify podľa potrieb energetiky v maximálnej dĺžke dve hodiny denne s tým, že vypnutie nie je dlhšie ako jedna hodina a prestávka medzi vypnutím nie je

kratšia ako jedna hodina.

Pri použití sadzby C5 sa blokovanie akumuláčnych ohrievačov vody vykonáva:

- a) v čase platnosti vysokej tarify,
- b) v čase platnosti nízkej tarify podľa potrieb energetiky, minimálne osem hodín denne.

Sadzbu je možné použiť aj pre odberné miesta vykurované tepelným čerpadlom, pričom odberateľ musí dôveryhodným spôsobom preukázať dodávateľovi, že pre vykurovanie objektu má riadne nainštalovaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom.

C 6 Nemerané odbery (pôvodné označenie C8)

- a) Pri nemeraných odberoch pre televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátory, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a podobne sa platí paušálna pevná platba **39,00 Sk mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
- b) Pri nemeraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka výnimočná, platí paušálna stála platba **39,00 Sk mesačne za každé nemerané odberné miesto** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu nesmie byť vyšší ako **2000 W**.

V cenách tohoto cenníka sú zahrnuté náklady na:

- zavedenie, alebo zmenu zmluvy bez návštevy odberného miesta,
 - overenie meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom,
 - výmenu meracieho zariadenia nevyvolanú odberateľom

III. Cenové prirážky za jalovú (induktívnu) energiu

1. Podmienkou uplatňovania cien elektriny uvedených v tomto cenníku je, že všetky odbery elektriny, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky elektrizačnej sústavy, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00 a len vo výnimočných prípadoch, vopred určených alebo povolených dodávateľom, pri účinníku inom. Ak táto záväzná hodnota účinníka sa odberateľom nedodrží, zaplatí dodávateľovi cenovú prirážku (zvýšenú cenu) za zvýšenie strát v elektrizačnej sústave svojím odberom jalovej energie zo siete alebo dodávkou kapacitnej jalovej energie, s ktorou sa v elektrizačnej sústave nepočítalo. Dodržiavanie predpísaného účinníka sa vyhodnocuje ďalej uvedeným postupom.

2. Meranie jalovej energie u odberateľov kategórie A a B na hodnotenie účinníka $\cos \varphi$

- a) Pri odberateľoch kategórie A a B so sadzbou B3, B4, B5, B11, B12 a B13 sa meria a vyhodnocuje odber jalovej energie v pásme platnosti vysokej tarify v dňoch pondelok až nedeľa rovnako ako odber energie činnej; pri meraní odberu činnej energie jednotarifným

elektromerom sa odber jalovej energie meria podľa rozhodnutia dodávateľa buď len v pásmach vysokej tarify alebo denne po celých 24 hodín.

- b) Pri odberateľoch kategórie A a B so sadzbou A1, A2, A10, B1, B2 a B10 sa meria odber jalovej energie v špičkových pásmach rovnako ako odber činnej energie.
 - c) Ak podľa charakteru odberu možno predpokladať, že predpísaný účinník sa odberateľom dodržiava (odberné miesta s ohmickými spotrebičmi), nevyžaduje sa meranie účtovanie jalovej energie.
3. V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiadúcej spätnej dodávke jalovej energie do sietí dodávateľa, merá sa táto zvláštnym elektromerom dodávateľa počas 24 hodín denne.

4. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu cenových prirážok

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVArh a činnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kVArh}}{\text{kWh}}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.

Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v záväzných medziach, platí odberateľ len činnú energiu podľa tohto cenníka. Ak indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa cenová prirážka. Pri induktívnom účinníku inom ako **0,95 - 1,00**, sa cenová prirážka určí podľa tabuľky v časti V. tohto cenníka v percentách vypočítaných z oceneného výkonu (okrem platby za dohodnuté technické maximum) a ocenennej elektrickej práce.

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí dodávateľa, dodávateľ môže fakturovať cenovú prirážku (zvyšenú cenu) 0,50 Sk/kVArh.

Poznámka: Všetky ceny uvedené v tomto cenníku sú neprekročiteľné a v súlade s rozhodnutím URSO sú cenami maximálnymi. Odpočet určených meradiel vykoná dodávateľ na konci fakturačného obdobia. Pri zmene ceny dodávanej elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roku sa nová cena bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel.

IV. Transformačné straty jalové (induktívne)

Na účely uplatňovania cenovej prirážky podľa časti III. tohto cenníka sa určujú transformačné straty jalové (induktívne) za mesiac merané v šestnásťhodinovom pásme pri jednotlivých transformátoroch takto:

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy kVArh				Nové plechy kVArh		
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	35 kV	110 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV	110 kV

63,00	-	-	-	-	-	-	-
100,00	-	-	-	-	-	-	-
160,00	-	-	-	-	-	-	-
250,00	6 209	7 183	8 036	-	2 313	2 557	-
400,00	10 909	10 909	11 104	-	2 922	3 312	-
630,00	15 954	15 954	15 647	-	3 682	3 989	-
1 000	23 376	23 376	22 402	-	4 627	5 114	-
1 600	34 285	34 285	33 506	-	5 844	6 467	-
2 500	-	48 700	-	-	15 828	15 828	-
4 000	-	72 076	-	-	21 428	21 428	-
6 300	-	107 384	-	-	30 681	30 681	-
10 000	-	160 710	-	121 750	43 830	43 830	43 830
16 000	-	171 424	-	187 008	66 232	66 232	66 232
25 000	-	243 500	-	292 200	97 400	97 400	91 313
40 000	-	350 640	-	448 040	126 620	126 620	126 620
63 000	-	-	-	582 939	-	-	184 086

V prípade merania odberu jalovej energie celých 24 hodín, sa tieto straty v kVArh zvyšujú o 50 %.

V. Cenové prirážky

Pri odberateľoch kategórie A a B pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ 0,95 sa účtuje cenová prirážka percentom zo sadzby za výkon a elektrickú energiu takto:

Rozsah tg φ kVArh/kWh	účinník cos φ	Prirážka v %		Rozsah tg φ kVArh/kWh	účinník cos φ	Prirážka v %	
		sadzby A1, A2, B1, B2, B21, B41	ostatné sadzby			sadzby A1, A2, B1, B2, B21, B41	ostatné sadzby
0,311-0,346	0,95	-	-	1,008-1,034	0,70	40,72	37,59
0,347-0,379	0,94	1,21	1,12	1,035-1,063	0,69	42,97	39,66
0,380-0,410	0,93	2,45	2,26	1,064-1,092	0,68	45,28	41,80
0,411-0,440	0,92	3,72	3,43	1,093-1,123	0,67	47,66	43,99
0,441-0,470	0,91	5,02	4,63	1,124-1,153	0,66	50,10	46,25
0,471-0,498	0,90	6,34	5,85	1,154-1,185	0,65	52,63	48,58
0,499-0,526	0,89	7,69	7,10	1,186-1,216	0,64	55,24	50,99
0,527-0,553	0,88	9,07	8,37	1,217-1,249	0,63	57,93	53,47
0,554-0,580	0,87	10,49	9,68	1,250-1,281	0,62	60,70	56,03
0,581-0,606	0,86	11,94	11,02	1,282-1,316	0,61	63,56	58,67
0,607-0,632	0,85	13,41	12,38	1,317-1,350	0,60	66,52	61,40
0,633-0,659	0,84	14,94	13,79	1,351-1,386	0,59	69,58	64,23
0,660-0,685	0,83	16,49	15,22	1,387-1,423	0,58	72,75	67,15
0,686-0,710	0,82	18,08	16,69	1,424-1,460	0,57	76,03	70,18
0,711-0,736	0,81	19,71	18,19	1,461-1,494	0,56	79,42	73,31
0,737-0,763	0,80	21,39	19,74	1,495-1,532	0,55	82,94	76,56
0,764-0,789	0,79	23,10	21,32	1,533-1,579	0,54	86,58	79,92
0,790-0,815	0,78	24,85	22,94	1,580-1,620	0,53	90,37	83,42
0,816-0,841	0,77	26,66	24,61	1,621-1,663	0,52	94,30	87,05
0,842-0,868	0,76	28,51	26,32	1,664-1,709	0,51	98,39	90,82
0,869-0,895	0,75	30,41	28,07	1,710-1,755	0,50	102,64	94,74
0,896-0,922	0,74	32,36	29,87	vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	108,33	100
0,923-0,949	0,73	34,36	31,72				
0,950-0,977	0,72	36,43	33,63				
0,978-1,007	0,71	38,55	35,58				

CENNÍK ELEKTRINY PRE ODBERATEĽOV ZO SIETÍ NN KATEGÓRIE D

Všeobecné podmienky

1. Uvedené ceny a určené podmienky platia pre dodávku elektriny regulovaným odberateľom (ďalej len domácnosti) odoberajúcim elektrinu z rozvodného zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len dodávateľa) o napätí medzi fázami do 1 kV (nízke napätie). V sadzbách nie je obsiahnutá cena za dodávku elektriny so zvláštnymi nárokmi na spôsob zaistenia. Za zvláštne zaistenie sa považuje zvýšený stupeň zabezpečenia napríklad pripojením náhradného zdroja, alebo ďalším samostatným prívodom z nezávislého zdroja a pod.

Cenami, uvedenými v tomto cenníku, sa rozumejú ceny bez dane z pridanej hodnoty.

2. Ceny uvedené v tomto cenníku, platia pre odbery elektriny u domácností, pokiaľ odber elektriny neslúži na podnikateľskú činnosť, ale slúži pre osobnú potrebu odberateľov (domácnosti), pre osobnú potrebu príslušníkov ich domácností a ostatných užívateľov bytu vrátane chát, záhrad, garáží a pod.

3. Sadzby uvedené v tomto cenníku sú stanovené ako dvojzložkové:

- a) pevná platba (predstavuje fixné náklady na výrobu, prenos a distribúciu), ktorá je vzťahovaná na mesačný poplatok za jedno odberné miesto (okrem vykurovacích sadziieb, u ktorých je platba diferencovaná od veľkosti ističa);
- b) platba za nameranú el. energiu (Sk za kWh) v dvoch časových pásmach:
 - vysoká tarifa (VT),
 - nízka tarifa (NT).

4. Každý odberateľ elektriny má právo si zvoliť podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek jemu vyhovujúcu sadzbu, pokiaľ spĺňa podmienky pre priznanie tejto zvolenej sadzby.

To neplatí pre osobitné odbery, zaradené do sadzby D1, ktorými sú:

skupinové odbery: (garáže, chatky, záhradky), keď je len jedno odberné miesto a ako odberateľ je prihlásená fyzická osoba,

ostatné: odbery slúžiace na výstavbu až do predloženia kolaudačného rozhodnutia, kedy odberateľom je fyzická osoba. Po ukončení výstavby a po kolaudácii odberateľ si môže zvoliť sadzbu podľa tohto cenníka, ak spĺňa podmienky pre jej priznanie. V tomto prípade neplatí podmienka priznania zvolenej sadzby najmenej na jeden rok.

5. Dodávateľ elektriny môže zvýšiť preddavkové platby pre jednotlivých odberateľov maximálne do výšky zodpovedajúcej zmene ceny príslušnej odberovej sadzby a pri nedoplatku za vyúčtujúcu faktúru. Pri uzatváraní novej zmluvy o dodávke elektriny výška a spôsob preddavkovej platby je určená vzájomnou dohodou.

6. Odberateľ elektriny môže vo svojom odbernom mieste používať len také elektrické spotrebiče, ktoré uviedol v zmluve na odber elektrickej energie a dodávateľ mu ich používanie s ohľadom na prenosové možnosti v sieti schválil.

7. Za jedno odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa, do ktorého sa uskutočňuje dodávka elektriny, ktorého odber je meraný jedným meracím

zariadením a ktoré tvorí samostatný, priestorovo alebo územne uzavretý a trvalo elektricky prepojený celok.

8. V prípade podnikania na odbernom mieste – domácnosti je odberateľ povinný rozdeliť elektroinštaláciu tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú na podnikanie.
Ak sa zistí, že tento postup bol odberateľom porušený, dodávateľ vyúčtuje tomuto odberateľovi všetku odobratú elektrinu v sadzbe C2 ako pre podnikanie.
9. O zmenu sadzby u toho istého odberateľa v tom istom odbernom mieste možno požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby.
10. Pevná mesačná platba za časť mesiaca sa určí alikvotne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý začatý deň odberu v kalendárnom mesiaci sa vyúčtuje 1/365 súčtu dvanástich pevných mesačných platieb.
11. Fakturovanie stálej mesačnej platby pri prerušení dodávky z dôvodu nezaplatenia preddavkov alebo nedoplatku z vyfakturovania odobratej elektriny sa vykoná:
 - a) ak nedôjde k ukončeniu zmluvy, bude stála mesačná platba fakturovaná aj počas trvania odpojenia,
 - b) ak dôjde k ukončeniu zmluvy, bude stála mesačná platba fakturovaná do dátumu odpojenia.
12. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníkov meracieho zariadenia dodávateľa, vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným dodávateľom, na základe ktorého sa vykoná pravidelné vyúčtovanie spotreby elektrickej energie za zúčtovacie obdobie stanovené dodávateľom.
13. V sadzbách, ktorých podmienkou je blokovanie vykurovacích elektrických spotrebičov sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušnej sadzby.
14. V cenách sú zahrnuté náklady na:
 - zavedenie, alebo zmenu zmluvy bez návštevy odberného miesta,
 - overenie meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom,
 - výmenu meracieho zariadenia nevyvolanú odberateľom

Prevodná tabuľka medzi sadzbami podľa pôvodnej a novej tarifnej štruktúry:

Pôvodný názov Nový názov

BS	D1
B	D2
BSN	D14
BN	D24
BV	D25
BH	D26
BP	D37
-	D38

SADZBA D1 – pre odberné miesta s nižšou spotrebou elektrickej energie (pôvodné označenie BS)

Cena sa skladá:

- | | |
|--|-----------------|
| a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..... | 29,00 Sk |
| b) z platby za 1 kWh elektrickej energie | 4,40 Sk |

Táto sadzba je vhodná pre tie odberné miesta, u ktorých je spotreba elektrickej energie nižšia ako 941 kWh za rok.

SADZBA D2 – pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektrickej energie (pôvodné označenie B)

Cena sa skladá

- | | |
|--|------------------|
| a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..... | 131,00 Sk |
| b) z platby za 1 kWh elektrickej energie | 3,10 Sk |

Táto sadzba je vhodná pre tie odberné miesta, u ktorých je spotreba elektrickej energie vyššia než 941 kWh za rok.

Výnimka k sadzbe D2 (SD2)

Nevidiacim odberateľom, ktorí sú držiteľmi preukazu ZŤP/S, alebo takým osobám, ktoré sa ako priami odberatelia elektriny starajú o nevidiacich s týmto preukazom a bývajú s nimi v spoločnej domácnosti, prislúcha táto sadzba, pričom sa uplatní pevná mesačná platba **28,00 Sk**. Kontrola trvania nároku tejto výnimky bude vykonávaná podľa rozhodnutia dodávateľa v ľubovoľnom termíne.

SADZBA D14 – pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify s nižšou spotrebou elektrickej energie (pôvodné označenie BSN)

Cena sa skladá:

- | | |
|--|------------------|
| a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..... | 129,00 Sk |
| b) z platby za 1 kWh elektrickej energie odobratej v časových pásmach vymezených dodávateľom pre nízku tarifu..... | 1,35 Sk |
| c) z platby za 1 kWh elektrickej energie odobratej vo vysokej tarife | 4,40 Sk |

Sadzba D14 je vhodná pre odberné miesta s väčším odberom elektrickej energie v čase nízkeho zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Nakoľko sa tieto časové pásma môžu meniť, je sadzba D14 vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny zo siete je možné podľa potreby presúvať a situovať ho do časového pásma platnosti nízkej tarify (to je najmä pre odberné miesta s elektrickými akumuláčnymi spotrebičmi).

Táto sadzba je vhodná pre tie odberné miesta, u ktorých je spotreba elektrickej energie menšia než 941 kWh za rok vo vysokej tarife.

Nízku tarifu poskytuje dodávateľ denne v celkovej dĺžke minimálne 8 hodín. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania. Ak poskytnutá nízka tarifa je v priebehu dňa

rozdelená do viacerých časových úsekov (maximálne však do troch), nesmie byť žiadny z nich kratší ako jedna hodina.

Podmienkou pre priznanie tejto sadzby je technické blokovanie odberu elektrických akumuláčnych spotrebičov v čase mimo pásma platnosti nízkej tarify.

SADZBA D24 – pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify s vyššou spotrebou elektrickej energie (pôvodné označenie BN)

Cena sa skladá:

a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto.....	231,00 Sk
b) z platby za 1 kWh elektrickej energie odobratej v časových pásmach vymedzených dodávateľom pre nízku tarifu.....	1,35 Sk
c) z platby za 1 kWh elektrickej energie odobratej vo vysokej tarife.....	3,10 Sk

Sadzba D24 je vhodná pre odberné miesta s väčším odberom elektrickej energie v čase nízkeho zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Nakoľko sa tieto časové pásma môžu meniť, je sadzba D24 vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny zo siete je možné podľa potreby presúvať a situovať ho do časového pásma platnosti nízkej tarify (najmä pre odberné miesta s elektrickými akumuláčnymi spotrebičmi).

Táto sadzba je vhodná pre tie odberné miesta, u ktorých je spotreba elektrickej energie väčšia než 698 kWh za rok v ostatnom čase.

Nízku tarifu poskytuje dodávateľ denne v celkovej dĺžke minimálne 8 hodín. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania.

Ak poskytnutá nízka tarifa je v priebehu dňa rozdelená do viacerých časových úsekov (maximálne však do troch), nesmie byť žiadny z nich kratší ako jedna hodina.

Podmienkou pre priznanie tejto sadzby je technické blokovanie odberu elektrických akumuláčnych spotrebičov v čase mimo platnosti nízkej tarify.

SADZBA D25 – pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify s elektrickým akumuláčnym vykurovaním a elektrickým akumuláčnym ohrevom úžitkovej vody (pôvodné označenie BV)

Cena sa skladá:

a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto podľa hodnoty pripojeného hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom.

istič do 3 x 25 A (1x25 A) vrátane	360,00 Sk
istič od 25,1A do 3 x 35 A	495,00 Sk
istič od 35,1A do 3 x 50 A	650,00 Sk
istič od 50,1A do 3 x 63 A	800,00 Sk
istič nad 3 x 63 A.....	1000,00 Sk

- b) z platby za 1 kWh elektrickej energie odobratej v časových pásmach vymedzených dodávateľom pre nízku tarifu **1,15 Sk**
 c) z platby za 1 kWh elektrickej energie odobratej vo vysokej tarife **3,10 Sk**

Sadzba D25 sa používa pre domácnosti s elektrickými akumuláčnými spotrebičmi na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody. Podmienkou pre jej priznanie je, že odberateľ bude používať na vykurovanie svojho bytu elektrické akumuláčné zariadenie s príkonom najmenej 2 kW a na ohrev úžitkovej vody elektrický akumuláčny ohrievač s obsahom najmenej 50 l a sú vykonané také technické opatrenia, aby bolo zabezpečené blokovanie elektrických akumuláčných spotrebičov proti ich zapnutiu v inom čase ako v čase vymedzenom dodávateľom.

V prípade, že odberateľ nemá hlavný istič pred elektromerom, účtuje mu dodávateľ od 1.1.2003 stálu mesačnú platbu podľa hodnoty ističa do 3 x 35 A.

Pre vymedzenie časových pásiem platnosti nízkej tarify u sadzby D25 platia tieto zásady:

- a) Nízku tarifu poskytuje dodávateľ denne v celkovej dĺžke minimálne 8 hodín. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania.
 Ak poskytnutá nízka tarifa je v priebehu dňa rozdelená do viacerých časových úsekov (maximálne však do troch), nesmie byť žiadny z nich kratší ako jedna hodina.
 Pokiaľ je pásmo platnosti nízkej tarify rozdelené počas dňa do viacerých časových úsekov (maximálne však do troch), musí aspoň jeden z nich byť v súvislej dĺžke trvania minimálne 3 hodiny v čase od 21,00 do 7.00 hod. a žiadny z nich nesmie byť kratší ako jedna hodina.
- b) pre odbery, kde časové vymedzenie pásiem platnosti nízkej tarify pre meranie odberu elektriny v týchto pásmach (využitie pre odblokovanie odberu elektrických akumuláčných spotrebičov) nie je riadené pomocou systému HDO, poskytne dodávateľ pásma platnosti nízkej tarify v celkovej dĺžke 8 hodín denne. Časové vymedzenie týchto pásiem nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni, pásma nemusia byť ani v súvislej dĺžke trvania.

SADZBA D26 – pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify s elektrickým zmiešaným vykurovaním a elektrickým akumuláčným ohrevom úžitkovej vody (pôvodné označenie BH)

Cena sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto podľa hodnoty pripojeného hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom.

istič do 3 x 25 A (1x25 A) vrátane	360,00 Sk
istič od 25,1A do 3 x 35 A	500,00 Sk
istič od 35,1A do 3 x 50 A	650,00 Sk
istič od 50,1A do 3 x 63 A	800,00 Sk
istič nad 3 x 63 A.....	1000,00 Sk

- b) z platby za 1 kWh elektrickej energie odobratej v časových pásmach vymedzených dodávateľom pre nízku tarifu **1,00 Sk**
 c) z platby za 1 kWh elektrickej energie odobratej vo vysokej tarife **3,10 Sk**

Sadzba D26 sa používa pre domácnosti, ktoré na vykurovanie používajú systém regulovaného elektrického zmiešaného vykurovania a na prípravu teplej úžitkovej vody elektrický akumulčný ohrev.

V prípade, že odberateľ nemá hlavný istič pred elektromerom, účtuje mu dodávateľ od 1.1.2003 pevnú mesačnú platbu podľa hodnoty ističa do 3 x 35 A.

Odber elektrickej energie pre elektrické zmiešané vykurovanie, elektrický akumulčný ohrev vody je uvoľňovaný dodávateľom elektrickej energie pomocou hromadného diaľkového ovládania (HDO).

Výnimočne je možné túto sadzbu uplatniť pri splnení ostatných podmienok aj v tých prípadoch, kde odber elektriny pre hybridné vykurovanie, elektrický akumulčný ohrev vody bude uvoľňovaný za podmienok určených dodávateľom pomocou sadzbových spínačov.

Podmienkou na priznanie tejto sadzby je, že odberateľ na vykurovanie svojho bytu použije regulované elektrické zmiešané vykurovanie s príkonom akumulčnej časti aspoň 2 kW a na ohrev úžitkovej vody elektrický akumulčný ohrievač vody s obsahom najmenej 50 l.

Odberateľ je pritom povinný vykonať také technické opatrenia (po dohode s dodávateľom), aby bolo zabezpečené blokovanie elektrických akumulčných spotrebičov i zmiešaného elektrického vykurovacieho zariadenia (akumulčnej i priamovýhrevnej časti) proti ich zapnutiu v čase mimo pásma vymedzeného dodávateľom a vykurovacie články priamovýhrevnej časti zmiešaného elektrického vykurovacieho zariadenia aby boli odblokované pomocou HDO (výnimočne pomocou sadzbového spínača) v čase od 6.00 do 22.00 hodín na čas maximálne 6 hodín.

Pokiaľ je pásmo platnosti nízkej tarify rozdelené počas dňa do viacerých časových úsekov (maximálne do troch) žiadny z nich však nesmie byť kratší ako jedna hodina.

Pre odbery, kde časové vymedzenie pásiem platnosti nízkej tarify pre meranie odberu elektriny v týchto pásmach (využitie pre odblokovanie odberu elektrických akumulčných spotrebičov) nie je riadené pomocou systému HDO, poskytne dodávateľ pásma platnosti nízkej tarify v celkovej dĺžke 8 hodín denne. Časové vymedzenie týchto pásiem nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni, pásma nemusia byť ani v súvislej dĺžke trvania.

Pre vymedzenie časových pásiem platnosti nízkej tarify u sadzby D26 platia tieto zásady:

- a) Nízku tarifu poskytuje dodávateľ denne v celkovej dĺžke minimálne 8 hodín. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania.
- b) Pokiaľ je pásmo platnosti nízkej tarify rozdelené počas dňa do viacerých časových úsekov (maximálne však do troch), musí aspoň jeden z nich byť určený v súvislej dĺžke trvania minimálne 3 hodiny v čase od 21,00 do 7.00 hod. a žiadny z nich nesmie byť kratší ako jedna hodina.

SADZBA D37 – pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify s elektrickým priamovýhrevným vykurovaním (pôvodné označenie BP)

Cena sa skladá:

a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto podľa hodnoty pripojeného hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom.

istič do 3 x 25 A (1x25 A) vrátane	380,00 Sk
istič od 25,1A do 3 x 35 A	475,00 Sk
istič od 35,1A do 3 x 50 A	840,00 Sk
istič od 50,1A do 3 x 63 A	1 050,00 Sk
istič nad 3 x 63 A.....	2 200,00 Sk

b) z platby za 1 kWh elektrickej energie nameranej v nízkej tarife (NT) 20 h/deň..... **1,05 Sk**

c) z platby za 1 kWh elektrickej energie nameranej vo vysokej tarife (VT) 4 h/deň.... **3,30 Sk**

Sadzbu D37 možno priznať pre bytovú spotrebu elektrickej energie elektrifikovaných domácností s elektrickým priamym vykurovaním.

Sadzba je diferencovaná podľa veľkosti hlavného ističa pred elektromerom a ak prekročí ročná spotreba elektrickej energie nižšie uvedené hodnoty, zaplatí odberateľ každú kWh odobratú nad túto hranicu vo vysokej tarife (t.j. 3,30 Sk/kWh). To platí aj v prípade, že odber netrval celé príslušné zúčtovacie obdobie. Pre jednotlivé veľkosti hlavného ističa sú hranicami tieto ročné spotreby v pásme nízkej tarify:

istič do 3 x 25 A (1 x 25 A) vrátane	25 000 kWh/rok
istič od 25,1A do 3 x 35 A vrátane.....	30 000 kWh/rok
istič od 35,1A do 3 x 50 A vrátane.....	35 000 kWh/rok
istič od 50,1A do 3 x 63 A vrátane.....	50 000 kWh/rok
istič nad 3 x 63 A.....	80 000 kWh/rok

V prípade viacerých bytových domácností na jednom odbernom mieste sa limity pre ročnú spotrebu v pásme nízkej tarify a pevné mesačné platby vynásobia počtom domácností. Domácnosť tvoria fyzické osoby, ktoré spolu trvale žijú a spoločne uhradzujú náklady na svoje potreby. Bytová domácnosť je súbor osôb trvale bývajúcich v jednom byte.

V prípade jedného merania elektrickej energie sa odberné miesto posudzuje ako jedna domácnosť.

Doba platnosti nízkej tarify (NT) je minimálne 20 hodín denne. V priebehu dňa môže dodávateľ dobu platnosti nízkej tarify operatívne meniť.

Doba platnosti vysokej tarify (VT) je maximálne 4 hodiny denne, v súvislej dĺžke trvania maximálne 2 hodiny a prestávky medzi poskytovaním platnosti vysokej tarify nesmú byť kratšie ako 1 hodina.

Technickou podmienkou pre priznanie D37 sadzby je pripojenie elektrických priamych vykurovacích spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO (prípadne prepínacími hodinami po dohode s dodávateľom) a pripojenie akumulčných

spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO (prípadne prepínacími hodinami po dohode s dodávateľom).

Blokovanie priamych vykurovacích spotrebičov bude dodávateľ vykonávať nasledovne:

- v čase platnosti VT,
- v čase platnosti NT v celkovej dĺžke 2 hodiny denne s tým, že jednotlivé vypnutia nesmú byť dlhšie ako 30 minút a prestávka medzi vypnutím nesmie byť kratšia ako 1 hodina.

Blokovanie akumulčných ohrievačov vody bude dodávateľ vykonávať nasledovne:

- v čase platnosti VT,
- v čase platnosti NT podľa potrieb dodávateľa, minimálne 8 hodín denne.

SADZBA D38 – pre odberné miesta s elektrickým priamovýhrevným vykurovaním bez operatívneho riadenia a bez sledovania limitu

Cena sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto podľa hodnoty pripojeného hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom.

istič do 3 x 25 A (1x25 A) vrátane	380,00 Sk
istič od 25,1A do 3 x 35 A	475,00 Sk
istič od 35,1A do 3 x 50 A	840,00 Sk
istič od 50,1A do 3 x 63 A	1 050,00 Sk
istič nad 3 x 63 A.....	2 200,00 Sk

- b) z platby za 1 kWh elektrickej energie nameranej v nízkej tarife (NT) 20 h/deň..... **2,10 Sk**
c) z platby za 1 kWh elektrickej energie nameranej vo vysokej tarife (VT) 4 h/deň.... **3,30 Sk**

Sadzbu D38 je možno priznať pre bytovú spotrebu elektrickej energie elektrifikovaných domácností s elektrickým priamym vykurovaním. Je určená iba pre jednotlivé samostatne merané odberné miesta.

Doba platnosti nízkej tarify (NT) je minimálne 20 hodín denne. Doba platnosti nízkej tarify (NT) môže byť rozdelená do viacerých časových úsekov, najviac však na tri časové úseky, avšak nesmie byť žiadny z nich kratší ako jedna hodina.

Doba platnosti vysokej tarify (VT) je maximálne 4 hodiny denne, v súvislej dĺžke trvania maximálne 2 hodiny a prestávky medzi poskytovaním platnosti vysokej tarify nesmú byť kratšie ako 1 hodina.

Poznámka: Všetky ceny uvedené v tomto cenníku sú neprekročiteľné a v súlade s rozhodnutím URSO sú cenami maximálnymi. Odpočet určených meradiel vykoná dodávateľ na konci fakturačného obdobia. Pri zmene ceny dodávanej elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roku sa nová cena bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel.

C E N N Í K **za distribúciu elektriny pre oprávnených odberateľov**

Ceny a pravidlá ich uplatňovania pre distribúciu elektriny oprávneným odberateľom podľa napät'ových úrovní.

Všeobecné pravidlá:

- a) Ceny uvedené v tomto cenníku platia pre distribúciu elektriny odberateľom v zmysle rozhodnutia č. 591/ÚRSO/2002/07 z 20.03.2002 podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na verejný rozvod elektriny.
- b) Zmluva na distribúciu elektriny sa uzatvára spravidla na jeden kalendárny rok.
- c) Jedným miestom pre distribúciu je odber elektriny jedného odberateľa, meranej meracím zariadením distribútora elektriny, ktoré tvorí samostatný priestorovo alebo územne uzavretý a trvalo elektricky prepojený celok.
- d) Distribútor vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny raz mesačne na základe riadneho odpočtu meradla. Ak odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu, môže mu distribútor po predchádzajúcej písomnej výzve distribúciu elektriny prerušiť.
- e) Preddavkové faktúry sú vystavované podľa dohody jeden alebo trikrát v mesiaci.
- f) Tarify uvedené v tomto cenníku sú bez DPH .

1. E1 - sadzba pre odberné miesta pripojené na veľmi vysoké napätie (vvn)

tarifa za distribúciu elektriny - bez strát	275,45	Sk/MWh
tarifa za straty vo vvn	38,16	Sk/MWh
tarifa za distribúciu elektriny - vrátane strát	313,61	Sk/MWh

2. E2 - sadzba pre odberné miesta pripojené na vysoké napätie (vn)

tarifa za distribúciu elektriny - bez strát	975,08	Sk/MWh
tarifa za straty vo vn	76,32	Sk/MWh
tarifa za distribúciu elektriny - vrátane strát	1 051,40	Sk/MWh

3. E3 - sadzba pre odberné miesta pripojené na nízke napätie (nn)

tarifa za distribúciu elektriny - bez strát	1 674,89	Sk/MWh
---	----------	--------

tarifa za straty v nn	152,64 Sk/MWh
tarifa za distribúciu elektriny - vrátane strát	1 827,53 Sk/MWh

Týmto rozhodnutím sa zrušuje rozhodnutia č. 0009/2002/03 zo dňa 28.11.2002, č. 0096/2003/03 zo dňa 23.01.2003 a č. 0436/2003/03 zo dňa 30.07.2003.

Na toto konanie sa nevzťahujú všeobecné predpisy o správnom konaní.

Proti tomuto rozhodnutiu sa nemožno odvolať.

Toto rozhodnutie nadobúda účinnosť 1. novembra 2003.

Ing. Ján Matuský
predseda