

МОТИВИ

към решение № Ц-9/01.04.2014 г. на ДКЕВР

Държавната комисията за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 01.04.2014 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-116/25.03.2014 г. и доклад с вх. № Е-Дк-126/01.04.2014 г. и събраните данни и доказателства при проведеното на 28.03.2014 г. обществено обсъждане, установи следното:

Във връзка с подадено от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-9/07.03.2014 г. за утвърждаване на цени на природния газ за второто тримесечие на 2014 г. при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, работна група, назначена със Заповед № З-Е-102/20.03.2014 г., е направила анализ и изчислила 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 спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад № Е-Дк-116/25.03.2014 г. Комисията е разгледала и приела доклада на закрито заседание, проведено на 25.03.2014 г.

Действащите цени на енергията на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, които използват за основно гориво и/или за разпалване природен газ са изчислени с цена на природния газ, която е била действаща към датата на съответното решение на ДКЕВР, с което са утвърдени цените на енергия. За дружествата, присъединени към мрежата на „Булгаргаз“ ЕАД разходите за природен газ са изчислени с цена 630 лв./kNm³, утвърдена с решение № Ц-40/18.12.2013 г. на ДКЕВР, а за дружествата, които са присъединени към газоразпределителните мрежи - със съответната цена на газоразпределителното дружество. С Решение № Ц-7/25.03.2014 г. на ДКЕВР е утвърдена на обществения доставчик цена на природния газ за второто тримесечие на 2014 г. в размер на 612,80 лв./kNm³.

Прилагането на нова цена на природния газ за второто тримесечие на 2014 г. в размер на 612,80 лв./kNm³ води до съществено изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, а оттам и на необходимите годишни приходи на дружествата.

От 01.01.2014 г. е повишена акцизната ставка на природния газ от 0,1 лв. за гигаджаул на 0,6 лв. за гигаджаул и нейното прилагане води до изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, а оттам и на необходимите годишни приходи на дружествата.

Съгласно чл. 31а, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) комисията има право да изменя утвърдените цени на електрическата енергия по време на ценовия период, като:

1. изменя разполагаемостта по чл. 21, ал. 1, т. 21, както и количеството електрическа енергия на обществения доставчик, в съответствие с които производителите и/или общественият доставчик са длъжни да сключват сделки с крайните снабдители, при съобразяване с енергийния баланс с цел осигуряване на максимална защита на интересите на

крайните клиенти и при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите;

2. изменя размера на технологични разходи на енергийните предприятия при производство, пренос и разпределение на електрическа енергия, като определя целевите им стойности при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите;

3. изменя признатия размер на други ценообразуващи елементи при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите.

В горния случай на основание чл. 31а, ал. 2 от ЗЕ комисията може да приеме съкратени процедури и срокове.

Разпоредбата на чл. 37, ал. 1 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия определя, че 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 и в този случай комисията приема процедура, по която да се извърши изменението на цените. В тази връзка е отчетено обстоятелството, че разпоредбата на чл. 31а, ал. 1, т. 3 от ЗЕ дава възможност в процедурата по същия член да бъде изменен признатия размер на други ценообразуващи елементи при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите.

Съгласно разпоредбата на чл. 22, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, 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 е налице, с оглед казаното по-горе относно изменението на цената на природния газ от 01.04.2014 г. и повишената акцизна ставка на природния газ от 0,1 лв. за гигаджаул на 0,6 лв. за гигаджаул от 01.01.2014 г., която дава отражение в размера на променливите разходи.

Преценката за наличие на втората предпоставка (необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи) е извършена при отчитане на следните обстоятелства:

1. 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 второто тримесечие на 2014 г., води до съществено намаление на разходите на дружествата в годишен аспект.

2. Повишената акцизна ставка на природния газ от 0,1 лв. за гигаджаул на 0,6 лв. за гигаджаул от 01.01.2014 г., дава отражение в размера на променливите разходи, в посока на тяхното увеличаване.

3. За дружествата с лицензия по ЗЕ за производство на електрическа енергия, разходите за акцизи са определени само за производство на топлинна енергия, съгласно

Закона за акцизите и данъчните складове.

4. Влиянието на намалението на цената на природния газ от 01.04.2014 г. и на повишената акцизна ставка на природния газ от 01.01.2014 г. върху разходите за топлинна енергия на дружествата в годишен аспект от една страна е в посока на намаление и от друга в посока увеличение, което води до тяхното компенсиране и утвърдените разходи за топлинната енергия не се променят съществено. Следователно не е налице необходимост от изменение на утвърдените цени на топлинната енергия и същите следва да запазят.

В резултат на анализа е видно, че намалението на цената на природния газ за второто тримесечие на 2014 г., води до съществено намаление на разходите на дружествата за производството на електрическа енергия в годишен аспект. В случай, че това намаление не намери отражение в преференциалните цени на електрическата енергия, дружествата ще формират допълнителен приход. Наред с това, отчитайки обстоятелството, че с намалението на преференциалните цени на електрическата енергия на дружествата се осигурява утвърдената от комисията възвръщаемост, както и с оглед постигане на равнопоставеност между интересите на клиентите и енергийните дружества се налага извода, че са налице условия за изменение на цените на електрическа енергия.

В резултат от изложеното, комисията е счела, че по отношение на цените на електрическата енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ следва да се открие процедура за изменение, която да се проведе на основание и по реда на чл. 31а от ЗЕ, докато по отношение на цените на топлинната енергия не са налице законовите предпоставки за откриване на процедура за изменение.

След прегледа на определените преференциални цени на електрическата енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ при метод на регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“ и „Горна граница на цени“ комисията е счела за целесъобразно в ценообразуващите справки да бъдат нанесени корекции при прилагане на следния

Общ подход:

1. На дружествата от сектор „Топлоенергетика“, които използват за основно гориво и/или за запалване природен газ цената на природния газ от 630 лв./кнм³, която е била действаща към датата на съответното решение на ДКЕВР, с което са утвърдени цените на енергия да се коригира на цена от 612,80 лв./кнм³.

2. На дружествата от сектор „Топлоенергетика“, които използват за основно гориво и/или за запалване природен газ да се отрази повишената акцизна ставка на природния газ от 0,1 лв. за гигаджаул на 0,6 лв. за гигаджаул. За дружествата с лицензия по ЗЕ за производство на електрическа енергия, разходите за акцизи са определени само за производство на топлинна енергия, съгласно Закона за акцизите и данъчните складове.

3. Размерът на добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ за топлофикационните дружества с пренос на топлинна енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване, следва да се съобрази с изменените обстоятелства. Понижаването на цената на използваното гориво, води до намаление и на индивидуалните разходи за производство на електрическа енергия, и 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 следва да се коригира, за да се осигури равнопоставеност между отделните категории енергийни 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, справедливо прехвърляне на разходите от преференциални цени за енергия от високоефективно комбинирано производство на

електрическа и топлинна енергия върху крайните клиенти. С оглед да се осигури равнопоставеност между топлофикационните дружества е намалена добавката по чл. 33 от ЗЕ с 1 лв./МВтч на: „ЕВН България Теплофикация” ЕАД и „Теплофикация Плевен” ЕАД от 75 лв./МВтч на 74 лв./МВтч, а на „Теплофикация Бургас” ЕАД, „Далкия Варна” ЕАД, „Теплофикация Враца” ЕАД, „Юлико-Евротрейд” ЕООД и „Теплофикация Разград” ЕАД от 80 лв./МВтч на 79 лв./МВтч. Изключение по отношение на намалението на добавката е направено за четири дружества. На „Теплофикация ВТ” АД добавката е намалена от 100 лв./МВтч на 98 лв./МВтч или с 2 лв./МВтч в съответствие с намалението на цената на газоразпределителното дружество. На „Теплофикация Казанлък” АД и „Софиягаз” ЕАД, добавката е намалена от 108 лв./МВтч на 98 лв./МВтч или с 10 лв./МВтч, за да се изравни с „Теплофикация ВТ” АД, което също е присъединено към газоразпределителната мрежа. „Теплофикация София” ЕАД е отделена в отделна подгрупа по критерия дял на произведеното количество електрическа енергия спрямо отпуснатото според потребностите количество топлинна енергия към преноса. За дружеството този показател е около 0,2 докато за останалите топлофикационни дружества е над 0,7, като по-високата стойност означава, че при комбинираното производство на електрическа и топлинна енергия на единица топлинна енергия съответстват по-големи количества електрическа енергия. На „Теплофикация София” ЕАД добавката е намалена от 95 лв./МВтч на 85 лв./МВтч или с 10 лв./МВтч.

Във връзка с гореизложеното, в ценообразуващите справки за определените преференциални цени на електрическата енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика” са нанесени корекции съгласно общия подход и на основание чл. 31а, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ.

С Решение по т. 4 от Протокол №45/25.03.2014 г. комисията е приела следните решения:

1. На основание чл. 31а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 37, ал. 1 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия е открила производство за изменение на цените на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, като е приела доклад № Е-Дк-116/25.03.2014 г. и приложения проект на решение;

2. На основание чл. 31а, ал. 2 от ЗЕ, във връзка с чл. 37, ал. 1 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия е приела съкратени процедура и срокове във връзка с откритото производство по т. 1, както следва:

2.1. Провеждане на закрито заседание за приемане на доклада и проекта на решение за изменение на цените на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, които да бъдат оповестени на интернет страницата на ДКЕВР - 25 март 2014 г.;

2.2. Провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение за изменение на цените на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, със заинтересованите лица - 28 март 2014 г.;

2.3. Определяне на срок за представяне от заинтересованите лица на становища по проекта на решение за изменение на цените на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство - 31 март 2014 г.;

2.4. Провеждане на закрито заседание за приемане на окончателно решение за изменение на цените на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство - 01 април 2014 г.

След публикуването на доклада и проекта на решение за определяне на цени на електрическата енергия, и след проведеното на 28.03.2014 г. обществено обсъждане за

разглеждането им, в определения от Комисията с Решение по т. 4 от Протокол №45/25.03.2014 г. срок са постъпили възражения от част от енергийните дружества и други заинтересовани лица:

„Асоциация на топлофикационните дружества в България“, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Топлофикация Плевен“ ЕАД, „Далкия Варна“ ЕАД, „Топлофикация Бургас“ ЕАД, „Топлофикация ВТ“ АД, „В и ВГД Оранжерии Петрич“ ООД.

С писмо вх. № Е-04-10-7 от 31.03.2014 г. **Асоциация на топлофикационните дружества в България** е представила следното предложение:

Да не се променят цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство в резултат на обявената промяна на цената на природния газ /от 01.04.2014 г./ и променения акциз /от 01.01.2014 г./, с цел частично компенсиране на направени допълнителни разходи за акциз, като отчитане на допълнителните разходи за закупуване на квоти емисии остане за периода след 01.07.2014 г. при годишния регулаторен преглед на цените.

Комисията счита, че предложението не следва да се приеме. За дружествата с лицензия по ЗЕ за производство на електрическа енергия, не се дължи акциз за горивото за производството на електрическа енергия и повишението на акцизната ставка не води до увеличаване на разходите за нейното производство. Същевременно намалението на цената на природния газ за второто тримесечие на 2014 г., води до съществено намаление на разходите на дружествата за производство на електрическа енергия в годишен аспект, респективно до намаление на индивидуалната цена на електрическата енергия.

След детайлен преглед на ценообразуващите справки за определените преференциални цени на електрическата енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ и постъпилите възражения, ДКЕВР прие решение за всяко от дружествата, както следва:

„ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД

За „Топлофикация София“ ЕАД наред с общия подход са направени допълнителни корекции на основание чл. 31а, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, като в справка № 4 „Технико-икономически показатели в производството“ са направени следните корекции:

- увеличено е количеството на произведената електрическа енергия с 53 000 МВтч в съответствие с отчетените количества през 2013 г. За ценовия период прогнозата за количествата е направена на база на отчетни данни за 2012 г., когато поради аварийни ремонти на турбогенератори в ТЕЦ „София“, същите са били в престой;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство с 45 000 МВтч при запазване на относителния дял на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация.

След извършените корекции и изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 239,66 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 154,66 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 85,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 79,89 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 -77,49 лв./МВтч.

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

Необходимими годишни приходи – 560 510 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 917 959 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 262 575 МВтч.

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ” ЕАД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 216,94 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 142,94 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 74,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 71,97 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 – 70,97 лв./МВтч;

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

Необходимими годишни приходи – 83 801 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 311 000 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 226 463 МВтч.

С писмо с вх. № Е-14-49-16 от 01.04.2014 г. „ЕВН България Теплофикация” ЕАД изразява следното:

I. Становище за съдържанието на доклада на работната група до ДКЕВР:

Видно от съдържанието на публикувания доклад, работната група предлага на ДКЕВР да вземе решение на основание чл. 31а от Закон за енергетиката/ЗЕ/и чл. 37 от Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия.

На първо място дружеството желае да подчертае, че предлаганото от ДКЕВР изменение на цените на електрическата енергия не е в състояние да компенсира размера на извършените разходи, които „ЕВН България Теплофикация” ЕАД е внесло до настоящия момент в държавния бюджет във връзка с увеличените размери на задълженията за плащане на акциз за използваните количества природен газ от 01.01.2014 г.

На второ място „ЕВН България Теплофикация” ЕАД изразява становище, че методите на ценово регулиране, които трябва да се прилагат от комисията, следва да са основани на математически модели и анализи, които трябва да са предварително ясни и достъпни за предприятията, които подлежат на ценово регулиране.

Дружеството желае да изрази своето несъгласие с мотивите на ДКЕВР, че намалението на цената на природния газ за второто тримесечие на 2014 г. води до съществено намаление на разходите на дружествата в годишен аспект и че за дружествата с издадена лицензия по Закон за енергетиката разходите за акцизи върху природния газ са определени само за производство на топлинна енергия съгласно Закон за акцизите и данъчните складове /ЗАДС/.

Разбирането на дружеството е, че чл. 32 от ЗАДС въвежда общото задължение за заплащане на косвени данъци върху енергийните продукти от задължените лица. Дружеството настоява да бъде съобразено обстоятелството, че размерът на акцизния данък не е било възможно да бъде предвиден от енергийните предприятия и да бъде заложен от тях

в заявленията за утвърждаване на цени на топлинната и електрическата енергия към 01.04.2013 г. поради обстоятелството, че увеличената ставка на данъка е в сила от 01.01.2014 г.

В настоящия случай предложението за изменение на размерите на цената на електрическата енергия на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД се извършва от комисията без да бъде спазен принципа на чл. 42 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, който предвижда, че при изменение на размерите на ценообразуващи компоненти, които оказват влияние върху цени на други енергийни предприятия, комисията може да даде указания на тези предприятия да подадат заявление за изменение на утвърдените им цени. При неизпълнение на указанията комисията може служебно да измени тези цени.

Дружеството счита, че при липса на получени указания за подаване на заявление за изменение на утвърдените цени, Комисията е длъжна служебно да измени цената на електрическата енергия, произвеждана от „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, при абсолютно спазване на принципите на ценово регулиране и определяне на размер, които изцяло и напълно да осигурява получаването на необходимите годишни приходи за извършване на дейностите на топлопреносното предприятие по всички издадени лицензии по ЗЕ. Разбирането на дружеството е, че принципите на служебно изменяне на цените от Комисията не включват правомощия за намеса на нейни експерти във финансовите модели, справките и показателите на топлопреносното предприятие.

Видно и от предходни ценови решения на ДКЕВР за одобряване на цени в сектор „Топлоенергетика”, комисията непрекъснато поставя „ЕВН България Топлофикация” ЕАД в състояние, в което за търговското дружество се формират пасиви под формата на недозети приходи, които остават в тежест на топлопреносното предприятие.

II. Становище по повод предложението на ДКЕВР за проект на Решение, което предстои да влезе в сила на 01.04.2014 г:

Разбирането на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД е, че правната възможност за прилагане на чл. 31а от ЗЕ от ДКЕВР не е правомощие, което може да бъде прилагано многократно и отделно от изискванията на закона към ДКЕВР, които са регламентирани в Глава III, Раздел II от ЗЕ. Изводът, който е посочен в доклада от дирекциите, че за осигуряване на равнопоставеност между топлофикационните дружества, на всички се намалява добавката в определен размер, не може да бъде причислен към абстрактните правила, посочени от законодателя с нормите на чл. 23 и чл. 24 от ЗЕ. Дружеството счита, че това допускане е извършено без да бъдат разгледани и други обстоятелства от съществено значение за прилагането на ценовото регулиране като размер на инвестициите, съществуващи обществено-икономически условия, както и начина на финансиране на търговската дейност на топлопреносните предприятия. Само за пълнота на настоящото становище дружеството отбелязва, че разходите на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД се поемат само от клиентите на топлопреносното предприятие на лицензионната територия на гр. Пловдив.

Разбирането на дружеството е, че цената на добавката на високоефективно комбинирано производство на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД следва да бъде запазена най-малко в същия размер, който е определен от Комисията с решение № Ц-43 от 30.12.2013 г. поради следните съображения:

- С Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г. Държавна комисия за енергийно и водно регулиране вече е изменила цените на топлопреносното предприятие, които бяха утвърдени с Решение № Ц-24 от 29.07.2013 г.;

- „ЕВН България Топлофикация” ЕАД не е подавало заявление за изменение на цени, което да послужи за началото на административната процедура, която приключи с издаването на последното действащо ценово решение;
- Акцизните задължения на топлопреносното предприятие представляват установен със закон и дължим от топлопреносното предприятие косвен данък към държавния бюджет;
- Намаляването на размера на продажната цена на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, не е възможно да възстанови размерите на недовзетия приход на дружеството, който се формира от 01.01.2014 г. Дружеството счита, че изменение на цената на електрическата енергия при прилагане на способ на регулиране, който не отговаря на икономическата логика за изменение на цените при изменение на импортната цена на природния газ, ще задържи топлопреносното предприятие в ситуация, в която отново ще бъде принудено да внася дължими данъци в държавния бюджет за своя сметка и без да бъде овъзмездено чрез цените на електрическата енергия за извършените разходи до края на ценовия период, определен с Решение № Ц-24 от 29.07.2013 г.

Дружеството заявява отново виждането си, че размера на продажната цена на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия не следва да бъде намалявана от 01.04.2014 г. от ДКЕВР.

Алтернативно, дружеството желае да му бъде одобрен пълния размер на средствата, представляващи недовзет приход за платени задължения за акциз върху закупените количества природен газ за производство пред предходния ценови период от 01.08.2013 г. до 30.06.2014 г.

Комисията счита, че становището и аргументите на дружеството са неоснователни, по следите съображения:

- Неправилно е разбирането на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, че правната възможност за прилагане на чл. 31а от ЗЕ от ДКЕВР не е правомощие, което може да бъде прилагано многократно. Законодателят не е поставил никакви ограничения относно прилагането по време на нормата на чл. 31а от ЗЕ, която систематически е подредена в основния текст на ЗЕ, а не в преходните му разпоредби. Освен това правомощието на ДКЕВР е формулирано по следния начин „има право да изменя”, а не „има право да измени”, което води до извод за многократно прилагане.

За дружествата с лицензия по ЗЕ за производство на електрическа енергия, не се дължи акциз за горивото за производството на електрическа енергия и повишението на акцизната ставка не води до увеличаване на разходите за нейното производство. Същевременно намалението на цената на природния газ за второто тримесечие на 2014 г., води до съществено намаление на разходите на дружествата за производството на електрическа енергия в годишен аспект, респективно до намаление на индивидуалната цена на електрическата енергия. Увеличените разходи за производството на топлинна енергия в резултат на повишаването на акцизната ставка се компенсират с намалението на цената на природния газ от 01.04.2014 г. и затова цените на топлинната енергия са запазени. На годишна база увеличението на разходите за акциз за производството на топлинна енергия възлиза на 398 хил. лв., докато намалението на разходите на гориво природен газ за производството на топлинна енергия е в размер на 564 хил. лв.

Твърдението, че прилагане на чл. 31а от ЗЕ от ДКЕВР не може да се осъществява отделно от изискванията на закона към ДКЕВР, които са регламентирани в Глава III, Раздел II от ЗЕ е неясно, тъй като в цитирания раздел от ЗЕ са регламентирани правомощията на ДКЕВР по ЗЕ. Едно от тези правомощия на ДКЕВР е да осъществява регулиране на цените в

случаите, предвидени в ЗЕ, а в чл. 33 от ЗЕ се предвижда комисията да определя цените на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство.

Неоснователни са възраженията срещу корекцията на определения размер на добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ, която е извършена 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, както и за да се осигури равнопоставеност между отделните категории енергийни 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, справедливо прехвърляне на разходите от преференциални цени за енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия върху крайните клиенти. Посочените от дружеството други обстоятелства от значение за прилагането на ценовото регулиране като размер на инвестициите, съществуващи обществено-икономически условия, както и начина на финансиране на търговската дейност на топлопреносните предприятия са отчетени по отношение на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД в размера на определената от ДКЕВР норма на възвръщаемост на собствения капитал.

С Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г. ДКЕВР е изменила цените във връзка други фактически обстоятелства, докато предпоставките за изменение на цените в настоящото административно производство са подробно описани в Доклад с вх. №Е-Дк-116/25.03.2014 г. Следва да се отбележи, че на основание чл. 24, ал. 1 от АПК „производството по издаване на индивидуален административен акт започва по инициатива на компетентния орган или по искане на гражданин или организация, а в предвидените в закона случаи - на прокурора, омбудсмана, по-горестоящия или друг държавен орган”. В случая административното производство е започнало по инициатива на компетентния орган.

„ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЛЕВЕН” ЕАД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 220,33 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 146,33 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 74,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 77,04 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 60,30 лв./МВтч;

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

Необходимими годишни приходи – 82 293 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 290 700 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 35 500 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 257 200 МВтч.

С писмо, получено по електронна поща, „Топлофикация Плевен“ ЕАД е направило възражение със следните мотиви:

1. Предлагащото намаление на цената на природния газ и свързаното с това намаление на изкупната цена на електрическата енергия води до намаление на приходите на дружеството. В същото време от 01.01.2014 г. дружеството заплаща нова, много по-висока акцизна ставка на природния газ. Дружеството счита, че намалението на цената на газа не

може да компенсира увеличения разход за акциз. Разходът на дружеството само за покриване на увеличения акциз за първото полугодие на годината е в размер на 865 хил. лева.

2. Приходите от електрическа енергия трябва да покриват и разходите, които дружеството ще трябва да прави за закупуване на квоти за емисии парникови газове. Стойността на емисии CO₂ за второто тримесечие е в размер на 462,9 хил. лева.

По тези причини, дружеството счита, че само за второто тримесечие на годината финансовия резултат ще се влоши с 541 хил. лева.

Комисията счита, че становището и аргументите на дружеството са неоснователни. За дружествата с лицензия по ЗЕ за производство на електрическа енергия, не се дължи акциз за горивото за производството на електрическа енергия и повишението на акцизната ставка не води до увеличаване на разходите за нейното производство. Същевременно намалението на цената на природния газ за второто тримесечие на 2014 г., води до съществено намаление на разходите на дружествата за производството на електрическа енергия в годишен аспект, респективно до намаление на индивидуалната цена на електрическата енергия. Увеличените разходи за производството на топлинна енергия в резултат на повишаването на акцизната ставка се компенсират с намалението на цената на природния газ от 01.04.2014 г. и затова цените на топлинната енергия са запазени. На годишна база увеличението на разходите за акциз за производството на топлинна енергия възлиза на 702 хил. лв., докато намалението на разходите на гориво природен газ за производството на топлинна енергия е в размер на 840 хил. лв. Разходите за 2013 г. за закупуване на емисии въглероден диоксид, се определят въз основа на верифицираните количества емисии въглероден диоксид за производството на електрическа енергия и икономически доказана и обоснована цена на емисиите. За дружества с предвидени безплатни квоти, във връзка с модернизацията на подходите за производство на електрическа енергия по чл.10в от Директива 2003/87/ЕО (изменена с Директива 2009/29/ЕО), същите след като бъдат одобрени се приспадат от количества емисии въглероден диоксид за производството на електрическа енергия.

„ТОПЛОФИКАЦИЯ БУРГАС“ ЕАД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 219,80 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 140,80 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 79,00лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 54,53 лв./МВтч;

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

Необходимими годишни приходи – 33 311 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 113 200 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 154 593 МВтч.

С писмо с вх. № Е-14-13-9 от 31.03.2014 г. „Топлофикация Бургас“ ЕАД възразява за:

1. Изменение на разходите

В публикувания доклад не се установяват реалните изменения на разходите през текущия регулаторен период, а се отразяват само изменения по предпочитания, преследващи, може би, определена цел. Дружеството има предвид следното:

Отразено е:

- a. изменението на цената на природния газ;
- b. изменението на ставката на акциза върху природния газ за периода през второто тримесечие на 2014 г. или за последното тримесечие на текущия регулаторен период;

Не е отразено:

- c. изменението на разходите за покупката на емисии, необходими за извършване на транзакции до 30.04.2014 г. (изключени по Мотивите към Решение № Ц-24/29.07.2013 г., т. 9, стр. 6);
- d. изменението на разходите от увеличението на акцизната ставка върху природния газ за периода на първото тримесечие на 2014 г.

Корекцията на отделните съставки на разходите и тяхното общо изменение през второто тримесечие на 2014 г. или за последното тримесечие на текущия регулаторен период е представено в таблица 1 по-долу.

№	Параметър	IV	V	VI	II трим
1	РАЗХОДИ				
1.1.	Разход на газ	km ³ 3 336.0	km ³ 2 950.0 2	km ³ 2 460.0	km ³ 8 746.0
1.1.1.	СНР	2 930.0	950.0	2460.0	8340.0
1.1.2.	вк	406.0			406.0
1.1.3.	Изменение на разходите от природен газ	BGN -57 379.2	BGN -50 740.0	BGN -42 312.0	BGN -150431.2
1.2.	Акциз върху количествата газ	80 864.0	37681.0	33219.0	GJ 151 764.0
1.2.1.	Изменение на разходите от ставката на акциза			BGN 75 882.0	
1.3.	Недостиг на емисии при цена 6.5 EUR/t CO ₂	Верифицирани 2013 77186	Отпуснати безплатни 46218	Недостиг 30968	Стойност на недостига 393 692.9
1.3.1.	Изменение на разходите от покупка на емисии			BGN	393 692.9
1.4.	ОБЩО ИЗМЕНЕНИЕ НА РАЗХОДИТЕ				319 143.7

Неотчетеното от ДКЕВР изменение на разходите от увеличението на акцизната ставка върху природния газ за периода на първото тримесечие на 2014 г. е представено в таблица 2.

Таблица 2.

АКЦИЗ	Ставка	I	II	III
		BGN	BGN	BGN
		74 128.58	56 331.40	62 366.91
		12 354.76	9 388.57	10394.49
Разлика	-	61 773.82	46 942.83	51 972.43
Изменение на разходите за 1 тримесечие на 2014 г.	-		160 689.08	

След отчитане на резултатите от таблица 1 и таблица 2 общото изменение на разходите възлиза на

4.	ОБЩО ИЗМЕНЕНИЕ НА РАЗХОДИТЕ	BGN 479 832.8
----	------------------------------------	--------------------------------

2. Изменение на приходите.

Докладът отразява изменението на приходите от електрическа енергия в резултат на

промяната на преференциалната цена, като оценката на дружеството за това изменение е представена в таблица 3 по-долу.

Таблица 3

2	ПРИХОДИ			
2.1.	Електрическа енергия	MWh	MWh	MWh
2.1.1.	Продадено количество ел. енергия	10 450.0	10610.0	8860.0
2.1.2.	Изменение на приходите от продажба на ел. енергия			BGN
				-104420.8
2.2.	ОБЩО ИЗМЕНЕНИЕ НА ПРИХОДИТЕ			-104420.8

3. Общо изменение на резултата (Общ недополучен приход)

Общото изменение на резултата от прилагането на регулирането през регулаторния период от страна на ДКЕВР е представено в таблица 4.

Таблица 4.

ОБЩО ИЗМЕНЕНИЕ НА РАЗХОДИТЕ	BGN
	479 832.8
ОБЩО ИЗМЕНЕНИЕ НА ПРИХОДИТЕ	-104 420.8
ОБЩ НЕДОПОЛУЧЕН ПРИХОД	-584 253.6

Комисията счита, че становището и аргументите на дружеството са неоснователни. За дружествата с лицензия по ЗЕ за производство на електрическа енергия, не се дължи акциз за горивото за производството на електрическа енергия и повишението на акцизната ставка не води до увеличаване на разходите за нейното производство. Същевременно намалението на цената на природния газ за второто тримесечие на 2014 г., води до съществено намаление на разходите на дружествата за производството на електрическа енергия в годишен аспект, респективно до намаление на индивидуалната цена на електрическата енергия. Увеличените разходи за производството на топлинна енергия в резултат на повишаването на акцизната ставка се компенсират с намалението на цената на природния газ от 01.04.2014 г. и затова цените на топлинната енергия са запазени. На годишна база увеличението на разходите за акциз за производството на топлинна енергия възлиза на 304 хил. лв., докато намалението на разходите на гориво природен газ за производството на топлинна енергия е в размер на 349 хил. лв. Разходите за 2013 г. за закупуване на емисии въглероден диоксид, се определят въз основа на верифицираните количества емисии въглероден диоксид за производството на електрическа енергия и икономически доказана и обоснована цена на емисиите. За дружества с предвидени безплатни квоти, във връзка с модернизацията на подходите за производство на електрическа енергия по чл.10в от Директива 2003/87/ЕО (изменена с Директива 2009/29/ЕО), същите след като бъдат одобрени се приспадат от количества емисии въглероден диоксид за производството на електрическа енергия.

„ДАЛКИЯ ВАРНА” ЕАД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 238,64 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 159,64 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 79,00 лв./МВтч;
- Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС –

72,63 лв./МВтч;

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

Необходимими годишни приходи – 18 269 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 57 900 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 61 300 МВтч.

С писмо вх. № Е-14-53-11 от 31.03.2014 г. „Далкия Варна“ ЕАД е внесено писмено становище и предложение по проекта за решение, придружени с аргументи:

1. Ефектът от увеличената акцизна ставка за природен газ с кодове по КН2711 11 00 и 2711 21 00 за потребители на природен газ за стопански нужди натоварва разходната част с допълнителни 324 хил.лева, на годишна база.

2. За първото тримесечие на 2014 г., както и с цените, одобрени и в сила от 30.12.2013 г., този разход не е отчетен.

3. За цялото първо полугодие допълнителният разход за акциз възлиза на 162 хил.лева.

4. Разходите за закупуване на емисии парникови газове вече са факт, но същевременно те не бяха провизирани и отчетени при определяне на цените през 2013 г., и в двете решения на Комисията.

На база гореизложеното, дружеството предлага, за да се компенсират макар и частично тези разходи, за периода от 01.04.2014 г. до 01.07.2014 г., да не се извършва преизчисление на цените на топлинна и електрическа енергия, както и да се запази надбавката за високоефективно комбинирано производство.

Комисията счита, че становището и аргументите на дружеството са неоснователни. За дружествата с лицензия по ЗЕ за производство на електрическа енергия, не се дължи акциз за горивото за производството на електрическа енергия и повишението на акцизната ставка не води до увеличаване на разходите за нейното производство. Същевременно намалението на цената на природния газ за второто тримесечие на 2014 г., води до съществено намаление на разходите на дружествата за производството на електрическа енергия в годишен аспект, респективно до намаление на индивидуалната цена на електрическата енергия. Увеличените разходи за производството на топлинна енергия в резултат на повишаването на акцизната ставка се компенсират с намалението на цената на природния газ от 01.04.2014 г. и затова цените на топлинната енергия са запазени. На годишна база увеличението на разходите за акциз за производството на топлинна енергия възлиза на 117 хил. лв., докато намалението на разходите на гориво природен газ за производството на топлинна енергия е в размер на 146 хил. лв. Разходите за 2013 г. за закупуване на емисии въглероден диоксид, се определят въз основа на верифицираните количества емисии въглероден диоксид за производството на електрическа енергия и икономически доказана и обоснована цена на емисиите. За дружества с предвидени безплатни квоти, във връзка с модернизацията на подходите за производство на електрическа енергия по чл.10в от Директива 2003/87/ЕО (изменена с Директива 2009/29/ЕО), същите след като бъдат одобрени се приспадат от количества емисии въглероден диоксид за производството на електрическа енергия.

„ТОПЛОФИКАЦИЯ ВРАЦА” ЕАД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 233,42 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 154,42 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 79,00 лв./МВтч;
 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 78,19 лв./МВтч;
- При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 20 139 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 59 331 МВтч;
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 76 840 МВтч.

„ТОПЛОФИКАЦИЯ ВТ” АД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 259,33 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 161,33 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 98,00 лв./МВтч;
 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 89,64 лв./МВтч;
- При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 7 392 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 740 МВтч;
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 25 620 МВтч.

С писмо с вх. № Е-14-05-9 от 28.03.2014 г. „Топлофикация ВТ” АД е направило следното възражение:

Дружеството информира, че не е лицензирано по ЗЕ като производител на електрическа енергия, поради инсталирана електрическа мощност 2,8 MW_e. Поради тази причина дружеството плаща акциз за изразходеното количество природен газ за произведената електрическа енергия.

1. Увеличението на акциза от 01.01.2014 г. 6 пъти - от 0,10лв. за гигаджаул на 0,60лв. за гигаджаул /променлив разход/ не е включено в индивидуалната цена на електрическата енергия от 01.01.2014 г. и ДКЕВР не е компенсирала загубата от увеличения акциз за първото тримесечие на 2014 г.

2. При определяне цената на електрическата енергия от 01.04.2014 г. отново ДКЕВР не е имала в предвид, че „Топлофикация ВТ” АД заплаща акциза на изразходения природен газ за производство на електрическа енергия.

Дружеството възражава срещу намаляване на индивидуалната цена на електрическата енергия на 161,33 лв./МВтч без ДДС от 01.04.2014 г., и счита, че за „Топлофикация ВТ” АД няма реално намаление на цената на природния газ, тъй като намалението ѝ се компенсира с увеличения акциз.

Дружеството е приложило справка за изменението на цените на природния газ за периода от 01.08.2013 г. – 01.04.2014 г. и справка за изразходеното количество природен газ и непокрытите разлики от увеличението на акциза от 01.01.2014 г. в цената на електрическата енергия от 01.01.2014 г. /намалена, вместо увеличена с акциза/.

Комисията счита, че аргументите на дружеството са основателни и следва да се приеме предложението по отношение на включване на разходи за заплащане на акциз за природен газ за производство на електрическа енергия и след извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 264,00 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 166,00 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 98,00 лв./МВтч;
 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 89,64 лв./МВтч;
- При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 7 485 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 740 МВтч;
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 25 620 МВтч.
** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 700,44 лв./хнм³. (612,80+ 80,49+7,15)*

„ТОПЛОФИКАЦИЯ КАЗАНЛЪК” АД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 267,66 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 169,66 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 98,00 лв./МВтч;
 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 60,23 лв./МВтч;
- При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 4 445 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 14 649 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 6 327 МВтч.
** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 685,22 лв./хнм³. (612,80+ 64,08+8,34)*

„ТОПЛОФИКАЦИЯ РАЗГРАД” ЕАД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 233,25 лв./ МВтч;
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 154,25 лв./ МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 79,00 лв./ МВтч;
 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 80,98 лв./МВтч;
- При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 6 529 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 376 МВтч.
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 24 820 МВтч.

„ЮЛИКО ЕВРОТРЕЙД” ООД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 268,89 лв./МВтч;
- индивидуална цена на електрическа енергия – 189,89 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 79,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 75,16 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 684 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 950 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 096 МВтч.

„СОФИЯГАЗ” ЕАД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 261,11 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 163,11 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 98,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 95,76 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 604 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 124 МВтч.

Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 223 МВтч.

* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 725,35 лв./хмм³. (612,80+ 104,85+7,70)

„ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ” ЕАД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 131,50 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 114,50 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 17,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 77,56 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 64,87 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 49 586 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 304 072 МВтч, в т.ч.:

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 121 402 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 182 670 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 7 485 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 186 947 МВтч;

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 146,61 лв./т.н.г. при калоричност 6 000 ккал/кг.

„ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЕРНИК” АД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 134,21 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 117,21 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 17,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 84,50 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 77,91 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 51 922 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 262 300 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 116 000 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 146 300 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 30 000 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 214 000 МВтч;

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 49,84 лв./т при калоричност 2 169 ккал/кг.

„ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ” ЕООД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 180,28 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 180,27 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 – 100,32 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 82,50 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 100 785 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 140 660 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана електрическа енергия – 121 532 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 19 128 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 691 328 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 63 888 МВтч.

„БИОВЕТ” АД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 154,39 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 154,38 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 – 78,41 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 31 312 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано

производство – 119 678 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 163 682 МВтч.

„В И ВГД ОРАНЖЕРИИ ПЕТРИЧ” ООД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 180,56 лв./ МВтч;

- индивидуална цена на електрическа енергия – 170,56 лв./ МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./ МВтч;

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

Необходимими годишни приходи – 21 307 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 64 200 МВтч.

* Изчисленията са извършени при прогнозно количество на топлинната енергия 96 000 МВтч;

С писмо с вх. № Е-14-48-4 от 31.03.2014 г. „В и ВГД Оранжерии Петрич” ООД е изразило несъгласие с намаляване на действащите преференциални цени на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство с - 1,5 %, във връзка с подадено от „Булгаргаз” ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-9/07.03.2014 г. за утвърждаване цени на природния газ за второто тримесечие на 2014 г. Намаляването на цената на електрическата енергия би се отразило неблагоприятно на дружеството, тъй като акцизната ставка на природния газ е повишена от 01.01.2014 г. от 0,1 лв. за гигаджаул на 0.6 лв. за гигаджаул. Намалението на цените на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин ще се отрази неблагоприятно на компанията, като дружеството очаква загуба от продажба на електрическа енергия в размер на 148 232 лв. в сравнение с 2013 г. Повишаване на акцизната ставка от 01.01.2014 г. според дружеството, ще доведе до загуба в размер на 185 056,8408 лв. Намалението на цената на природния газ ще се отрази във финансов израз като 120 000 лв. (без включен акциз и ДДС). За въвеждане на иновации в производството на електрическа енергия произведена по комбиниран начин, компанията е използвала привлечен капитал в размер на 40 000 000 лв. В обобщение на показаните факти „В и ВГД Оранжерии Петрич” ООД счита, че намаляването на цената на електрическата енергия ще се отрази неблагоприятно и ще доведе до загуби за дружеството.

Комисията счита, че становището и аргументите на дружеството са неоснователни. За дружествата с лицензия по ЗЕ за производство на електрическа енергия, не се дължи акциз за горивото за производството на електрическа енергия и повишението на акцизната ставка не води до увеличаване на разходите за нейното производство. Същевременно намалението на цената на природния газ за второто тримесечие на 2014 г., води до съществено намаление на разходите на дружествата за производството на електрическа енергия в годишен аспект, респективно до намаление на индивидуалната цена на електрическата енергия. Увеличените разходи за производството на топлинна енергия в резултат на повишаването на акцизната ставка се компенсират с намалението на цената на природния газ от 01.04.2014 г. На годишна база увеличението на разходите за акциз за производството на топлинна енергия възлиза на 165 хил. лв., докато намалението на разходите на гориво природен газ за производството на топлинна енергия е в размер на 190 хил. лв.

„КОГРИЙН” ООД, гр. Първомай

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 166,43 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 156,43 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 74,02 лв./МВтч;

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

Необходимими годишни приходи – 8 118 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 33 300 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 800 МВтч.

* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 620,52 лв./хнм³. (612,80+7,72)

„БРИКЕЛ” ЕАД

За „Брикел“ ЕАД наред с общия подход са направени допълнителни корекции на основание чл. 31а, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ предвид подадено от дружеството писмо вх. № Е-14-31-3/05.02.2014 г., като са направени следните корекции:

В справка № 1 „Разходи за производство” в признатите годишни приходи са признати реалните по-високи разходи в размер на 341 746 лв. за периода от 01.09.2013 г. до 31.12.2013 г., когато „Брикел” ЕАД е заплаща на доставчика на въглища „Мини Марица изток” ЕАД цена на въглищата от 75,00 лв./т.у.г., вместо предложена от дружеството при внасяне на заявлението за цени 71,50 лв./т.у.г. при калоричност на условното гориво от 7 000 ккал/кг. Това увеличение за тон натурално гориво е в размер от 0,80 лв./т.н.г. и е получено, като разликата в цената на условното гориво от 3,50 лв./т.у.г. при калоричност от 7 000 ккал/кг. е приведена към 1 598 ккал/кг. калоричност на натуралното гориво. С Решение № Ц-43 от 30.12.2013.г. на ДКЕВР е коригирана цената на въглищата на 57,82 лв./т.н.г. от 52,72 лв./т.н.г. при калоричност 2 329 ккал/кг, като е отчетено увеличение с 0,80 лв./т.н.г. след отразяване на промяната на цената на въглища от доставчик „Мини Марица изток” ЕАД от 71,50 лв./т.у.г. на 75,00 лв./т.у.г. и са признати част от транспортните разходи в размер на 4,30 лв./т.у.г. Горещитираното решение не отчита направените разходи за гориво за миналия период от 01.09.2013 г. (когато е подписан новия договор с „Мини Марица изток” ЕАД) до 31.12.2013 г. и същите не могат да се възстановят чрез новата преференциална цена на електрическата енергия - 117,46 лв./МВтч от 30.12.2013 г. За същия период за производството на електрическа и топлинна енергия са изразходвани 427 182 тона въглища и в резултат на увеличението на цената за тон натурално гориво с 0,80 лв./т.н.г. дружеството има допълнителни разходи в размер на 341 746 лв.

В справка № 4 „Технико-икономическите показатели за производството” количествата на топлинната енергия с топлоносител водна пара, в т.ч. за собствени нужди на централата – 213 791 МВтч и за собствено потребление за нуждите на Брикетна фабрика – 1 842 357 МВтч са приведени на ниво отчетни данни за 2013 г. Дружеството е планирало производството на 2 058 366 МВтч топлинна енергия с топлоносител водна пара, от които за собствени нужди на централата – 213 791 МВтч, за собствено потребление за нуждите на Брикетна фабрика – 1 842 357 МВтч и отпусната към преноса за продажби – 2 218 МВтч. Същевременно отчетните данни за 2013 г. показват, че са произведени 1 906 339 МВтч

топлинна енергия с топлоносител водна пара, от които за собствени нужди на централата – 194 481 МВтч, за собствено потребление за нуждите на Брикетна фабрика – 1 710 790 МВтч и отпусната към преноса за продажби – 1 068 МВтч.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 121,92 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 121,91 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 – 44,56 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 52,47 лв./МВтч.

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

Необходими годишни приходи – 128 470 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 542 722 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 1 690 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 16 500 МВтч.

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 57,82 лв./т при калоричност 2 329 ккал/кг.

„ТЕЦ ГОРНА ОРЯХОВИЦА“ ЕАД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 130,71 лв./ МВтч;
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 130,70 лв./ МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./ МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара без ДДС – 58,69 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 7 340 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия комбинирано производство - 9 010 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител пара – 105 000 МВтч.

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 149,92 лв./т.н.г. при калоричност 5 400 ккал/кг.

* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 804,27 лв./хмм³.(612,80+ 183,51+7,96)

„ОРАНЖЕРИИ ГИМЕЛ” АД - 500 дка

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 199,89 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 189,89 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 3 820 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано

производство – 13 669 МВтч.

* Изчисленията са извършени при прогнозно количество на топлинната енергия с топлоносител гореща вода -13 822 МВтч.

„ОРАНЖЕРИИ ГИМЕЛ” АД - 200 дка

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

„Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 203,46 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 193,46 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 5 498 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 19 804 МВтч.

* Изчисленията са извършени при прогнозно количество на топлинната енергия с топлоносител гореща вода -19 214 МВтч.

„ДЕКОТЕКС“ АД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 175,83 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 175,82 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 663 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 110 МВтч.

* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 672,21 лв./хмм³.(612,80+ 53,34+6,07)

„ЗЕБРА“ АД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 153,17 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 153,16 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи –1 678 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 054 МВтч;

* Изчисленията са извършени при:

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 700 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 240 МВтч.

„СКЪТ” ЕООД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 190,33 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 180,33 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;

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

Необходимими годишни приходи – 3 021 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 458 МВтч.

Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 13 180 МВтч.

* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 672,21 лв./х³.(612,80+ 53,34+6,07)

ЧЗП „РУМЯНА ИВАНОВА ВЕЛИЧКОВА“

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 169,12 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 159,12 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;

Необходимими годишни приходи – 1 938 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 835 МВтч.

* Изчисленията са извършени при прогнозно количество на топлинната енергия с топлоносител гореща вода 8 400 МВтч.

„АЛТ КО“ АД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 163,89 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 153,89 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;

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

Необходимими годишни приходи – 2 873 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 910 МВтч.

* Изчисленията са извършени при прогнозни количества на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 11 240 МВтч.

„УНИБЕЛ“ АД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 156,71 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 156,70 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

Необходимими годишни приходи – 1 762 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 440 МВтч.

* Изчисленията са извършени при прогнозно общо количество топлинна енергия 7 154 МВтч.

„ДИМИТЪР МАДЖАРОВ - 2“ ЕООД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 172,17 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 172,16 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

Необходими годишни приходи – 894 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 290 МВтч;

* Изчисленията са извършени:

- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 425 МВтч;

- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 740 МВтч.

„ДОВЕРИЕ ЕНЕРГЕТИКА” АД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 161,08 лв./ МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 161,07 лв./ МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./ МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода без ДДС – 96,30 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 572 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 988 МВтч;

Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 598 МВтч.

„ОВЕРДРАЙВ” АД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 208,19 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 208,18 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 – 355 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 880 МВтч.

Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 000 МВтч.

* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 728,92 лв./хнм³. (612,80+ 108,39+7,73)

„МБАЛ ТЪРГОВИЩЕ” АД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 288,48 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 273,48 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 – 260 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 409 МВтч.

* Изчисленията са извършени при прогнозно количество на топлинната енергия с топлоносител гореща вода -747 МВтч.

* *Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 749,90 лв./хnm³.(612,80+ 127,73+9,37)*

„ОРАНЖЕРИИ ГИМЕЛ II” ЕООД

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС –202,08 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 192,08 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 3 810 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 13 567 МВтч.

* Изчисленията са извършени при прогнозно количество на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 13 735 МВтч.

Настоящите мотиви са неразделна част от решение № Ц-9/01.04.2014 г. на ДКЕВР и са приети с решение на ДКЕВР по т.4 от протокол № 54/08.04.2014 г.