

**РЕШЕНИЕ**

**№ Ц – 021**

**от 26.06.2008 г.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 1а, т. 4, т. 4а, т. 6а, т. 7 и т. 10 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 1, т. 1, т. 2, б. „б” и чл. 19, ал. 3 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия и на Указания на ДКЕВР за ценообразуване при производство на електрическа енергия от атомната електроцентрала и от термични кондензационни електроцентрали, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 79/26.03.2007 г., Указания на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия, по които ВЕЦ с инсталирана мощност над 10 МВт продават електрическа енергия при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала”, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 66/07.04.2008 г., т. 1, Указанията за попълване на справките за образуване на цената за достъп до електропреносната мрежа, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 125/26.06.2007 г., Указанията за попълване на справките за ценообразуване при пренос и обществена доставка на електрическа енергия и продажба на електрическа енергия за технологични разходи, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 125/26.06.2007 г., Указания на ДКЕВР за образуване на цените за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи при регулиране чрез метода „горна граница на приходи” за втория регулаторен период и Указания на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия, по които крайните снабдители продават електрическа енергия при регулиране чрез метода „горна граница на приходи” за втория регулаторен период, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 37/18.02.2008 г., т. 1,

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

**I. Утвърждава, считано от 01.07.2008 г.:**

**1. Цена без ДДС, по която «АЕЦ Козлодуй» ЕАД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:**

- цена за енергия – 11.68 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост – 28.06 лв./МВтч,

**при следните ценообразуващи елементи:**

**Необходими годишни приходи – 342 127 хил.лв.;**

**Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период - 8 200 000 МВтч;**

**Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 8 779 443 МВтч.**

**2. Цена без ДДС, по която «ТЕЦ Бобов дол» ЕАД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:**

- цена за енергия – 65.08 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост – 11.46 лв./МВтч,

**при следните ценообразуващи елементи:**

Необходими годишни приходи – 111 734 хил.лв.;  
Регулаторна база на активите – 161 844 хил. лв.;  
Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 1.11%;  
Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 1 211 575 МВтч;  
Прогнозна разполагаемост за регулаторния период - 2 869 916 МВтч.

**3. Цена без ДДС, по която «ТЕЦ Марица 3» АД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:**

- цена за енергия – 67.81 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост – 11.06 лв./МВтч,

**при следните ценообразуващи елементи:**

Необходими годишни приходи – 47 683 хил.лв.;  
Регулаторна база на активите – 14 797 хил. лв.;  
Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 1.11%;  
Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 579 875 МВтч;  
Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 756 571 МВтч.

**4. Цена без ДДС, по която «Топлофикация Русе» ЕАД (блок 4) продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:**

- цена за енергия – 82.67 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост – 8.38 лв./МВтч,

**при следните ценообразуващи елементи:**

Необходими годишни приходи – 29 677 хил.лв.;  
Регулаторна база на активите – 19 921 хил. лв.;  
Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 1.11 %;  
Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 272 148 МВтч;  
Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 856 562 МВтч.

**5. Цена за енергия без ДДС, по която «ТЕЦ Варна» ЕАД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 71.88 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:**

Необходими годишни приходи – 185 157 хил.лв.;  
Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 2 575 831 МВтч;

**II. Утвърждава, считано от 01.07.2008 г., на «ТЕЦ Марица изток 2» ЕАД:**

1. Цена за енергия без ДДС, по която дружеството продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 40.50 лв./МВтч,

2. Изменение на елемента СРРепе, представляващ компонента на цената за разполагаемост, в размер на 23.05 лв./МВтч;

III. Утвърждава, считано от 01.07.2008 г.:

1. Цена за електрическа енергия без ДДС, по която «Енерго –про България» АД – каскада «Санданска Бистрица» продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 87,01 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 10 944 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 64 479 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 7.09 %;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 125 780 МВтч.

2. Цена за електрическа енергия без ДДС, по която «Енерго –про България» АД - ВЕЦ «Стара Загора» продава електрическа енергия на краен снабдител в размер на 86.90 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 3 376 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 14 359 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 7.09 %;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 38 848 МВтч.

3. Цена за електрическа енергия без ДДС, по която «Пиринска Бистрица Енергия» АД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 86.87 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 5 039 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 6 456 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 10.45 %;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 58 001 МВтч.

4. Цена за електрическа енергия без ДДС, по която «Ню-Ко Загора» ЕООД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 86.64 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 2 513 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 9 525 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 8.20 %;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 29 000 МВтч.

5. Цена за електрическа енергия без ДДС, по която «Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари» ЕООД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 87.59 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 3 372 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 4 723 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 10.23 %;  
Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 38 500 МВтч.

IV. Утвърждава, считано от 01.07.2008 г., на “Национална електрическа компания” ЕАД:

1. Цена без ДДС, по която дружеството, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, в размер на 68.79 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 1 461 146 хил.лв.;  
Регулаторна база на активите – 191 193 хил. лв.;  
Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12.03 %;  
Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 21 239 153 МВтч.

2. Цена без ДДС, по която дружеството, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на разпределителните предприятия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, в размер на 86.61 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 347 502 хил.лв.;  
Регулаторна база на активите – 191 193 хил. лв.;  
Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12.03 %;  
Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 4 012 455 МВтч.

3. Цена без ДДС, по която дружеството, в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 9.07 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 315 825 хил. лв.;  
Регулаторна база на активите – 775 005 хил. лв.;  
Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 6.68 %;  
Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 34 834 580 МВтч.

V. Утвърждава, считано от 01.07.2008 г., на “Електроенергиен системен оператор” ЕАД цена за достъп до електропреносната мрежа без ДДС в размер на 6.02 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 209 810 хил.лв.;  
Регулаторна база на активите – 31 754 хил. лв.;  
Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 6.83 %;  
Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 34 834 580 МВтч.

VI. Утвърждава, считано от 01.07.2008 г.:

1. Цени без ДДС, по които “ЧЕЗ Разпределение България” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители:

- на средно напрежение – 0.00722лв./кВтч,

- на ниско напрежение – 0.04521 лв./кВтч,

2. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа без ДДС в размер на 0.00573 лв./кВтч на “ЧЕЗ Разпределение България” АД.

3. Ценообразуващи елементи общо за цените по т. VI.1. и т. VI.2. както следва:

Необходими годишни приходи – 362 648 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 539 757 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12%;

Прогнозни количества електрическа енергия за първия ценови период – 8 644 410 МВтч.

4. Цени без ДДС, по които „ЧЕЗ Електро – България” АД, продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал, и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., както следва:

- за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0.14822	0.14823
	дневна	0.08815	0.08208
	нощна	0.04701	0.03430
2. С две скали	дневна	0.11900	0.12459
	нощна	0.04701	0.03430
3. С една скала		0.11312	0.10920

- за битови потребители:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.09710
	Нощна	0.04562
С една скала		0.09710

при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 746 935 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 41 222 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12 %;

Прогнозни количества електрическа енергия за първия ценови период – 8 333 282 МВтч.

5. Цени без ДДС, по които „ЕВН България Електроразпределение” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители:

- на средно напрежение – 0.00839 лв./кВтч,
- на ниско напрежение – 0.04979 лв./кВтч,

6. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа без ДДС в размер на 0.00527 лв./кВтч на „ЕВН България Електроразпределение” АД.

7. Ценообразуващи елементи общо за цените по т. VI.5. и т. VI.6. както следва:

Необходими годишни приходи – 344 054 хил.лв.;  
Регулаторна база на активите – 541 463 хил. лв.;  
Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12 %;  
Прогнозни количества електрическа енергия за първия ценови период – 7 534 507 МВтч.

8. Цени без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване” АД, продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал, и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., както следва:

- за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0.15362	0.15362
	дневна	0.08835	0.08835
	нощна	0.03385	0.03385
2. С две скали	дневна	0.12142	0.12142
	нощна	0.03385	0.03385
3. С една скала		0.11162	0.11162

- за битови потребители:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.09669
	Нощна	0.03385
С една скала		0.09669

при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 600 994 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 33 194 хил. лв.;  
 Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12%;  
 Прогнозни количества електрическа енергия за първия ценови период – 6 924 490 МВтч.

9. Цени без ДДС, по които “ЕОН България Мрежи” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители:

- на средно напрежение – 0.00855 лв./кВтч,
- на ниско напрежение – 0.04710 лв./кВтч.

10. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа без ДДС в размер на 0.00778 лв./кВтч на “ЕОН България Мрежи” АД.

11. Ценообразуващи елементи общо за цените по т. VI.9. и т. VI.10. както следва:

Необходими годишни приходи – 238 027 хил.лв.;  
 Регулаторна база на активите – 329 753 хил. лв.;  
 Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12 %;  
 Прогнозни количества електрическа енергия за първия ценови период – 5 408 580 МВтч.

12. Цени без ДДС, по които „ЕОН България Продажби” АД продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал, и с годишен оборот до 19.5 млн. лв., както следва:

- за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн. лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0.15840	0.18436
	дневна	0.08966	0.08288
	нощна	0.04782	0.02030
2. С две скали	дневна	0.12105	0.13193
	нощна	0.04782	0.02030
3. С една скала		0.11507	0.12178

- за битови потребители:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.09904
	Нощна	0.03786
С една скала		0.09904

при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 418 159 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 24 860 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12%;

Прогнозни количества електрическа енергия за първия ценови период – 4 640 880 МВтч.

13. Цени без ДДС, по които “ЕРП Златни пясъци” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители на ниско напрежение – 0.02586 лв./кВтч.

14. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа без ДДС в размер на 0.00636 лв./кВтч на “ЕСП Златни пясъци” ООД.

15. Ценообразуващи елементи общо за цените по т. VI.13. и т. VI.14. както следва:

Необходими годишни приходи – 2 517 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 5 888 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12 %;

Прогнозни количества електрическа енергия за първия ценови период – 79 102 МВтч.

16. Цени без ДДС, по които “ЕСП Златни пясъци”ООД, продава електрическа енергия на предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн. лв.:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
		НН
1. С три скали	върхова	0.16419
	дневна	0.07770
	нощна	0.02638
2. С две скали	дневна	0.11874
	нощна	0.02638
3. С една скала		0.10995

- за битови потребители:


Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.10427
	Нощна	0.04380

при следните ценообразуващи елементи:



Необходими годишни приходи – 6 848 хил.лв.;  
Регулаторна база на активите – 403 хил. лв.;  
Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12%;  
Прогнозни количества електрическа енергия за първия ценови период – 79 102  
МВтч.

Решението подлежи на обжалване пред Върховен административен съд в 14  
(четирнадесет) дневен срок.

  
РЕПУБЛИКА  
БЪЛГАРИЯ  
ПРЕДСЕДАТЕЛ:  
проф. д-р инж. К. Шушулов/  
ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:  
/инж. Анелия Илиева/  
