

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0001/2004/05/E

Bratislava 12.10.2004

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 zo dňa 31. augusta 2004 č. 2/2004, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri regulácii cien za výrobu, prenos, distribúciu a dodávku elektriny a pri určovaní rozsahu ekonomicky oprávnených nákladov a primeraného zisku, vo veci určenia maximálnej ceny a taríf pre podnikateľa Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., so sídlom Miletičova 5, 824 84 Bratislava takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví pre podnikateľa Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., so sídlom Miletičova 5, 824 84 Bratislava (ďalej len „podnikateľ“) pre obdobie od 1. januára 2005 do 31. decembra 2005 **určuje:**

1.) Hodnoty ekonomických parametrov a taríf:

- 1.1 Sk ako maximálny povolený výnos za pripojenie a prístup k prenosovej sústave ako aj riadenie elektrizačnej sústavy PT_{2005}
- 1.2 Sk ako maximálny povolený výnos za prenos elektriny PP_{2005}
- 1.3 0 Sk pre faktor investícií INV_{2005}
- 1.4 60 168 505 Sk pre korekčný faktor KT_{2005}
- 1.5 – 78 997 860 Sk pre faktor zohľadňujúci neočakávané zmeny nákladov ZT_{2005}
- 1.6 102,8417 % pre aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie JPI_{2005}
- 1.7 1 pre faktor cenovej regulácie X pre roky 2005 až 2007
- 1.8 Sk ako plánovaný objem investícií $INVPL_{2005}$
- 1.9 povolený objem investícií Sk pre roky 2005 až 2007
- 1.10 10 % pre mieru návratnosti RoR
- 1.11 4 % pre odpisovú mieru investícií Depr
- 1.12 5,0375 % pre úrokovú sadzbu I_{2005}
- 1.13 hodnotu 0,1 ako koeficient delenia rozdielu medzi skutočnými a plánovanými nákladmi na nákup podporných služieb podnikateľa, medzi podnikateľom a odberateľom, ktorí sú pripojení na prenosovú sústavu
- 1.14 3 898 193 365 Sk ako maximálny výnos z platieb za náklady systému TNS_{2005}

- 1.15 398 Sk/MWh ako príplatok za každú MWh elektriny preukázateľne odobratej z vynútenej výroby tepelných elektrární držiteľa licencie na výrobu elektriny, ktorého výroba na území Slovenskej republiky bola v roku 2004 vyššia ako 10 TWh, podľa požiadaviek Slovenského elektroenergetického dispečingu
- 1.16 785 648 813 Sk ako maximálny náklad za elektrinu preukázateľne odobratú z vynútenej výroby tepelných elektrární držiteľa licencie na výrobu elektriny, ktorého výroba na území Slovenskej republiky bola v roku 2004 vyššia ako 10 TWh, podľa požiadaviek Slovenského elektroenergetického dispečingu, a ako jednu časť z nákladov systému
- 1.17 7 580 483 896 Sk ako maximálny výnos z platieb za systémové služby SST₂₀₀₅
- 1.18 7 576 068 240 Sk ako plánované náklady na nákup podporných služieb od držiteľov licencie na výrobu elektriny PPS₂₀₀₅
- 1.19 0 Sk ostatné náklady na zabezpečenie systémových služieb NSYS₂₀₀₄
- 1.20 44 156 566 Sk pre korekčný faktor KS₂₀₀₅
- 1.21 0 Sk celkový výnos z penále, pokút a iných poplatkov PNST₂₀₀₄, ktoré podnikateľ obdržal od držiteľov licencie na výrobu elektriny za neposkytnutie podporných služieb v rozsahu určenom v zmluvách o poskytovaní podporných služieb a v Kódexe prenosovej sústavy
- 1.22 tarifu 174 Sk/MWh za náklady systému PNS^{P0}₂₀₀₅ za MWh elektriny odobranej z prenosovej sústavy konečnými odberateľmi, ktorí sú priamo pripojení k prenosovej sústave
- 1.23 tarifu 174 Sk/MWh za náklady systému PNS₂₀₀₅ za MWh elektriny odobranej z prenosovej sústavy konečnými odberateľmi, ktorí sú koncovými odberateľmi zo sústavy držiteľa licencie na rozvod elektriny
- 1.24 tarifu 352 Sk/MWh ako systémový poplatok SPK₂₀₀₅ za MWh elektriny odobranej koncovými odberateľmi zo sústavy držiteľa licencie na rozvod elektriny a prevádzkujúceho distribučnú sústavu, s výnimkou elektriny odobranej koncovými odberateľmi v rámci ostrovnej prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky, ako aj koncovými odberateľmi priamo pripojenými na prenosovú sústavu
- 1.25 tarifu 64 Sk/MWh ako systémový poplatok SPO₂₀₀₅ za MWh elektriny odobranej držiteľom licencie na rozvod elektriny a prevádzkujúcim distribučnú sústavu pripojený v rámci ostrovnej prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky.

2.) Hodnoty maximálneho povoleného výnosu za jednotlivé druhy systémových služieb

- 2.1 70 000 000 Sk ako maximálny povolený výnos za reguláciu napätia a jalového výkonu
- 2.2 20 000 000 Sk ako maximálny povolený výnos za štart z tmy.

3.) Maximálne ceny za poskytovanie jednotlivých druhov podporných služieb

- 3.1 1366 Sk/MW/h za primárnu reguláciu výkonu a frekvencie (v rozsahu ± 34 MW)
- 3.2 1739 Sk/MW/h za sekundárnu reguláciu výkonu a frekvencie (v rozsahu ± 130 MW)
- 3.3 1082 Sk/MW/h za terciálnu (+) reguláciu výkonu a frekvencie (v rozsahu $+ 170$ MW)

- 3.4 695 Sk/MW/h za terciárnu (-) reguláciu výkonu a frekvencie (v rozsahu - 160 MW)
- 3.5 541 Sk/MW/h za rýchlu dispečerskú rezervu (v rozsahu 320 MW)
- 3.6 569 Sk/MW/h za studenú dispečerskú rezervu (v rozsahu 200 MW).

4.) Hodnoty poplatkov za prístup k prenosovej sústave a jej riadenie pre koncových užívateľov priamo pripojených na prenosovú sústavu:

| Zložky poplatku | Jednotka | Hodnota |
|------------------------|-----------|------------|
| Za rezervovaný výkon | Sk/MW/rok | 355 222,45 |
| Za prenesenú elektrinu | Sk/MWh | 87,01 |

- 5.) Poplatky za prístup k prenosovej sústave a riadenie prenosovej sústavy, uvedené v bode 4, podnikateľ účtuje na základe odberateľom rezervovaného výkonu pre rok 2005 na transformátoroch z prenosovej sústavy a odberu elektriny v priebehu roka 2005 z prenosovej sústavy. Odber elektriny z prenosovej sústavy pre účely vlastnej spotreby elektriny držiteľmi licencie na výrobu, vrátane odberu elektriny pre účely čerpania prečerpávacích vodných elektrární, sa týmito poplatkami nezaťažuje.
- 6.) Výrobcovi elektriny napojenému na prenosovú sústavu na území Slovenskej republiky sa tarify za pripojenie a prístup do prenosovej sústavy neúčtujú.
- 7.) Hodnotu 17,38 Sk/MWh ako poplatok za straty pri prenose elektriny prenosovou sústavou.
- 8.) Poplatok za straty pri prenose elektriny prenosovou sústavou, ako aj pri odbere elektriny z prenosovej sústavy, vrátane odberu elektriny držiteľom licencie na výrobu pre účely vlastnej spotreby a pre účely prečerpávacích vodných elektrární, sa účtuje odberateľom za MWh prenesenej alebo odobratej elektriny.

Všetky uvedené hodnoty poplatkov a taríf sú bez DPH.

Na toto konanie sa nevzťahujú všeobecné predpisy o správnom konaní.

Proti tomuto rozhodnutiu sa nemožno odvolať.

Toto rozhodnutie nadobúda účinnosť 1. januára 2005.

Ing. Ján Matuský
predseda

Poznámka: Údaje v bodoch 1.1, 1.2, 1.8 a 1.9 sú predmetom obchodného tajomstva.