

## ПРОТОКОЛ

№ 185

София, 18.09.2015 година

Днес, 18.09.2015 г. от 10:40 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев и Юлиан Митев - за главен секретар на КЕВР, съгласно Заповед № ЧР – ДС – 205/14.09.2015 г. (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор „Правна“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия и топлоснабдяване“ и експерти от КЕВР.

Установено бе, че няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад относно изменение на цените в сектор "Топлоенергетика" във връзка с цените на природния газ на "Булгаргаз" ЕАД за IV-то тримесечие на 2015 г.

Работна група: Ивайло Александров, Елена Маринова,  
Георги Петров, Цветанка Камбурова, Йовка Велчева,  
Анелия Петрова, Радослав Наков

**По т.1.** Комисията разгледа доклад относно **изменение на цените в сектор „Топлоенергетика“** във връзка с цените на природния газ на "Булгаргаз" ЕАД за IV-то тримесечие на 2015 г.

Във връзка с подадено от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-25 от 10.09.2015г. за утвърждаване на цени на природния газ за IV тримесечие на 2015 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, работна група, назначена със Заповед № З-Е-183 от 14.09.2015 г., направи анализ и изчисли възможните промени на цените на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ по време на ценовия период, както и преценка за необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, при отчитане принципите на регулирането по Закона за енергетиката (ЗЕ).

Действащите цени на енергията на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, които използват за основно гориво природен газ са изчислени с цена на природния газ, която е била действаща към датата на съответното решение на Комисията за енергийно и

водно регулиране (Комисията, КЕВР), с което са утвърдени цените на енергия. С Решение № Ц-20 от 26.06.2015 г. на КЕВР цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа е съответно в размер на 484.26 лв./кнм<sup>3</sup> (без акциз и ДДС). Съгласно Доклад вх. № Е-Дк-270 от 15.09.2015 г. на Комисията е предложена за утвърждаване цена за IV тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 415.20 лв./кнм<sup>3</sup> (без акциз и ДДС).

Съгласно чл. 37, ал. 1 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) при прилагането на методите за ценово регулиране по чл. 4 Комисията може да измени цените по време на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, като в този случай не се прилага процедурата по глава четвърта. Следователно в този случай Комисията следва да приеме процедура, по която да се извърши изменението на цените.

Съгласно разпоредбата на чл. 22, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), при прилагането на методите за ценово регулиране по чл. 3 Комисията може да измени цените по чл. 2, т. 1 и 2 по време на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи.

Следователно основателността на изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалната цена на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по двете наредби, е обусловена от наличието на две предпоставки: да е налице изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи и това изменение да води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи.

Първата предпоставка ще бъде налице, с оглед казаното по-горе относно предстоящото изменение на цената на природния газ от 01.10.2015 г. Предложената за утвърждаване цена на природния газ в размер на **415.20 лв./кнм<sup>3</sup>** е по-ниска със 69.06 лв./кнм<sup>3</sup>, в сравнение с утвърдената с Решение № Ц-20 от 26.06.2015 г. на КЕВР цена за III тримесечие на 2015 г., а именно: **цената от 484.26 лв./кнм<sup>3</sup> намалява на 415.20 лв./кнм<sup>3</sup>** (без акциз и ДДС), **или намаление с 14.26%**.

Преценката за наличие на втората предпоставка (необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи) е извършена при отчитане на това, че в състава на утвърдените необходими приходи на топлофикационните дружества, които работят с основно гориво природен газ, с най-голям дял са разходите за покупка на природен газ. Намалението на цената на природния газ за IV тримесечие на 2015 г. води до съществено намаление на разходите на дружествата за производството на електрическа и топлинна енергия в годишен аспект. В случай, че това намаление не намери отражение в цените на топлинната енергия и в преференциалните цени на електрическата енергия, дружествата ще формират допълнителен приход. Наред с това, е необходимо да бъде отчетено обстоятелството, че при намалението на цените на електрическата и на топлинната енергия на дружествата следва да се осигури утвърдената от Комисията възвръщаемост, както и да се постигне равнопоставеност между интересите на клиентите и енергийните дружества.

**В резултат от изложеното, може да се направи извод, че по отношение на цените на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика” са налице предпоставките да се открие процедура за изменение, която да се проведе по реда на чл. 30, ал. 2 и чл. 31, ал. 2 от НРЦТЕ.**

Във връзка с гореизложеното, след преглед на определените цени на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ при метод на регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“ в ценообразуващите справки са нанесени корекции при прилагане на следния **общ подход**:

Прогнозната цена на природния газ за IV тримесечие на 2015 г. е намалена с 9,5% спрямо действащата към момента и е в размер на 438,26 лв./кпм<sup>3</sup> с оглед недопускане на резки изменения на цените на топлинната енергия през отоплителния сезон 2015-2016 г. и предвид противоречивите прогнозни данни за този период за цените на алтернативните горива, които оказват съществено влияние върху цената на природния газ.

По аргумент от чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ, когато е налице изменение на цените на природния газ, Комисията следва да прецени необходимостта от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи. В случая, изменението на цената на природния газ води до необходимост от изменение на размера на добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ за топлофикационните дружества, които продават топлинна енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване. Понижаването на цената на използваното гориво води до намаление на разходите за производство, поради което, с оглед спазване на принципите на ценово регулиране, посочени в чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, и възприетата регулаторна рамка за настоящия ценови период, добавката се коригира за да се осигури равнопоставеност между енергийните предприятия и групите клиенти, създаване на стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия, съответствие на цените за отделните групи клиенти с разходите за доставка на енергия до тези клиенти. За осигуряване на равнопоставеност между топлофикационните дружества, добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е намалена с 5 лв./МВтч. За останалите енергийни дружества добавките остават непроменени.

**Предвид изложеното по-горе, цените на енергията на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ са изчислени при отчитане на променената цена на природния газ и добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ, които оказват влияние върху размера на необходимите годишни приходи, и без да са променени останалите ценообразуващи елементи.**

**Изчислените цени на електрическата и топлинната енергия и елементите на необходимите приходи са, както следва:**

### **1. За „Топлофикация София“ ЕАД:**

- 1.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 178,77 лв./MWh, в т. ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 113,77 лв./MWh;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 65,00 лв./MWh
- 1.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 68,67 лв./MWh
- 1.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 66,64 лв./MWh;
- 1.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1.1, т. 1.2 и т.1.3:
  - Необходими годишни приходи – 457 676 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 436 118 хил. лв., от които условно-постоянни – 96 102 хил. лв. и променливи – 340 016 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 446 325 хил. лв.;
    - Норма на възвръщаемост – 4,83%.

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 836 550 MWh, в т.ч.;
  - на НЕК ЕАД – 809 950 MWh;
  - на „ЧЕЗ Електро България“ АД - 26 600 MWh.
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 968 589 MWh.
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,68 лв./knm<sup>3</sup> (438,26 лв./knm<sup>3</sup>+0,42 лв./knm<sup>3</sup>).

## **2. За „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив:**

- 2.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 170,58 лв./MWh, в т. ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 115,58 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 2.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 68,50 лв./MWh
- 2.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода (без ДДС) за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 67,50 лв./MWh
- 2.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 2.1, т. 2.2 и т. 2.3:
  - Необходими годишни приходи – 65 874 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 57 950 хил. лв., от които условно-постоянни – 20 374 хил. лв. и променливи – 37 576 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 155 373 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,10%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 298 200 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 219 100 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,26 лв./knm<sup>3</sup>.

## **3. За „Топлофикация Плевен” ЕАД:**

- 3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 173,20 лв./MWh, в т. ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 118,20 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 3.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 43,78 лв./MWh
- 3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 51,02 лв./MWh
- 3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 3.1, т. 3.2 и т. 3.3:
  - Необходими годишни приходи – 63 882 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 60 875 хил. лв., от които условно-постоянни – 12 767 хил. лв. и променливи – 48 108 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 50 118 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 6,00%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 308 400 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 17 709 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 190 000 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,26 лв./knm<sup>3</sup>.

## **4. За „Топлофикация Бургас” ЕАД:**

- 4.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 165,28 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 110,28 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 4.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 46,36 лв./MWh
- 4.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 4.1 и т. 4.2:
  - Необходими годишни приходи – 25 617 хил. лв. , в т. ч.:
    - Разходи – 24 894 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 556 хил. лв. и променливи – 19 338 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 12 817 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,64%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 118 341 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 130 687 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,26 лв./knm<sup>3</sup>.

### **5. За „Далкия Варна” ЕАД:**

- 5.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 187,18 лв./MWh, в т. ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 132,18 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 5.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 67,89 лв./MWh
- 5.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.1 и т. 5.2:
  - Необходими годишни приходи – 16 255 хил. лв. , в т. ч.:
    - Разходи – 14 962 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 657 хил. лв. и променливи – 10 305 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 28 355 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 4,46%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 210 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 59 655 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,26 лв./knm<sup>3</sup>.

### **6. За „Топлофикация Враца” ЕАД:**

- 6.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 192,33 лв./MWh, в т. ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 137,33 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 6.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 69,28 лв./MWh
- 6.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 6.1 и т. 6.2:
  - Необходими годишни приходи – 16 687 хил. лв. , в т. ч.:
    - Разходи – 15 947 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 184 хил. лв. и променливи – 11 763 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 12 673 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,84%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 57 263 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 81 905 MWh.
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,26 лв./knm<sup>3</sup>.

### **7. За „Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново:**

- 7.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 211,40 лв./MWh, в т. ч.:  
 - индивидуални разходи за единица енергия – 141,40 лв./MWh  
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 70,00 лв./MWh
- 7.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 75,35 лв./MWh
- 7.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 7.1 и т. 7.2:  
 - Необходими годишни приходи – 6 512 хил. лв. , в т. ч.:  
 ○ Разходи – 6 387 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 505 хил. лв. и променливи – 4 882 хил. лв.;  
 ○ Регулаторна база на активите – 1 896 хил. лв.  
 ○ Норма на възвръщаемост – 6,59%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 21 030 MWh  
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 21 551 MWh.  
 - Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 530,68 лв./knm<sup>3</sup> и цена на биомаса - 105 лв./t.

### **8. За „Топлофикация-Разград“ ЕАД:**

- 8.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 176,51 лв./MWh, в т. ч.:  
 - индивидуални разходи за единица енергия – 121,51 лв./MWh  
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 8.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 69,30 лв./MWh
- 8.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 8.1 и т. 8.2:  
 - Необходими годишни приходи – 5 294 хил. лв. , в т. ч.:  
 ○ Разходи – 5 061 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 533 хил. лв. и променливи – 3 529 хил. лв.;  
 ○ Регулаторна база на активите – 3 803 хил. лв.  
 ○ Норма на възвръщаемост – 6,11%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 000 MWh  
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 28 000 MWh  
 - Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,26 лв./knm<sup>3</sup>.

### **9. За „ЮЛИКО ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, гр. Пловдив:**

- 9.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 234,45 лв./MWh, в т. ч.:  
 - индивидуални разходи за единица енергия – 179,45 лв./MWh  
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 9.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 64,22 лв./MWh
- 9.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 9.1 и т. 9.2:  
 - Необходими годишни приходи – 585 хил. лв. , в т. ч.:  
 ○ Разходи – 545 хил. лв., от които условно-постоянни - 186 хил. лв. и променливи - 359 хил. лв.;  
 ○ Регулаторна база на активите 609 хил. лв.  
 ○ Норма на възвръщаемост – 6,59%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 876 MWh  
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 384 MWh  
 - Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,26 лв./knm<sup>3</sup>.

### **10. За „Овергаз мрежи“ АД (ЛОЦ Овча купел):**

- 10.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 244,09 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 174,09 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 70,00 лв./MWh
- 10.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 89,33 лв./MWh
- 10.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 10.1 и т.10.2:
- Необходими годишни приходи – 480 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 437 хил. лв., от които условно-постоянни - 158 хил. лв. и променливи - 279 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 784 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,56%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 146 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 246 MWh
  - Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 557,69 лв./кнм<sup>3</sup>.

### **11. За „КОГРИЙН” ООД, гр. Първомай:**

- 11.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 137,24 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 127,24 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 11.2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 53,96 лв./MWh
- 11.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 11.1 и т. 11.2:
- Необходими годишни приходи – 5 163 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 4 703 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 304 хил. лв. и променливи – 3 399 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 7 002 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 6,57%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 26 220 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 29 000 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 445,98 лв./кнм<sup>3</sup> с включена цена за пренос по газопреносна мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз” ЕАД.

### **12. За „Оранжерии Гимел” АД, ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“:**

- 12.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 165,48 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 155,48 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 12.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 12.1:
- Необходими годишни приходи – 3 639 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 3 277 хил. лв., от които условно-постоянни - 947 хил. лв. и променливи – 2 329 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 6 728 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,39%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 16 243

MWh

- Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,26 лв./knm<sup>3</sup>

### **13. За „Оранжерии Гимел” АД, ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“:**

13.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 163,25 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 153,25 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh

13.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 13.1:

- Необходими годишни приходи 5 833 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 5 224 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 467 хил. лв. и променливи – 3 757 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 11 287 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 5,39%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 27 175 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,26 лв./knm<sup>3</sup>.

### **14. За „Оранжерии Гимел II” ЕООД, ТЕЦ „Оранжерия Левски“:**

14.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 177,34 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 167,34 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh

14.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 14.1:

- Необходими годишни приходи – 2 888 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 2 533 хил. лв., от които условно-постоянни – 818 хил. лв. и променливи – 1 715 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 6 536 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 5,43%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 12 108 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,26 лв./knm<sup>3</sup>

### **15. За „СкъТ“ ООД:**

15.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 161,67 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 151,67 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh

15.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 15.1:

- Необходими годишни приходи – 2 400 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 2 105 хил. лв., от които условно-постоянни – 583 хил. лв. и променливи – 1 522 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 4 595 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 6,42%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 108 MWh
- Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 497,67 лв./knm<sup>3</sup>

### **16. За ЧЗП „Румяна Величкова“:**

16.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 121,10 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 111,10 лв./MWh



- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 16.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 16.1:
  - Необходими годишни приходи – 1 493 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 1 427 хил. лв., от които условно-постоянни - 273 хил. лв. и променливи – 1 154 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 1 196 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,56%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 650 MWh.
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,26 лв./knm<sup>3</sup>

### **17. За „Алт Ко” АД:**

- 17.1. Преференциална цена на електрическа енергия (без ДДС) – 129,34 лв./MWh, в т.ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 119,34 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 17.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 17.1:
  - Необходими годишни приходи – 2 270 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 2 174 хил. лв., от които условно-постоянни - 709 хил. лв. и променливи – 1 465 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 1 725 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,56%.
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 11 668 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,26 лв./knm<sup>3</sup>

### **18. За „Биовет” АД:**

- 18.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 115,06 лв./MWh, в т.ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 115,05 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 18.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 62,97 лв./MWh
- 18.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 18.1 и т. 18.2:
  - Необходими годишни приходи – 14 777 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 14 329 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 991 хил. лв. и променливи – 11 338 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 7 684 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,84%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, в т.ч. собственото потребление – 64 370 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 117 064 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,26 лв./knm<sup>3</sup>

### **19. За „Декотекс” АД:**

- 19.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 145,78 лв./MWh, в т.ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 145,77 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 19.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 138,92 лв./MWh

- 19.3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 114,36 лв./MWh
- 19.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 19.1, т. 19.2 и т. 19.3:
- Необходими годишни приходи – 616 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 524 хил. лв., от които условно-постоянни - 214 хил. лв. и променливи - 310 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 1 652 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,56%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 110 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 477 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 1 002 MWh.
  - Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 497,67 лв./knm<sup>3</sup>.

#### **20. За „Зебра“ АД:**

- 20.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 121,40 лв./MWh, в т.ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 121,39 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 20.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 81,05 лв./MWh;
- 20.3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 71,60 лв./MWh;
- 20.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 20.1, т. 20.2 и т. 20.3:
- Необходими годишни приходи – 1 397 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 1 236 хил. лв., от които условно-постоянни - 332 хил. лв. и променливи – 904 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 2 829 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,68%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 5 944 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 700 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 240 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,26 лв./knm<sup>3</sup>.

#### **21. За „Унибел“ АД:**

- 21.1. Преференциална цена на електрическа енергия (без ДДС) – 124,62 лв./MWh, в т.ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 124,61 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 21.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 21.1:
- Необходими годишни приходи – 1 574 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 1 511 хил. лв., от които условно-постоянни - 400 хил. лв. и променливи – 1 111 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 1 176 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,35%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 354 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,26 лв./knm<sup>3</sup>.

#### **22. За „Димитър Маджаров - 2“ ЕООД:**

- 22.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 136,27 лв./MWh, в т.ч.:  
- индивидуални разходи за единица енергия – 136,26 лв./MWh  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 22.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 22.1:  
- Необходими годишни приходи – 934 хил. лв., в т. ч.:  
○ Разходи – 848 хил. лв., от които условно-постоянни - 243 хил. лв. и променливи - 605 хил. лв.;  
○ Регулаторна база на активите – 1 620 хил. лв.  
○ Норма на възвръщаемост – 5,31%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 3 420 MWh  
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,26 лв./knm<sup>3</sup>.

### **23. За „Овердрайв“ АД:**

- 23.1. Преференциална цена на електрическа енергия (без ДДС) – 263,08 лв./MWh, в т.ч.:  
- индивидуални разходи за единица енергия – 263,07 лв./MWh  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 23.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 23.1:  
- Необходими годишни приходи – 297 хил. лв., в т. ч.:  
○ Разходи – 267 хил. лв., от които условно-постоянни - 151 хил. лв. и променливи - 116 хил. лв.;  
○ Регулаторна база на активите - 534 хил. лв.  
○ Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно производство – 600 MWh  
- Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 567,88 лв./knm<sup>3</sup>.

### **24. За „МБАЛ – Търговище” АД:**

- 24.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 269,21 лв./MWh, в т.ч.:  
- индивидуални разходи за единица енергия – 269,20 лв./MWh  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 24.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 24.1:  
- Необходими годишни приходи – 201 хил. лв., в т. ч.:  
○ Разходи – 194 хил. лв., от които условно-постоянни - 84 хил. лв. и променливи - 110 хил. лв.;  
○ Регулаторна база на активите – 129 хил. лв.  
○ Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 326 MWh.  
- Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 575,36 лв./knm<sup>3</sup>.

### **25. За „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО” АД:**

- 25.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 193,49 лв./MWh, в т.ч.:  
- индивидуални разходи за единица енергия – 183,49 лв./MWh  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh;
- 25.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 25.1:  
- Необходими годишни приходи – 2 460 хил. лв., в т. ч.:  
○ Разходи – 2 307 хил. лв., от които условно-постоянни - 608 хил. лв. и променливи – 1 699 хил. лв.;  
○ Регулаторна база на активите – 2 667 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 5,72%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 980 MWh
- Цена на компресиран газ – 578,26 лв./knm<sup>3</sup>.

### **26. За „Топлофикация Петрич” ЕАД**

- 26.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 152,86 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 142,86 лв./MWh;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 26.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 88,72 лв./MWh
- 26.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 26.1 и т. 26.2 :
- Необходими годишни приходи – 17 405 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 16 502 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 586 хил. лв. и променливи – 10 916 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 20 327 хил. лв.;
    - Норма на възвръщаемост – 4,44%.
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 62 500 MWh.
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 88 500 MWh.
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,26 лв./knm<sup>3</sup>.

### **27. За „Оранжерии Петров дол” ООД**

- 27.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 131,00 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 121,00 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 27.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 27.1:
- Необходими годишни приходи – 1 808 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 1 730 хил. лв., от които условно-постоянни – 467 хил. лв. и променливи – 1 263 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 1 188 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 6,55%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 079 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,26 лв./knm<sup>3</sup>.

### **28. За „Лукойл Нефтохим Бургас” АД**

- 28.1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 68,28 лв./MWh
- 28.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 68,00 лв./MWh
- 28.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 28.1 и т. 28.2:
- Необходими годишни приходи – 57 492 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 56 475 хил. лв., от които условно-постоянни – 10 163 хил. лв. и променливи – 46 312 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 42 560 хил. лв.

- о Норма на възвръщаемост – 2,39%.
- Електрическа енергия – 95 134 MWh, в т. ч.:
  - о комбинирана от комбинирано производство – 76 284 MWh
  - о от некомбинирано производство – 18 850 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 606 086 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 35 853 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,26 лв./кнм<sup>3</sup>.

### **29. За „Костенец ХХИ” АД**

- 29.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 140,88 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 140,87 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 29.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 29.1:
- Необходими годишни приходи – 6 188 хил. лв., в т. ч.:
    - о Разходи – 5 320 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 106 хил. лв. и променливи – 4 214 хил. лв.;
    - о Регулаторна база на активите – 16 239 хил. лв.
  - о Норма на възвръщаемост – 5,35%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 22 398 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 438,26 лв./кнм<sup>3</sup>.

### **30. За „Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. д-р Стоян Киркович” АД**

- 30.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 241,95 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 241,94 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 30.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 30.1:
- Необходими годишни приходи – 262 хил. лв., в т. ч.:
    - о Разходи – 230 хил. лв., от които условно-постоянни – 89 хил. лв. и променливи – 141 хил. лв.;
    - о Регулаторна база на активите – 572 хил. лв.
  - о Норма на възвръщаемост – 5,56%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 650 MWh
  - Цена на природен газ на газоразпределително дружество, до 400 кнм<sup>3</sup>, неравномерно потребление – 630,54 лв./кнм<sup>3</sup>

#### **Изказвания по т. 1:**

Докладва Ел. Маринова. Предложеният за разглеждане доклад е във връзка с правомощията на Комисията за отриване на процедура за изменение цените на дружествата в сектор „Топлоенергетика“. Това може да бъде направено при наличие на решение на КЕВР, което предвижда съществено изменение в цените на природния газ. Конкретните основания за това правомощие са чл.37, ал.1 от Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия и разпоредбата на чл.22, ал.1 от Наредба № 5 за регулиране цените на топлинната енергия. Цените на топлинната енергия за дружествата в сектор „Топлоенергетика“ се регулират по тези две наредби. Докладът съдържа мотиви за изменение на ценообразуващите елементи на дружествата в сектор „Топлоенергетика“. Мотивът за изменението на цените на природния газ, както и мотивът за изменението на

цените на електрическата енергия, включително и на добавката, са изложени на стр. 2. Относно основанията на КЕВР да изменя цените на добавката е обсъдено позоваването на чл. 38, ал. 4 от Наредбата за цени на електрическата енергия. След анализирането на текстовете от наредбата, работната група е достигнала до извода, че чл. 37, ал.1 допуска изменение в размера на добавката, която също е ценообразуващ елемент, който може да бъде изменен от Комисията. Наредбата и законът не дават изрично регламентирани правила как да бъде определян размер на добавката. Съдържа се само наредба, която дефинира критериите по които се обособяват самите групи. По тази причина разпоредбата на чл. 38, ал. 4 не е включена в доклада, тъй като тя представлява самостоятелно основание, което предвижда отделна процедура за изменение в цените на електрическата енергия и пресъздава чл. 31а от Закона за енергетиката. Предложението на работната група е да се отрие производство за изменение на цените, защото в този случай става въпрос за служебно правомощие. Общата процедура по наредбата се дерогира в чл. 37, ал. 1.

Ив. Александров добави, че трябва да бъде споменат още един факт. Това е промяна в добавката на цената на „Овергаз Мрежи“ АД, която засяга „Топлофикация - ВТ“ АД. Този факт не е отразен в цените, които са разглеждани на открито заседания, но това ще бъде направено в крайното решение. Има повишение в добавката за пренос по съответната газоразпределителна мрежа с 5- 6 лв. над цената на „Булгаргаз“ АД.

Ив. Иванов каза, че членовете на Комисията са провели обсъждане по изложените мотиви.

Вл. Владимиров обърна внимание, че в основанията на стр. 2 е записано, че липсва прогноза за цените на алтернативните горива. Не е ли по-добре да се запише, че прогнозата е несигурна?

Ив. Александров отговори, че няма такива прогнози, но се има предвид традиционното покачване в цената на суровия петрол през есенно – зимния сезон.

Ив. Иванов обърна внимание, че липсват прогнозни данни след 01.01.2016 г. Цената на природния газ за IV-то тримесечие на 2015 г. е на базата доклад от „Булгаргаз“ ЕАД, в който се дава прогноза за цените на алтернативните горива за IV-то тримесечие.

Вл. Владимиров каза, че това уточнение може да бъде записано.

Св. Тодорова каза, че е съгласна с мнението на Вл. Владимиров. Комисията имала ли е прогнозни данни при предишните случаи, след като сега е записано, че такива липсват? Сега има по-сериозна нестабилност в международен план, която дава основание да се запише, че прогнозите варират и са противоречиви, но не е вярно, че такива прогнози липсват.

Ив. Иванов предложи да бъде записано „*предвид противоречивите прогнози*“, а не „*липса на прогнози*“.

Св. Тодорова обърна внимание на следващия параграф, където се обосновава надбавката. Смущаващо е, че с „*промяната се осигурява равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия*“. В този случай се осигурява равнопоставеност в групата на топлофикациите, но не и между отделните категории. Трябва да се отбележи, че не настъпва промяна в цените на електрическата енергия за крайните клиенти. По тази причина предпоследното изречение също трябва да бъде коригирано.

Ел. Маринова отговори, че става въпрос за задължения към обществото, които трябва да бъдат компенсирани изцяло.

Св. Тодорова каза, че никога не са давани компенсации. Ако идеята е такава, това трябва да бъде казано и след това Комисията да поеме отговорност за изпълнението му. Написаното по този начин означава, че тези разходи се прехвърлят справедливо сега.

Ив. Иванов предложи това изречение също да отпадне. Последното изречение може да бъде тълкувано повратно, т.е. точно обратно на равнопоставеността. Никъде не става ясно, че то се отнася за дружества, които са с енергиен носител природен газ.

Р. Осман обърна внимание, че това изречение се отнася до целия абзац и не трябва да се чете самостоятелно. Ясно е, че става въпрос за тези топлофикационни дружества, които използват природен газ. Не може всяко изречение да бъде тълкувано отделно. Изречението може да отпадне, но неговото оставане в текста не е проблем.

Ив. Александров обясни, че за оранжерииите, които са на природен газ, добавката е от 10 лв. и в момента тя не е променяна. Затова работната група е включила изречението в текста.

Св. Тодорова обърна внимание, че има и някои други редакционни забележки.

Ив. Иванов отговори, че тези пропуски могат да бъдат коригирани след заседанието.

Р. Осман каза, че няма значение дали тези корекции са редакционни или са от друг тип. Те трябва да бъдат коригирани и обсъдени по време на самото заседание, защото има случаи, когато промяната на една дума променя тълкуването на цял абзац.

Св. Тодорова запита защо цената за „Топлофикация София“ АД е 438,68 лв., а за останалите е записана цена от 438,26 лв. Ако това не е грешка, трябва да бъде записано каква е причината.

Ив. Иванов изрази съгласие, че този запис е неясен и трябва да бъде направена корекция.

Във връзка с гореизложеното, Комисията

### **Р Е Ш И:**

1. На основание чл. 22, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ открива производство за изменение на цените на електрическата и топлинната енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство;

2. Приема доклад на работната група относно изменение на цените в сектор "Топлоенергетика" във връзка с цените на природния газ на "Булгаргаз" ЕАД за IV-то тримесечие на 2015 г.;

3. На основание чл. 30, ал. 2 от НРЦТЕ, чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 5, ал. 3 предложение второ от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация приема процедурата по откритото производство по т. 1 да се осъществи по реда на чл. 30, ал. 2 и чл. 31, ал. 2 от НРЦТЕ, както за цените на топлинната енергия, така и за цените на електрическата енергия от комбинирано производство;

4. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.2 на 23.09.2015 г. от 11:00 ч.;

5. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи дружествата в сектор „Топлоенергетика“ или други, упълномощени от тях представители;

6. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 4 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет;

7. Определя срок за представяне от заинтересованите лица на становища по доклада за изменение на цените на топлинната и на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство – 28. 09.2015 г.;

8. Провеждане на закрито заседание за приемане на окончателно решение за изменение на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство – 30.09.2015г. от 11:00 ч.

Решението е взето с пет гласа „за“, от които два гласа на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-271/ 16.09.2015 г. относно изменение на цените в сектор "Топлоенергетика" във връзка с цените на природния газ на "Булгаргаз" ЕАД за IV-то тримесечие на 2015 г.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

1. ....  
(С. Годорова)

2. ....  
(Р. Осман)

3. ....  
(В. Владимирев)

4. ....  
(Г. Златев)

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Ю. МИТЕВ**

*(съгласно Заповед № ЧР – ДС – 205/14.09.2015 г.)*