

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 07

от 23.03.2012 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 23.03.2012 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-156/15.03.2012 г. и събраните данни при проведеното на 23.03.2012 г. открито заседание, установи следното:

Съгласно разпоредбата на чл. 4, ал. 3 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), при прилагането на метод на регулиране „Горна граница на цени”, по който метод се осъществява ценовото регулиране на всички дружества от сектор „Топлоенергетика”, „цените могат да бъдат изменяни преди изтичане на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи”. На основание чл. 35а от НРЦТЕ, в този случай „комисията може да изменя цени на енергия в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа в сроковете по чл. 28 и 29 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ”.

Следователно основателността на такова изменение на цените на топлинната енергия и в тази връзка на преференциалната цена на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, е обусловена от кумулативното наличие на две предпоставки. Първата предпоставка е свързана с изменение на цените на природния газ на входа на газопреносната мрежа. Втората предпоставка е свързана с необходимостта от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи на енергийните дружества и конкретно с изменение на утвърдените необходими годишни приходи.

Първата предпоставка е налице, тъй като с Решение № Ц-06/23.03.2012 г. ДКЕВР е утвърдила на „Булгаргаз” ЕАД цени на природния газ за II – то тримесечие на 2012 г. По отношение на тази предпоставка следва да се има предвид, че действащите цени на енергията на всички дружества от сектор „Топлоенергетика”, които работят с основно гориво природен газ са изчислени при цена на природния газ от 594,37 лв./хил. нм³ за присъединените към мрежата на „Булгаргаз” ЕАД и за дружествата, които са присъединени към газоразпределителната мрежа - със съответната цена на газоразпределителното дружество, на основание Решение № Ц-32/27.09.2011 г. на ДКЕВР, а именно:

- Считано от 01.10.2011 г., с решение № Ц-33/27.09.2011 г., ДКЕВР е утвърдила изменение на пределните цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия от комбинирано производство на 26 дружества от сектор „Топлоенергетика”, работещи с основно гориво природен газ и на 5 дружества, работещи с основно гориво въглища и използващи природен газ. Изчисленията на цените на енергия на тези 31 дружества са извършени с прогнозни цени на природния газ, утвърдени с решение № Ц-032/27.09.2011 г. на ДКЕВР.

- Считано от 01.10.2011 г., с решение № Ц-34/27.09.2011 г., ДКЕВР е утвърдила пределната цена на топлинната енергия и е определила преференциална цена на електрическата енергия от комбинирано производство на „Овердрайв” АД, изчислени с прогнозна цена на природния газ 703,53 лв./хнм³, утвърдена с решение № Ц-32/27.09.2011 г. на ДКЕВР.

- Считано от 01.12.2011 г., с решение № Ц-39/30.11.2011 г., ДКЕВР е утвърдила пределна цена на топлинната енергия и е определила преференциална цена на електрическата енергия

от комбинирано производство на „Топлофикация Разград” ЕАД, с прогнозна цена на природен газ 594,37 лв./хил. нм³, утвърдена с решение № Ц-32/27.09.2011 г. на ДКЕВР.

- Считано от 01.12.2011 г., с решение № Ц-40/30.11.2011 г., ДКЕВР е утвърдила пределна цена на топлинната енергия и е определила преференциална цена на електрическата енергия от комбинирано производство на “ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД, с прогнозна цена на природен газ 785,86 лв./хил. нм³, утвърдена с решение № Ц-32/27.09.2011 г. на ДКЕВР.

- Считано от 01.01.2012 г., с решение № Ц-44/28.12.2011 г., ДКЕВР е определила преференциални цени на електрическата енергия от комбинирано производство на 10 дружества, като е променила само добавката към преференциалната цена на електрическата енергия по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ, както следва:

1. „Топлофикация София” ЕАД - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;
2. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;
3. „Топлофикация Плевен” ЕАД - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;
4. „Далкия Варна” ЕАД - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;
5. „Топлофикация Враца” ЕАД - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;
6. „Топлофикация Бургас” ЕАД - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 85,00 лв./МВтч;
7. „Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 95,00 лв./МВтч;
8. “Топлофикация Казанлък” АД - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 95,00 лв./МВтч;
9. “Топлофикация Разград” ЕАД - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;
10. „Софиягаз” ЕАД - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 95,00 лв./МВтч.

- Считано от 01.01.2012 г., с решение № Ц-45/28.12.2011 г., ДКЕВР е утвърдила пределна цена на топлинната енергия и е определила преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, на „Топлофикация-Шумен” ЕАД. Изчисленията са извършени с цена на природния газ 594,37 лв./хил. нм³, утвърдена с решение № Ц-32/27.09.2011 г. на ДКЕВР и добавка към преференциалната цена на електрическата енергия по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ, в размер на 90,00 лв./MWh.

- Считано от 01.01.2012 г., с решение № Ц-46/28.12.2011 г., ДКЕВР е определила преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за втория ценови период от двугодишния регулаторен период на „Скът” ЕООД. Изчисленията са извършени с цена на природния газ 655,45 лв./хил. нм³, утвърдена с решение № Ц-32/27.09.2011 г. на ДКЕВР.

- Считано от 01.01.2012 г., с решение № Ц-47/28.12.2011 г., ДКЕВР е утвърдила пределна цена на топлинната енергия за втория ценови период от двугодишния регулаторен период на „Геррад” АД. Изчисленията са извършени с цена на природния газ 594,37 лв./хил. нм³, утвърдена с решение № Ц-32/27.09.2011 г. на ДКЕВР.

При утвърждаване на цена на природния газ в размер на 699,10 лв./хил. нм³ от 1 април 2012 г. увеличението на действащата цена на природния газ спрямо включената при образуването на цените на топлофикационните дружества е от 17,62% (увеличението на цената на природния газ от 01.01.2012 г. спрямо 01.10.2011 г. е 4,37%, а от 01.04.2012 г. спрямо 01.01.2012 г. е 12,73%). 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, поради което изменението на действащата цена на природния газ от 01 април 2012 г. ще окаже значително влияние върху разходите на дружествата в посока на тяхното увеличение, а от там и на необходимите годишни приходи, т.е. налице е и втората предпоставка за изменение на цените по чл. 4, ал. 3 от НРЦТЕ.

Същевременно, с оглед изменение на обстоятелствата, формиращи критериите, уредени в чл. 19б, ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), комисията счита, че се налага необходимостта да бъде коригирана добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ при спазване на принципите на ценово регулиране, посочени в чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, с оглед осигуряване на баланс на интересите на енергийните предприятия и потребителите,

осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и групите потребители и създаване на стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия.

НРЦЕЕ определя общо критериите, които Комисията, в рамките на своята оперативна самостоятелност, следва да преценява. Те са изброени в чл. 19б, ал. 2 от НРЦЕЕ и включват преобладаващия характер на основния топлинен товар - за технологични нужди или за отопление, климатизация и горещо водоснабдяване; вида на използваното гориво; технологията на комбинираното производство и мощността на централата/инсталацията. Същевременно критериите служат за определяне както на самата добавка, така и за групите производители. Тяхното наличие не е кумулативно дадено, с оглед на което промяната във всеки от тях може да води до необходимост от изменение на групите производители или корекция на добавката.

Предвид изложеното по-горе, изчисленията на изменените цени и необходимите годишни приходи са направени при цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД - 699,10 лв./хил. нм³, а за дружествата, присъединени към газоразпределителна мрежа, със съответната цена на газоразпределителното дружество, както и с коригирани добавки по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ в съответствие с гореизложеното.

Във връзка с проведеното на 23.03.2012 г. открито заседание за разглеждане на доклад с № Е-Дк-156/15.03.2012 г. в ДКЕВР са постъпили следните възражения:

1. „Топлофикация ВТ“ АД, с вх. № В-14-05-8/23.03.2012 г., счита, че преференциалната цена на електрическата енергия от комбинирано производство следва да е 315.60 лв./МВтч, а топлинната енергия 101.16 лв./МВтч, при цена на природния газ от 780.18 лв/хил. н. м.³ Възражението е аргументирано с това, че извършените изчисления са направени при цена на природния газ от 699.10 лв./хил. н. м.³ и запазване добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ за всички топлофикационни дружества, като не е отчетена добавката от 81.08 лв/хил. н. м.³ за пренос по газоразпределителната мрежа на „Овергаз Север“ ЕАД.

Възражението на дружеството е неоснователно по отношение на това, че към цената на природния газ не е включена добавката от 81.08 лв./хил. н. м.³ за пренос по газоразпределителната мрежа на „Овергаз Север“ ЕАД. Добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е увеличена от 100 лв./МВтч на 105 лв./МВтч.

2. „Топлофикация Плевен“ ЕАД, с вх. № В-14-04-5/23.03.2012 г. изразява несъгласие с процента на изменение на преференциалната цена на електрическата енергия в сравнение с изменението на същата спрямо останалите дружества, което показва неравнопоставеност в подхода към отделните енергийни предприятия. Според „Топлофикация Плевен“ ЕАД предложената в доклада на работната група преференциална цена ще доведе до негативни последици за дружеството, изразяващи се в намаление на финансовия резултат с 1 180 хил. лв. С цел запазване на финансовата автономност дружеството, счита че преференциалната цена на електрическата енергия от 01.04.2012 г. следва да бъде 276.10 лв./МВтч без ДДС.

Възражението е частично основателно, направен е анализ при отчитане влиянието на повишението на горивото върху ценовите параметри в резултат на което цените на електрическата и топлинна енергия са преизчислени.

3. „Геррад“ АД с вх. № Е-14-45-1/21.03.2012 г., възразява срещу неотчитането на актуалната цена на природния газ при извършените изчисления на необходимите годишни приходи.

Възражението на дружеството е основателно и цените са преизчислени с актуалната цена на природния газ.

4. „Топлофикация Разград“ ЕАД, с вх. № Е-14-16-7/23.03.2012 г. изразява несъгласие с посочените в доклада цени, като счита че цената на топлинната енергия следва да бъде по-ниска спрямо предложената, а цената на електрическата енергия да бъде по-висока спрямо публикуваната в доклада. Аргументът на дружеството е че предлаганото изменение на цените

на топлинната и електрическата енергия не отговарят на изменението на необходимите приходи при заложеното изменение на цената на природния газ.

Възражението на дружеството е основателно, като е коригирано нивото на добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ от 79 лв./МВтч на 90 лв./МВтч в съответствие с добавките на останалите енергийни дружества, в резултат на което цените са преизчислени.

5. „Топлофикация Бургас” ЕАД с вх. № Е-14-13-8/23.03.2012 г. възразява срещу публикувания на страницата на ДКЕВР доклад, а именно липсата на информация за индивидуалните разходи за производство и добавките по групите производители. Резултатите от направения анализ от Дружеството показват, че при увеличение на природния газ за всички дружества с еднакъв процент, увеличението на преференциалните цени на електрическата енергия при различните дружества варира от 17.4 % до 34.13 %. Ниското увеличение на цената на електрическата енергия индиректно поставя потребителите на топлинна енергия на дружеството в неравностойно положение спрямо потребители на топлинна енергия на други дружества.

„Топлофикация Бургас” ЕАД предлага при определяне на корекциите на преференциалните цени на електрическата енергия от комбинирано производство за второто тримесечие на 2012 г. ДКЕВР да приеме увеличение на преференциалната цена на електрическата енергия от комбинирано производство в размер на съответното средно увеличение на същите цени на останалите дружества.

Възражението е частично основателно, направен е анализ при отчитане влиянието на повишението на горивото върху ценовите параметри в резултат на което цените на електрическата и топлинна енергия са преизчислени.

6. „В§ВГД Оранжерии Петрич” ООД с вх. № Ф-14-48-3/22.03.2012 г., с което се изразява несъгласие с това, че при увеличението на добавката на топлофикационните дружества за първото тримесечие на 2012 г., с която частично се компенсира повишението на цената на природния газ, добавката на „В§ВГД Оранжерии Петрич” ООД не е променена, с което дружеството е реализирало загуби в размер на 262 хил. лв. С оглед на това дружеството счита, че преференциалната цена за изкупуване на произвежданата от дружеството електрическа енергия от комбинирано производство следва да бъде повишена.

Възражението не е основателно, поради обстоятелството че преференциалната цена за изкупуване на произвежданата от дружеството електрическа енергия от комбинирано производство отразява актуалната цена на природния газ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 2 и 3, чл. 33 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 3 и чл. 35а от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Считано от 01.04.2012 г. утвърждава изменение на пределните цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, както следва:

1. „Топлофикация София” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 330,37 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 220,37 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 110,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 87,39 лв./МВтч;
- 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 - 84,77 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 615 553 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 744 597 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 228 720 МВтч.

2. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 280,01 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 185,01 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 95,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 101,64 лв./МВтч;

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 - 100,64 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 59 332 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 103 500 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 298 623 МВтч.

3. „Топлофикация Плевен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 272,14 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 182,14 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 73,98 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 74,74 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 91 499 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 263 000 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 38 000 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 237 000 МВтч.

4. „Далкия Варна” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 255,11 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 165,11 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 90,70 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 19 035 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 54 530 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 56 500 МВтч.

5. „Топлофикация Враца” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 294,29 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 199,29 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 95,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 91,25 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 20 702 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 42 304 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 90 442 МВтч.

6. „Топлофикация Бургас” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 254,51 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 169,51 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 85,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 78,26 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 75,65 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 41 554 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 123 023 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 143 408 МВтч.

7. „Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 305,18 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 200,18 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 105,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 97,70 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 7 561 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 16 950 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 24 444 МВтч.

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 780,18 лв./хм³ (699,10 + 81,08) и цена на биогориво – 106,74 лв./т.*

8. „Биовег” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 208,09 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 208,08 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 94,83 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 38 072 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 121 800 МВтч, в т.ч.:

- комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 115 144 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 6 656 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 134 200 МВтч.

9. „Зебра” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 184,68 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 184,67 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 150,01 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 147,96 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 1 770 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 4 293 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 577 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 990 МВтч.

10. „Декотекс” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 178,11 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 178,10 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 2 343 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 600 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена 120,71 лв./МВтч и прогнозно количество 3 450 МВтч на топлинната енергия с водна пара и при цена 121,17 лв./МВтч и прогнозни количества 4 731 МВтч на топлинната енергия с гореща вода.*

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 760,18 лв./хм³ (699,10 + 61,08).*

11. “Топлофикация Казанлък” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 285,65 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 190,65 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 95,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 109,12 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 5 691 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 13 742 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 16 180 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 768,35 лв./хнм³.(699,10+ 69,25)*

12. “Юлико – Евротрейд” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 282,81 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 192,81 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 87,02 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 665 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 1 960 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 1 270 МВтч.

13. “В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 207,27 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 204,27 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 21 198 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 65 500 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена от 108,91 лв./МВтч и прогнозни количества от 70 000 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

14. “Алт Ко” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 195,23 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 192,23 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 2 786 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 9 020 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена 106,73 лв./МВтч и прогнозни количества 9 600 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

15. “Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 269,60 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 269,59 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 116,49 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 134,48 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 127 236 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 119 224 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана електрическа енергия – 109 088 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 10 136 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 802 228 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 12 203 МВтч.

16. “Топлофикация Шумен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 329,28 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 239,28 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 121,02 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 6 415 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 4 089 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 41 887 МВтч.

17. “Топлофикация Разград” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 250,91 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 160,91 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 88,36 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 6 743 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 10 500 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 26 770 МВтч.

18. „Софиягаз” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 272,51 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 177,51 лв./МВтч
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 95,00 лв./МВтч
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода без ДДС – 107,43 лв./МВтч,

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 650 хил.лв.
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 125 МВтч.
Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 202 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 804,95 лв./хнм³.(699,10+105,85)*

19. “Геррад” АД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 185,88 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 1 045 хил. лв.
Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 5 620 МВтч.

20. “Скът” ЕООД, гр. Сливен

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 193,54 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 190,54 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 3 511 хил. лв.
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 11 967 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена 93,03 лв./МВтч и прогнозно количество 12 846 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 760,18 лв./хнм³.(699,10+61,08)*

21. „Димитър Маджаров 2” ЕООД, гр. Пловдив

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 185,69 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 184,69 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 955 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 116 МВтч;

** При еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара без ДДС - 136,42 лв./МВтч и прогнозни количества – 1 000 МВтч.*

*** При еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС -126,69 лв./МВтч и прогнозни количества - 3 342 МВтч.*

22. ЧЗП Румяна Иванова Величкова, гр. София

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 188,18 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 185,18 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 1 335 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 4 660 МВтч;

** При еднокомпонентна цена 91,61 лв./МВтч и прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 5 000 МВтч.*

23. “Актив Ко” ООД, гр. Севлиево

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 191,80 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 190,80 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 106,47 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 338 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 1 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 1 360 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 790,78 лв./хм³ (699,10+91,68).*

24. “Унибел” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 167,32 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 166,32 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 1 881 хил. лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 6 450 МВтч

** Изчисленията са извършени при цена 100,10 лв./МВтч и прогнозно общо количество топлинна енергия 8 011 МВтч в т.ч. с топлоносител: водна пара 3 805 МВтч; гореща вода 4 206 МВтч.*

25. “МБАЛ - Търговище” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 279,93 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 264,93 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 228 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 419 МВтч;

** Изчисленията са извършени при цена 148,35 лв./МВтч и прогнозно количество 746 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 840,75 лв./хм³ (699,10+141,65).*

26. “Овердрайв” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 226,55 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 226,54 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 376 хил. лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 850 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена 183,03 лв./МВтч и прогнозно количество 1 000 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 808,26 лв./хнм³.(699,10+109,16)*

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Емилия Савева)