

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

София – 1000, бул. "Княз Дондуков" № 8 - 10; тел.: 02 988 24 98; 02 935 96 13; факс: 02 988 87 82

РЕШЕНИЕ

№ Ц- 14 от 30.03.2015 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.03.2015 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-97 от 20.03.2015 г. и събраните данни и доказателства при проведеното на 25.03.2015 г. отрито заседание, установи следното:

Във връзка с подадено от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2015 г. за утвърждаване на цени на природния газ за второто тримесечие на 2015 г. при продажба от обществения доставчик на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, работна група, назначена със Заповед № З-Е-69/20.03.2015 г., е направила анализ и е 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 отчитане принципите на регулирането по Закона за енергетиката (ЗЕ).

Действащите цени на енергията на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, които използват за основно гориво природен газ са изчислени с цена на природния газ, която е била действаща към датата на съответното решение на Комисията, с което са утвърдени цените на енергия. За дружествата присъединените към мрежата на „Булгаргаз“ ЕАД разходите за природен газ са изчислени с цена **601,69** лв./1000 нм³, утвърдена с решение № Ц-10 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР, а за дружествата, които са присъединени към газоразпределителните мрежи - със съответната цена на газоразпределителното дружество. Съгласно Доклад вх. № Е-Дк-108/19.03.2015 г. на Комисията е предложена за утвърждаване на обществения доставчик цена на природния газ за второто тримесечие на 2015 г. в размер на **523,72** лв./1000 нм³.

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

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

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

Първата предпоставка е налице, тъй като с Решение № Ц-13 от 30.03.2015 г. КЕВР е утвърдила на „Булгаргаз“ ЕАД цена на природния газ за II тримесечие на 2015 г. в размер на **523,72 лв./1000 нм³**. Утвърдената цена на природния газ в размер на 523,72 лв./1000 нм³ е по-ниска със 79,42 лв./1000 нм³, в сравнение с утвърдената с Решение № Ц-25 от 19.12.2014 г. на ДКЕВР цена за I тримесечие на 2015 г., а именно: от 603,14 лв./1000 нм³ намалява на 523,72 лв./1000 нм³ (без акциз и ДДС) или намаление с 13,17%.

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

В резултат от изложеното, може да се направи извод, че са налице предпоставките за изменение на цените на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“.

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

С решение № Ц-15 от 26.09.2014 г., считано от 01.10.2014 г. цената на природния газ се променя от 601,69 лв./1000 нм³ на 603,44 лв./1000 нм³, или с 0,29 %. При промяната на цената на природния газ, цените на топлинната енергия и преференциалната цена на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство не са променени с решение на Комисията, поради оцененото като несъществено изменение на необходимите приходи.

С решение № Ц-25 от 19.12.2014 г., считано от 01.01.2015 г. цената на природния газ се променя от 603,44 лв./1000 нм³ на 603,14 лв./1000 нм³, или с - 0,05 %. При промяната на цената на природния газ, цените на топлинната енергия и преференциалната цена на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство не са променени с решение на Комисията, поради оцененото като несъществено изменение на необходимите приходи.

Независимо от малките различия в цените на природния газ през последните две тримесечия в резултат на цитираните по-горе решения дружествата от топлоенергийния сектор са инкасирали недовземания от разликата в цената на основното гориво. Направен е анализ на сумата на недовземанията на дружествата, използващи основно гориво природен газ за IV тримесечие на 2014 г. и I тримесечие на 2015 г., с отчитане на количеството гориво за производство на топлинна и електрическа енергия, залежали в производствената програма по месеци в актуалната ценова рамка. На база производствената програма и разхода на основно гориво за месеците от II тримесечие на 2015 г. е направен анализ на необходимото завишение на цената на природния газ над актуалната цена от **523,72 лв./1000 нм³**, **цената за II-ро тримесечие на 2015 г.**, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, **което да покрие сумата на отчетените недовземания за изминалите две**

тримесечия. След осредняване на съответните стойности е получено средно завишение от 5,82 лв./ 1000 нм³, което е приложено при изчисляване на цените на дружествата.

С Решение по т. 1 от Протокол №54 от 21.03.2015 г. Комисията е приела следните решения:

1. На основание чл. 22, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ е открила производство за изменение на цените на електрическата и топлинната енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, като е приела доклад с вх. № Е-Дк-97 от 20.03.2015 г.;

2. На основание чл. 30, ал. 2 от НРЦТЕ, чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 5, ал. 3 предложение второ от Устройствен правилник на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация е приела процедурата по откритото производство по т. 1 да се осъществи по реда на чл. 30, ал. 2 и чл. 31, ал. 2 от НРЦТЕ, както за цените на топлинната енергия, така и за цените на електрическата енергия от комбинирано производство, както следва:

2.1. Провеждане на закрито заседание за приемане на доклада за изменение на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, който да бъде оповестен на интернет страницата на КЕВР - 21 март 2015 г.;

2.2. Провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада за изменение на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство - 25 март 2015 г.;

2.3. Определяне на срок за представяне от заинтересованите лица на становища по доклада за изменение на цените на топлинната и на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство - 27 март 2015 г.;

2.4. Провеждане на закрито заседание за приемане на окончателно решение за изменение на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство - 30 март 2015 г.

След публикуването на доклада за изменение на цените на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика” на интернет страницата на КЕВР, и след проведеното на 25.03.2015 г. открито заседание за разглеждането му, в определения от Комисията с Решение по т. 1 от Протокол №54 от 21.03.2015 г. срок са постъпили възражения от „Далкия Варна“ ЕАД и „Топлофикация ВТ“ АД.

С писмо вх. № Е-14-55-4 от 25.03.2015 г. „Далкия Варна“ ЕАД е представила следното възражение:

Основанията за възражението и искането за изменение на предложените цените са следните:

Аргумент -1

С решението на ДКЕВР от 30.06.2014 година, за утвърждаване пределни цени на топлинната енергия и определяне цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин на „Далкия – Варна“ ЕАД не са признати действителни и необходимо присъщи разходи в размер на 1 122 хил.лева общо, от които:

- Повишените разходи за възнаграждение и социални и здравни осигуровки, в размер на 239 хил.лева ;

- Повишените разходи, пряко свързани с регулираната дейност, в размер на 726 хил.лева, които обезпечават надеждността на производството и преноса на енергия и без които се застрашава сигурността на работа и непрекъснатостта на доставките на топлинна енергия през отоплителния сезон 2014/2015 година;

- В тази сума се включва намаляване на разходите за амортизация със 135 хил.лева и намаляване на разходите за заплати и осигуровки със 104 хил.лева;

- Най-драстично е намаляването на разходите, пряко свързани с регулираната дейност - от 1 609 хил.лева на 883 хил.лева, което представлява 55%. Преобладаващата част от тези непризнати разходи са експертни и одиторски услуги и консултантски

услуги по управление на дейността. В мотивите за решението на Комисията е записано, че не са признати, тъй като такива разходи не са включени в предходния ценови период.

Коректността изисква да се уточни, че такива разходи са включени, но отново непризнати от Комисията и в предходния ценови период, т.е. ефектът от непризнаване на разходите при ценообразуване е кумулативен.

Аргумент-2

- При определяне на цените през 2014 година не са отчетени обективни обстоятелства, които са предизвикали допълнителни разходи за дружеството, и които не са били предвидени при утвърждаването на цените с Решение № Ц-11 от 30.06.2014 година, а именно:

- Допълнителни разходи на Дружеството във връзка с участие в специална балансираща група на пазара на електроенергия;

Разходите за пазара на ЕЕ включват административни разходи за участие в Специалната балансираща група и разходи за небаланси. Така изчислени, разходите за 12 календарани месеца ще надхвърлят сумата от 360 хил.лева, което е значително отклонение от признатите приходи и е 50% от признатата норма на възвръщаемост на капитала на дружеството;

- Закупуване на допълнително количество квоти за емисии на парникови газове (CO₂), за покриване на реалните емисии през 2014 година; Разходите за закупени CO₂ квоти за емисии парникови газове формират голяма част от други променливи разходи на дружеството за периода 2013-2019 г. „ДАЛКИЯ ВАРНА“ ЕАД трябва да закупува една част от реално емитираните количества емисии. За покриване на реалните емисии на парникови газове (CO₂) през 2014 година „ДАЛКИЯ ВАРНА“ ЕАД е закупило допълнително количество квоти за емисии в размер на 17 630 тона квоти на стойност 165 510 лв. Разходите за квоти парникови газове са изчислени при цена 4,80 евро/тон.

Наличието на посочените обстоятелства води до изменение на утвърдените на дружеството ценообразуващи елементи, което не е отчетено при подаване на заявление от страна на компанията през септември 2014 година.

Дружеството заявява, че горепосоченото реално води до намаляване на приходите от продажба на електрическа и топлинна енергия и на практика до отрицателен финансов резултат за следващия регулаторен/ценови период. Този отрицателен финансов резултат е на ниво оперативна дейност, което ще доведе до дебалансиране на дружеството по отношение на паричен поток и до неспособност за покриване на задължения, съответно и до невъзможност за осигуряване на непрекъснатост на топлоподаването и снабдяването с топлинна енергия на клиентите на дружеството.

Аргумент-3

На база на прогнози на дружеството за нивата на консумация, съответно продажбите на ТЕ и ЕЕ, и определените с Решение № Ц-11 от 30.06.2014 година цени, очакваният финансов резултат за 2015 година ще е загуба в размер над 309 хил. лева. Този предварителен резултат не отчита необходимите отписвания на вземания за период над 3 години, както и други финансово-счетоводни операции. В допълнение, предварителният финансов резултат за първото тримесечие на 2015 година ще е загуба, в размер на 103 хил.лева.

В подкрепа на изложеното и като допълнителен аргумент, дружеството е приложило опростен модел на ОПР (ТАБЛИЦА- 1), с данни за 2013 г., предварителен отчет за 2014 г., както и прогноза за финансовата 2015 година. Дружеството подчертава, че при тези цени и при прилагане на търговските практики и политика за задържане на клиентите, финансовият резултат на дружеството ще бъде загуба, в размер на 309 хил. лева. Дружеството няма да бъде в състояние да запази крехкия баланс, който понастоящем поддържа с много усилия, както като приходи, така и като търговско стабилизиране и развитие на услугата централизирано топлоснабдяване. Прилагането на тези цени ще

доведе до дебалансиране на паричния поток и финансов колапс на Дружеството, с което се подлага на риск реализирането на услугата топлоснабдяване, която е обществена услуга.

Поради гореизложеното, дружеството моли за преразглеждане на цените и одобряване на следните ценови нива:

- Преференциална цена за ЕЕ от ВЕКП - 215,00 лв./МВтч

- Пределна цена на ТЕ с топлоносител гореща вода - 71,00 лв./МВтч.

С писмо вх. № Е-14-05-3 от 25.03.2015 г. „Топлофикация ВТ“ АД е представила следното Възражение:

- Извършените изчисления са направени при цена на природния газ на газоразпределителното дружество в размер на 617,18 лв./хил.нм³, в която цена е включена освен цената на природния газ и сума за разпределение на природен газ в размер на 80,49лв./хил.нм³ и сума за снабдяване с природен газ в размер на 7,15 лв./хил.нм³ по газоразпределителната мрежа на "Овергаз Север" ЕАД, която "Топлофикация ВТ" АД допълнително заплаща. Така образуваната допълнителна сума от 87,64 лв./хил.нм³ е включена в цената на природния газ в ценово решение № Ц-11 от 30.06.2014 г. при определяне на пределната цена на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинираното производство от 01.07.2014 г.

- От 01.01.2015 г. цената на природния газ се формира от цената за доставка на природен газ 603,14 лв./хил.нм³, сума за разпределение на природен газ от краен снабдител в размер на 84,27лв./хил.нм³ и сума за снабдяване с природен газ от краен снабдител в размер на 8,15 лв./хил.нм³ по газоразпределителната мрежа на „Овергаз Север“ ЕАД, в резултат на което „Топлофикация ВТ“ АД допълнително реално заплаща на крайния снабдител цена за разпределение и цена за снабдяване в общ размер от 92,42 лв./хил.нм³. Цените за разпределение и за снабдяване, по които дружеството купува природен газ от „Овергаз Север“ ЕАД, са публикувани на сайта на КЕВР - адрес <http://dker.bg/PDOCS/gas-prices-razp-snab.pdf>, като същите са актуални и към днешна дата.

Предвид посоченото, увеличението на крайната цена на природния газ от 01.01.2015 г. за „Топлофикация ВТ“ АД е с 4,78 лв./хил.нм³, представляващо разлика между реално платените от дружеството пределни цени при продажба и при снабдяване с природен газ от краен снабдител „Овергаз Север“ ЕАД. Посоченото обстоятелство не е взето предвид при изготвянето на анализа и при изготвяне на предложението за определяне на цени на ЕЕ и ТЕ, и то в частта на цената на природния газ. Предвид посоченото, дружеството е направило реално по-големи разходи от тези, които са посочени в доклада. В резултат отчетеното недовземане за I-во тримесечие на 2015 г. е в размер на 13 400 лв., което няма да бъде покрито с утвърждаването на новите цени.

Дружеството счита за наложително изчисленията да бъдат съобразени с реално заплащаната от тях цена за разпределение в размер на 84,27лв./хил.нм³ и реално заплащаната цена за снабдяване в размер на 8,15 лв./хил.нм³, и съответно определянето от 01.04.2015 г. на преференциалната цена на електрическата енергия и пределната цена на топлинната енергия на „Топлофикация ВТ“ АД да се извърши при цена на природния газ в размер на 621,96 лв./хил.нм³(529,54+84,27+8,15).

За удостоверяване на реалната цена на доставяния природен газ от „Овергаз Север“ ЕАД за периода м. януари-март 2015 г. дружеството е представило заверени копия на фактури, които моли да бъдат взети предвид при издаване на решението.

Изложените аргументи на дружеството са приети и отразени в решението.

На проведеното открито заседание на 25.03.2015 г. представители на „Топлофикация София“ ЕАД, „ЕВН България Топлофикация“, ЕАД „Топлофикация Враца“ ЕАД, „Топлофикация ВТ“ АД и председателят на Асоциация на топлофикационните дружества изразиха устно становищата си, които могат да бъдат обобщени по следния начин: Математическите изчисления, свързани с предложената промяна на цената на природния газ за тези дружества са верни и коректно представени, но в грешна регулаторна рамка. В предходни ценови решения са направени некоректни промени в ценовите параметри, като

основен фактор, със значителен ефект върху финансовите резултати на дружествата, е административното намаляване на загубите по преноса и включването им в продадената топлинна енергия. На представения аргумент от страна на комисията, че по време на регулаторния период се правят промени в цените на топлофикационните дружества, свързани единствено с промени в цената на природния газ, председателят на Асоциация на топлофикационните дружества подчерта, че когато е имало някакъв мотив за промяна, дори по време на регулаторния период, са били коригирани и други ценови елементи, като това е правено два пъти през миналата година. Той отбелязва че в разглежданото предложение не е направена корекция в рамката, което означава, че формално са спазени правилата на наредбата, но правилата на комисията очевидно допускат и промени, които коригират други елементи, освен цената на природния газ. В тази връзка моделът, който е заложен в действащия в момента ценови период, е предпоставка за реализиране на отрицателен финансов резултат.

При направения след откритото заседание допълнителен анализ на представените от топлофикационните дружества предварителни финансови отчети за 2014 г. е констатирано, че при реализиран общ финансов резултат към 31.12.2013 г. - **печалба в размер на 17 810 хил. лв.**, към 31.12.2014 г. общият финансов резултат е **загуба в размер на 77 055 хил. лв.**

С оглед смекчаване на негативното влияние на съществуващата обща ценова рамка върху финансовото състояние на топлофикационните дружества, е извършен анализ за установяване на възможности за частично регулаторно въздействие върху необходимите приходи, чрез цената на природния газ в рамките на второто тримесечие на 2015 г. за покриване на разходите за лихви по взетите кредити, а именно:

1. Изчислена е общата сума на възвръщаемостта на капитала на дружествата от топлофикационния сектор, която в зависимост от променливите компоненти, които я формират (оборотен капитал и регулаторна база на активите) е в рамките на **26 672 хил. лв.**
2. Изчислена е общата сума на наличните и обслужвани от дружествата кредити в актуалната ценова рамка в размер на **249 401 хил. лв.**
3. Изчислена е среднопретеглената стойност на лихвения процент на общата сума на кредитите в размер на **4,05 %**.
4. Изчислени са общите годишни разходи за лихви на топлофикационните дружества при среднопретеглената стойност на лихвения процент от 4,05% в размер на **10 103 хил. лв.**
5. Изчислена е общата сума на възвръщаемостта на капитала след приспадане на годишните лихвени плащания в размер на **16 569 хил. лв.**
6. Изчислена е общата сума на възвръщаемостта на собствения капитал на топлофикационните дружества в размер на **16 509 хил. лв.**, след приспадане на корпоративния данък от 10% на две от дружествата, които реализират положителен финансов резултат.
7. Изчислена е общата сума на възвръщаемостта на собствения капитал на топлофикационните дружества в размер на **4 142 хил.лв.** за второто тримесечие на 2015 г.
8. За целите на образуването на цените на топлофикационните дружества на база производствената програма и разхода на основно гориво за II-ро тримесечие на 2015 г., необходимата надбавка в цената на природния газ над актуалната цена от 523,72 лв./1000 нм³ за II-ро тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа е в размер на 25 лв/1000 н.куб.м., която покрива необходимата сума по т.7, и чрез която ще бъдат покрити лихвените плащания за последното тримесечие от ценовия период.

Във връзка с гореизложеното, за целите на ценообразуването, за

топлофикационните дружества, които са клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД, приетата цена на природния газ е 554,54 лв./1000 нм³ (523.72 лв./1000 нм³ + 5,82 лв./1000 нм³ + 25 лв./1000 нм³), а за дружествата, присъединени към газоразпределителна мрежа - действащата цена на природния газ на съответното газоразпределително дружество плюс 30,82 лв./1000 нм³ (5,82 лв./1000 нм³ + 25 лв./1000 нм³).

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 3 и т. 4, чл. 33, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и т. 2, чл. 22, ал. 1, чл. 31, ал. 2, чл. 32, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 25 и чл. 37, ал. 1 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Считано от 01.04.2015 г., утвърждава изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, както следва:

1. „Топлофикация София“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 224,78 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 84,00 лв./МВтч;
 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 78,67 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 -76,30 лв./МВтч;
 4. Регулаторна база на активите – 279 374 хил. лв.;
 5. Норма на възвращаемост – 3,56%;
 6. Необходими годишни приходи – 516 986 хил. лв.;
 7. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 886 654 МВтч.
 8. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 038 473 МВтч.
- * *преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 140,78 лв./МВтч.*

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

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 189,80 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 61,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 69,58 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 – 68,53 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 156 550 хил. лв.;
5. Норма на възвращаемост – 4,00%;
6. Необходими годишни приходи – 74 764 хил. лв.;
7. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 299 310 МВтч;
8. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 258 080 МВтч.

* *преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 128,80 лв./МВтч.*

3. „Топлофикация Плевен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 192,69 лв./МВтч, в т.ч.:
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 61,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 68,59 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 58,51 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 53 834 хил. лв.;
5. Норма на възвращаемост – 6,18%;
6. Необходими годишни приходи – 74 684 хил. лв.;
7. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 286 441 МВтч;
8. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 36 000 МВтч;
9. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 290 900 МВтч.

* *Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 131,69 лв./МВтч.*

4. „Далкия Варна” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 213,89 лв./МВтч, в т.ч.:
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 70,17 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 28 076 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 4,65%;
5. Необходими годишни приходи – 17 958 хил. лв.;
6. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано
7. производство – 62 253 МВтч.
8. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 66 178 МВтч.

* *Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 147,89 лв./МВтч.*

5. „Топлофикация Враца” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 199,56 лв./МВтч, в т.ч.:
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 75,85 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 12 913 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 4,76%;
5. Необходими годишни приходи – 18 434 хил. лв.;
6. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 55 902 МВтч.
7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 95 959 МВтч.

* *Изчисленията са извършени с цена на биомаса - 70 лв./т.*

** *Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 133,56 лв./МВтч.*

6. „Топлофикация Бургас” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 187,64 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 54,40 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 13 548 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 4,60%;
5. Необходими годишни приходи – 28 955 хил. лв.;
6. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 117 170 МВтч;
7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 128 132 МВтч.

* *Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 121,64 лв./МВтч.*

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

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 232,44 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 88,80 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 2 241 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 7,28%;
5. Необходими годишни приходи – 7 133 хил. лв.;
6. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 320 МВтч.
7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 29 760 МВтч.

* *Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 646,96 лв./1000 нм³ (554,54+84,27+8,15) и цена на биомаса - 70 лв./т;*

** *преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 166,44 лв./МВтч.*

8. „Топлофикация Разград” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 205,81 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 77,59 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 3 661 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 6,29%;
5. Необходими годишни приходи – 6 165 хил. лв.;
6. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 626 МВтч.
7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 30 052 МВтч.

* *Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 139,81 лв./МВтч.*

9. „Софиягаз” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 252,30 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 101,50 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 771 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 4,44%;
5. Необходими годишни приходи – 521 хил. лв.;
6. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 130 МВтч.
7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 322 МВтч.

* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество 667,09 лв./1000 нм³ (554,54 + 104,85 + 7,70.)

** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 186,30 лв./МВтч.

10. „Биовет” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 135,53 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 71,48 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 8 302 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 5,43%;
5. Необходими годишни приходи – 18 536 хил. лв.;
6. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 70 728 МВтч;
7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 125 210 МВтч.

* Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 135,52 лв./МВтч.

11. „Зебра” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 135,46 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 2 863 хил. лв.;
3. Норма на възвращаемост – 5,06%;
4. Необходими годишни приходи – 1 550 хил. лв.;
5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 5 994 МВтч;
6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 700 МВтч;
7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 240 МВтч.

* Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 135,45 лв./МВтч.

12. „Декотекс” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 159,95 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 115,30 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 97,92 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 2 292 хил. лв.;
5. Норма на възвращаемост – 4,44%;
6. Необходими годишни приходи – 598 хил. лв.;
7. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 110 МВтч.

8. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 1 002 МВтч;
9. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 477 МВтч.

* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 588,95 лв./1000 нм³ (529,54+53,34+6,07).

** преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 159,94 лв./МВтч.

13. „Димитър Маджаров - 2” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 152,76 лв./МВтч, в т.ч.:
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 1 727 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 4,37%;
4. Необходими годишни приходи – 833 хил. лв.;
5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 360 МВтч;
6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 900 МВтч;
7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 555 МВтч.

* Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 152,75 лв./МВтч.

14. ЧЗП „Румяна Величкова”

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 137,35 лв./МВтч, в т.ч.:
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 905 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 4,44%;
4. Необходими годишни приходи – 1 674 хил. лв.;
5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 426 МВтч.
6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 9 200 МВтч.

* Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 127,35 лв./МВтч.

15. „Унибел” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 142,71 лв./МВтч, в т.ч.:
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 1 359 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 4,67%;
4. Необходими годишни приходи – 1 733 хил. лв.;
5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 232 МВтч.
6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 213 МВтч.
7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 790 МВтч.

* Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 142,70 лв./МВтч.

16. „МБАЛ – Търговище” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 273,80 лв./МВтч, в т.ч.:
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 133 хил. лв.;

3. Норма на възвръщаемост – 4,44%;
 4. Необходими годишни приходи – 212 хил. лв.;
 5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 381 МВтч;
 6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 702 МВтч.
- * Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 666,64 лв./1000 нм³ (529,54 +127,73+9,37).
- ** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 273,79 лв./МВтч.

17. „КОГРИЙН“ ООД, гр. Първомай

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 150,21 лв./МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;
 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 62,64 лв./МВтч;
 3. Регулаторна база на активите – 7 358 хил. лв.;
 4. Норма на възвръщаемост – 7,24 %;
 5. Необходими годишни приходи – 7 137 хил. лв.;
 6. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 33 000 МВтч;
 7. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 800 МВтч.
- * Изчисленията са извършени с цена на природен газ – 537,26 лв./1000 нм³ (529,54+7,72).
- ** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 140,21 лв./МВтч.

18. „Алт Ко“ АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 149,41 лв./ МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./ МВтч;
 2. Регулаторна база на активите – 2 383 хил. лв.;
 3. Норма на възвръщаемост – 4,94 %;
 4. Необходими годишни приходи – 2 708 хил. лв.;
 5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 11 856 МВтч;
 6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 12 057 МВтч.
- * Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 139,41 лв./МВтч.

19. „Скът“ ООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 168,78 лв./ МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./ МВтч;
 2. Необходими годишни приходи – 2 974 хил. лв.;
 3. Регулаторна база на активите – 4 665 хил. лв.;
 4. Норма на възвръщаемост – 6,64 %.
 5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 488 МВтч;
 6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 11 666 МВтч.
- * Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество 588,95 лв./1000 нм³ (529,54+53,34+6,07).
- ** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 158,78 лв./МВтч.

20. „Овердрайв” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 193,33 лв./ МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./ МВтч;
2. Регулаторна база на активите - 491 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 4,44%;
4. Необходими годишни приходи – 325 хил. лв.;
5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство - 963 МВтч;
6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 300 МВтч.

* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество 645,66 лв./1000 нм³ (529,54+108,39+7,73).

** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 193,32 лв./МВтч.

21. „Оранжерии Гимел” АД – Оранжерийен комплекс 200 дка

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 193,18 лв./ МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./ МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 10 564 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 6,38 %;
4. Необходими годишни приходи – 5 236 хил. лв.;
5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 939 МВтч;
6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 19 389 МВтч.

* Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 183,18 лв./МВтч.

22. „Оранжерии Гимел” АД – Оранжерийен комплекс 500 дка

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 180,45 лв./ МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./ МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 6 293 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 5,47 %;
4. Необходими годишни приходи – 4 035 хил. лв.;
5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 16 270 МВтч;
6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 16 884 МВтч.

* Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 170,45 лв./МВтч.

23. „Оранжерии Гимел II” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 186,70 лв./ МВтч, в т.ч.:
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./ МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 6 599 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 5,77 %;
4. Необходими годишни приходи – 3 453 хил. лв.;
5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 13 442 МВтч;
6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 13 608 МВтч.

** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 176,70 лв./МВтч.*

24. „Юлико Евротрейд ” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 249,95 лв./ МВтч, в т.ч.:
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./ МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 73,62 лв./ МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 621 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 6,80 %;
5. Необходими годишни приходи – 644 хил. лв.;
6. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 950 МВтч;
7. Прогнозно количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 127 МВтч.

** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 183,95 лв./МВтч.*

25. „Костенец ХХИ” АД:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 158,78 лв./ МВтч, в т.ч.:
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./М МВтч;
2. Необходими годишни приходи – 7 019 хил. лв.;
3. Регулаторна база на активите – 16 342 хил. лв.;
4. Норма на възвръщаемост – 5,35%;
5. Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 22 398 МВтч.
6. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител пара – 43 864 МВтч.

** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 158,77 лв./МВтч.*

26. „Оранжерии Петров дол” ООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 161,12 лв./ МВтч, в т.ч.:
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./ МВтч;
2. При ценообразуващи елементи:
3. Необходими годишни приходи – 1 925 хил. лв.;
4. Регулаторна база на активите – 1 757 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 6,80%;
6. Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 447 МВтч.
7. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 8 526 МВтч.

** Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 151,12 лв./МВтч.*

27. „Топлофикация Петрич“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 169,62 лв./МВтч, в т.ч.:
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./ МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 89,85 лв./МВтч;
3. Необходими годишни приходи – 19 451 хил. лв.;
4. Регулаторна база на активите – 20 581 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 4,44%;
6. Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 62 500 МВтч.

7. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 98 500 МВтч.

* *Преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 159,62 лв./МВтч.*

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София-град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

СВЕТЛА ТОДОРОВА

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

НИКОЛАЙ ГЕОРГИЕВ