

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 17

от 28.06.2012 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, Указания за образуване на цените при производство на електрическа енергия при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала” приети с протоколно Решение № 13 от 30.01.2012 г. по т. 18 на ДКЕВР, Указания за образуване на цената за достъп до електропреносната мрежа и цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост“ приети с протоколно Решение № 15 от 09.02.2012 г. на ДКЕВР, 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. 6 от Протокол № 70 от 14.05.2012 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 01.07.2012 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:

- Регулаторна база на активите – 1 350 034 хил.лв.;
- Норма на възвръщаемост на капитала – 1,76%;

Необходими годишни приходи – 419 975 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 9 500 000 МВтч;

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 10 171 306 МВтч.

2. Цена без ДДС, по която „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД продава електрическа енергия

на обществения доставчик в размер, както следва:

- цена за енергия – 84,64 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост – 16,85 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

Норма на възвръщаемост на капитала – 12,00%;

Необходими годишни приходи – 98 016 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 945 763 МВтч;

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 1 066 249 МВтч.

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

- цена за енергия – 84,13 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост – 17,74 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

Регулаторна база на активите – 14 219 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 7,99%;

Необходими годишни приходи – 37 422 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 357 633 МВтч;

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 413 449 МВтч.

4. Цена за енергия без ДДС, по която **„ТЕЦ Варна” ЕАД** продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:

- цена за енергия – 92,58 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост – 8,69 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

Регулаторна база на активите – 203 998 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 7,00%;

Необходими годишни приходи – 113 623 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 1 113 612 МВтч;

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 1 211 106 МВтч.

5. Цена за енергия без ДДС, по която **„ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД** продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:

- цена за енергия – 39,04 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост – 27,77 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 320 688 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 4 800 000 МВтч;

6. Цените на електрическата енергия, по които **„Енерго-Про България“ ЕАД** продава на електрическа енергия на обществения доставчик са както следва:

- Цена за електрическа енергия за **„Каскада Санданска Бистрица”** – 100,21 лв./МВтч, без ДДС, при следните ценообразуващи елементи:

Регулаторна база на активите – 45 128 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 9,86%;

Необходими годишни приходи – 12 152 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 121 261 МВтч;

- Цена за електрическа енергия за **ВЕЦ „Стара Загора”** – 116,34 лв./МВтч., без ДДС, при следните ценообразуващи елементи:
Регулаторна база на активите – 8 030 хил.лв.;
Норма на възвръщаемост на капитала – 9,86%;
Необходими годишни приходи – 4 248 хил.лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 36 511 МВтч;

7. Цена за енергия без ДДС, по която **„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари” ЕООД** продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 133,32 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Регулаторна база на активите – 8 832 хил.лв.;
Норма на възвръщаемост на капитала – 11,02%;
Необходими годишни приходи – 5 098 хил.лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 38 240 МВтч;

II. Утвърждава, считано от 01.07.2012 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 79,18 лв./МВтч, в т.ч. цена за услугата обществена доставка – 1,32 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 1 908 427 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 24 102 391 МВтч;

2. Цена без ДДС, по която дружеството, в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 9,47 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 382 092 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 1 586 099 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 2,28%

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 40 351 949 МВтч;

Добавка към цената за пренос за зелена енергия – 11,10 лв./МВтч, при следните елементи:

Прогнозни разходи класифицирани като разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото съгласно чл. 35 от ЗЕ, за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници, общо 466 342 хил.лв. в т.ч.:

„НЕК“ ЕАД – 263 843 хил.лв., в т.ч. разходи за компенсиране за зелена енергия за ценовия период 01.07.2011 – 30.06.2012 г. – 120 000 хил.лв.;

„ЧЕЗ Електро България” АД – 71 434 хил.лв.;

„ЕВН България Електроснабдяване” АД – 74 469 хил.лв.;

„Е.ОН България Продажби” АД – 56 597 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия доставени в електропреносната и електроразпределителните мрежи за продажба и пренос – 42 004 580 МВтч.

Добавка към цената за пренос за високоефективно комбинирано производство – 3,83 лв./МВтч, при следните елементи:

Прогнозни разходи класифицирани като разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото съгласно чл. 35 от ЗЕ, на обществения доставчик и крайните снабдители за закупуване на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 160 679 хил.лв.

Общо доставена електрическа енергия за продажба и пренос на високо и средно напрежение 42 004 580 МВтч.

Добавка към цената за пренос за „невъзстановяеми разходи“ – 3,38 лв./МВтч, при следните елементи:

Прогнозни разходи класифицирани като разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото съгласно чл. 35 от ЗЕ, на обществения доставчик и крайните снабдители за закупуване на електрическа енергия от „Ей и Ес – 3С Марица Изток 1” ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3” ЕАД – 141 981 хил.лв.

Общо доставена електрическа енергия за продажба и пренос на високо и средно напрежение 42 004 580 МВтч.

III. Утвърждава, считано от 01.07.2012 г., на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД цена за достъп до електропреносната мрежа без ДДС в размер на 6,48 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 261 505 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 49 576 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 6,83%;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 40 351 949 МВтч.

IV. Утвърждава, считано от 01.07.2012 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 – 0,00746 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04040 лв./кВтч.

2. Цена без ДДС на „ЧЕЗ Разпределение България” 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 – 0,01628 лв./кВт/ден;

- цена за достъп за битови потребители – 0,00496 лв./кВтч.

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

Необходими годишни приходи за пети ценови период – 350 648 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за пети ценови период – 9 165 598 МВтч.

4. Необходимите годишни приходи за енергия за пети ценови период на „ЧЕЗ Електро България” АД са 764 403 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за пети ценови период – 8 954 335 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 2012
	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	0,14683
- Дневна	0,07512
- Нощна	0,02843
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,11098
- Нощна	0,02971
3. Една скала	
	0,10927
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	0,15878
- Дневна	0,08110
- Нощна	0,04071
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13573
- Нощна	0,04704
3. Една скала	
	0,11525
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,08750
- Нощна	0,03833
2. Една скала	
	0,08750

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

- добавка за зелена енергия – 0,01110 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00910 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00623 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00383 лв./кВтч;
- цена за „невъзстановяеми разходи“ – 0,00338 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение - 0,00746 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,04040 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа:
 - за стопански потребители – 0,01628 лв./кВт/ден;
 - за битови потребители – 0,00496 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 – 0,00959 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04683 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 – 0,01650 лв./кВт/ден;

- цена за достъп за битови потребители – 0,00503 лв./кВтч.

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

Необходими годишни приходи за пети ценови период – 336 747 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за пети ценови период – 7 983 797 МВтч.

8. Необходимите годишни приходи за енергия за пети ценови период на „ЕВН България Електроснабдяване” АД са 649 807 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за пети ценови период – 7 983 797 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 2012	
	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	0,15887	
- Дневна	0,08302	
- Нощна	0,02279	
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,11802	
- Нощна	0,02238	
3. Една скала		0,11395
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	0,16246	
- Дневна	0,09565	
- Нощна	0,04314	
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,12534	
- Нощна	0,04002	
3. Една скала		0,12526
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,08571	
- Нощна	0,03129	
2. Една скала		0,08571

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

- добавка за зелена енергия – 0,01110 лв./кВтч;

- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00910 лв./кВтч;

- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00623 лв./кВтч;

- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00383 лв./кВтч;

- цена за „невъзстановяеми разходи“ – 0,00338 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение - 0,00959 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,04683 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа:
 - за стопански потребители – 0,01650 лв./кВт/ден;
 - за битови потребители – 0,00503 лв./кВтч.

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

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01013 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03988 лв./кВтч.

10. Цена без ДДС на „Е.ОН 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 0,00788 лв./кВтч.

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

Необходими годишни приходи за пети ценови период – 226 244 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за пети ценови период – 5 426 000 МВтч.

12. Необходимите годишни приходи за енергия за пети ценови период на „Е.ОН България Продажби” АД са 456 515 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за пети ценови период – 5 211 000 МВтч.

12.1. Цени без ДДС, по които „Е.ОН 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:

„Е.ОН България Продажби” АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2012
	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	0,16382
- Дневна	0,09724
- Нощна	0,03504
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,12528
- Нощна	0,03504
3. Една скала	
	0,12177
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	0,20505
- Дневна	0,10162

- Нощна	0,02891
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13614
- Нощна	0,03504
3. Една скала	0,12790
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,09637
- Нощна	0,02935
2. Една скала	0,09637

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

- добавка за зелена енергия – 0,01110 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00910 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00623 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00383 лв./кВтч;
- цена за „невъзстановяеми разходи“ – 0,00338 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение - 0,01013 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,03988 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа – 0,00788 лв./кВтч.

13. Цена без ДДС, по която „ЕРП Златни пясъци” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители на ниско напрежение – 0,03390 лв./кВтч.

14. Цена без ДДС на „ЕРП Златни пясъци” АД за достъп до електроразпределителната мрежа в размер на 0,00693 лв./кВтч кВтч.

15. Ценообразуващи елементи общо за цените по т. IV.13. и т. IV.14. както следва:
Необходими годишни приходи – 2 576 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за пети ценови период – 63 106 МВтч.

16. Необходимите годишни приходи за енергия за пети ценови период на „ЕСП Златни пясъци” ООД са 5 404 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за пети ценови период – 63 106 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 2012
	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	0,19284

- Дневна	0,07275
- Нощна	0,00582
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,12845
- Нощна	0,00582
3. Една скала	0,11732
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,10833
- Нощна	0,02578
2. Една скала	-

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

- добавка за зелена енергия – 0,01110 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00910 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00623 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00383 лв./кВтч;
- цена за „невъзстановяеми разходи“ – 0,00338 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,03390 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа – 0,00693 лв./кВтч.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
(Ангел Семерджиев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
(Емилия Савева)