

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

София 1000, бул. „Княз Дондуков” № 8-10, тел. 988 24 98, 935 96 13, факс 988 87 82

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 22

от 29.06.2011 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. 2б, чл. 6, чл. 9, чл. 15а, чл. 16, ал. 2, чл. 19, чл. 21, чл. 21а и чл. 23 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия, Методика за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители, произтичащи от наложени им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, приета с протоколно решение на ДКЕВР № 94 от 25.06.2010 г. и изменена с протоколно решение на ДКЕВР № 46 от 30.03.2011 г., 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 от 26.03.2007 г., Указания за образуване на цената за достъп до електропреносната мрежа, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 125 от 26.06.2007 г., Указанията 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 от 26.06.2007 г., Указания на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата 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 № 94 от 25.06.2010 г. и Решение на ДКЕВР по т. 1 от Протокол № 77 от 25.05.2011 г., и Правила за търговия с електрическа енергия, приети с протоколно решение № 94 от 25.06.2010 г., т.5 (Обн. ДВ бр.64/17.08.2010 г. в сила от 01.07.2011 г.).

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.07.2011 г.:

1. Цена без ДДС, по която АЕЦ „Козлодуй” ЕАД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:
 - цена за енергия – 15,30 лв./МВтч;

- цена за разполагаемост – 27,00 лв./МВтч,
при следните ценообразуващи елементи:
Норма на възвръщаемост на капитала – 1,7%;
Регулаторна база на активите – 1 593 844 хил.лв.;
Необходими годишни приходи – 397 871 хил.лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 9 000 000 МВтч;
Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 9 635 974 МВтч.

2. Цена без ДДС, по която **„ТЕЦ Бобов дол” ЕАД** продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:
- цена за енергия – 63,10 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост – 16,32 лв./МВтч,
при следните ценообразуващи елементи:
Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12 %;
Необходими годишни приходи – 81 423 хил.лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 1 000 335 МВтч;
Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 1 121 452 МВтч.

3. Цена без ДДС, по която **„ТЕЦ Марица 3” АД** продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:
- цена за енергия – 69,54 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост – 11,06 лв./МВтч,
при следните ценообразуващи елементи:
Необходими годишни приходи – 8 197 хил.лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 100 036 МВтч;
Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 112 148 МВтч.

4. Цена за енергия без ДДС, по която **„ТЕЦ Варна” ЕАД** продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 83,59 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:
Необходими годишни приходи – 94 622 хил.лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 1 131 974 МВтч.

5. Цена за енергия без ДДС, по която **„Пиринска Бистрица Енергия” АД** продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 93,26 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:
Необходими годишни приходи – 5 260 хил.лв.;
Регулаторна база на активите – 4 389 хил.лв.;
Норма на възвръщаемост на капитала – 5.56%;
Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 56 400 МВтч;

6. Цена за енергия без ДДС, по която **„Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари” ЕООД** продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 93,02 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:
Необходими годишни приходи – 4 999 хил.лв.;
Регулаторна база на активите – 9 385 хил.лв.;
Норма на възвръщаемост на капитала – 11.11%;
Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 53 736 МВтч;

II. Утвърждава, считано от 01.07.2011 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 и електроразпределителните дружества, в размер на 74.69 лв./МВтч, в т.ч. цена за услугата обществена доставка – 1,32 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 1 825 557 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 24 442 297 МВтч;

2. Цена без ДДС, по която дружеството, в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 9,32 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 346 182 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 816 512 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 6,54%

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 37 138 447 МВтч;

Добавка към цената за пренос за зелена енергия – 3,72 лв./МВтч, при следните елементи:

Прогнозни разходи на обществения доставчик и крайните снабдители за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници – 143 227 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия доставени в електропреносната и електроразпределителните мрежи за продажба и пренос – 38 487 434 МВтч.

Добавка към цената за пренос за високоефективно комбинирано производство – 2,86лв./МВтч, при следните елементи:

Прогнозни разходи на обществения доставчик и крайните снабдители за закупуване на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 110 154 хил.лв.

Общо доставена електрическа енергия за продажба и пренос на високо и средно напрежение 38 487 434 МВтч.

III. Утвърждава, считано от 01.07.2011 г., на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД цена за достъп до електропреносната мрежа без ДДС в размер на 6,99 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 259 444 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 55 202 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 6,83 %;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 37 138 447 МВтч.

IV. Утвърждава, считано от 01.07.2011 г.:

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

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00632лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03755 лв./кВтч.

2. Цена без ДДС на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, за достъп до електроразпределителната мрежа, която се дължи от всички потребители на електрическа енергия, присъединени на средно и ниско напрежение, в размер на 0,00565 лв./кВтч.

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

Необходими годишни приходи за четвърти ценови период – 325 663 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за четвърти ценови период – 9 071 507 МВтч.

4. Необходимите годишни приходи за енергия за четвърти ценови период на „ЧЕЗ Електро България“ АД са 705 564 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за четвърти ценови период – 8 860 348 МВтч.

4.1. 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., са както следва:

„ЧЕЗ Електро България“ АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2011
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия 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 напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,13434
- Дневна	0,07167
- Нощна	0,02993
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,10352
- Нощна	0,03106
3. Една скала	0,10193
II. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,14334
- Дневна	0,07565
- Нощна	0,03822
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,12351
- Нощна	0,04388
3. Една скала	0,10595
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,08158
- Нощна	0,03671
2. Една скала	0,08158

4.2. Клиентите на „ЧЕЗ Електро България“ АД, заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00372 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00899 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00674 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00286 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение - 0,00632 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,03755 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа - 0,00565 лв./кВтч.

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

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00892 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04218 лв./кВтч.

6. Цени без ДДС на „ЕВН България Електроразпределение“ АД за достъп до електроразпределителната мрежа, които се дължат от всички потребители на електрическа енергия присъединени на средно и ниско напрежение:

- цена за достъп за стопански потребители – 0,01500 лв./кВт/ден;
- цена за достъп за битови потребители – 0,00554 лв./кВтч.

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

Необходими годишни приходи за четвърти ценови период – 308 058 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за четвърти ценови период – 7 910 068 МВтч.

8. Необходимите годишни приходи за енергия за четвърти ценови период на „ЕВН България Електроснабдяване“ АД са 602 504 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за четвърти ценови период – 7 790 068 МВтч.

8.1. 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., са както следва:

„ЕВН България Електроснабдяване“ АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2011
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия 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 напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,14695
- Дневна	0,07812

- Нощна	0,02490
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,10843
- Нощна	0,02467
3. Една скала	0,10519
II. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,15199
- Дневна	0,08957
- Нощна	0,04215
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,11524
- Нощна	0,03952
3. Една скала	0,11532
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,08129
- Нощна	0,03171
2. Една скала	0,08129

8.2. Клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване” АД, заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00372 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00899 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00674 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00286 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение - 0,00892 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,04218 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа:
 - за стопански потребители - 0,01500 лв./кВт/ден;
 - за битови потребители - 0,00554 лв./кВтч.

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

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение за – 0,00981 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03772 лв./кВтч.

10. Цена без ДДС на „ЕОН България Мрежи”АД за достъп до електроразпределителната мрежа, която се дължи от всички потребители на електрическа енергия, присъединени на средно и ниско напрежение в размер на 0,00800 лв./кВтч.

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

Необходими годишни приходи за четвърти ценови период – 215 432 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за четвърти ценови период – 5 299 700 МВтч.

12. Необходимите годишни приходи за енергия за четвърти ценови период на „ЕОН България Продажби” АД са 418 238 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за четвърти ценови период – 5 141 200 МВтч.

12.1. 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., са както следва:

„ЕОН България Продажби” АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2011
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия 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 напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,14838
- Дневна	0,08867
- Нощна	0,03417
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,11259
- Нощна	0,03417
3. Една скала	0,10982
II. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,18344
- Дневна	0,09099
- Нощна	0,02766
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,12112
- Нощна	0,03213
3. Една скала	0,11389
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,08910
- Нощна	0,02843
2. Една скала	0,08910

12.2. Клиентите на „ЕОН България Продажби” АД, заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00372 лв./кВтч,
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00899лв./кВтч,

- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00674 лв./кВтч.
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00286 лв./кВтч.
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение - 0,00981 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,03772 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа – 0,00800 лв./кВтч.

13. Цена без ДДС, по която „ЕРП Златни пясъци” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители на ниско напрежение – 0,03335 лв./кВтч.

14. Цена без ДДС на „ЕРП Златни пясъци” АД за достъп до електроразпределителната мрежа в размер на 0,00683 лв./кВтч кВтч.

15. Ценообразуващи елементи общо за цените по т. IV.13. и т. IV.14. както следва:
Необходими годишни приходи – 2 546 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за четвърти ценови период – 63 352 МВтч.

16. Необходимите годишни приходи за енергия за четвърти ценови период на „ЕСП Златни пясъци” ООД са 5 070 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за четвърти ценови период – 63 352 МВтч.

16.1. 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.:

„ЕСП Златни пясъци”ООД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2011
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,17091
- Дневна	0,06733
- Нощна	0,00697
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,11625
- Нощна	0,00697
3. Една скала	0,10599
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,09918
- Нощна	0,02480
2. Една скала	-

16.2. Клиентите на „ЕСП Златни пясъци”ООД, заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00372 лв./кВтч,
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00899 лв./кВтч,
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00674 лв./кВтч.
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия– 0,00286 лв./кВтч.
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,03335 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа – 0.00683 лв./кВтч.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14-дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Емилия Савева)