



РЕШЕНИЕ

№ Ц-14 от 01.05.2020 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.05.2020 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-343 от 24.04.2020 г., както и събраните данни от проведено на 29.04.2020 г. открито заседание, установи следното:

Във връзка с подадени от „Булгаргаз“ ЕАД заявления с вх. № Е-15-20-22#2 от 10.04.2020 г. и с вх. № Е-15-20-27#1 от 01.05.2020 г., за изменение на цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия от 01.05.2020 г., в изпълнение на Заповед № З-Е-59 от 24.04.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), е извършен анализ относно необходимостта от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи на цените на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, респективно от изменение на тези цени по време на ценовия период. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-343 от 24.04.2020 г. (Докладът), приет с решение на КЕВР на закрито заседание по т. 1 от Протокол № 88 от 27.04.2020 г. Със същото решение, Комисията е открила производство за изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалните цени, съответно премиите по чл. 33а от ЗЕ, на електрическата енергия, произведени от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство. На основание чл. 30, ал. 2 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) и чл. 5, ал. 3, предложение второ от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация КЕВР е приела процедурата 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 преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва: провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада за изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 29.04.2020 г., като откритото заседание да бъде проведено по реда на решение по протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на КЕВР; определяне на срок за представяне от заинтересованите лица на становища по доклада за изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – до 29.04.2020 г., 17 часа; провеждане на закрито заседание за приемане на окончателно решение за изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 01.05.2020 г. В съответствие с разпоредбата на чл. 31а, ал. 2 от ЗЕ е прието процедурата за изменение на цените и премиите на електрическата енергия и на топлинната енергия от високоефективно комбинирано производство да се проведе

паралелно с производството за изменение на цените на природния газ, образувано по заявление с вх. № Е-15-20-22#2 от 10.04.2020 г. на „Булгаргаз“ ЕАД.

Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание са оповестени на страницата на Комисията в интернет. „Топлофикация София“ ЕАД, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Топлофикация - Плевен“ ЕАД, „Топлофикация - Бургас“ ЕАД, „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, „Топлофикация - Враца“ ЕАД, „Топлофикация-ВТ“ АД, „Топлофикация Разград“ АД, „Юлико Евротрейд“ ЕООД, „Овергаз мрежи“ АД, „Когрийн“ ООД, „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка, „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка, „Оранжерии Гимел II“ ЕООД, „Инертстрой-Калето“ АД, „Нова Пауър“ ЕООД, ЧЗП „Румяна Величкова“, „Алт Ко“ АД, „Декотекс“ АД, „Енергиен център Зебра“ ЕООД, „Белла България“ АД, „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, „Овердрайв“ АД, „МБАЛ-Търговище“ АД, УМБАЛ „Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, „Коген Загоре“ ЕООД, „Оранжерии Петров дол“ ООД са уведомени за провеждане на заседанието с писмо на КЕВР с изх. № Е-14-00-5 от 27.04.2020 г.

На основание чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 30, ал. 4 от НРЦТЕ и в съответствие с приетата процедура, на 29.04.2020 г. КЕВР е провела открито заседание. На заседанието, в съответствие с обявения начин за провеждането му, са взели участие чрез програмата за съобщения Skure, изпълнителните директори на „Топлофикация София“ ЕАД и „Топлофикация-ВТ“ АД, които са направили устни изказвания. В определения срок са постъпили писмени становища от „Топлофикация – ВТ“ АД, „Топлофикация Враца“ ЕАД и „Топлофикация Плевен“ ЕАД, както следва:

В устно изказване на откритото заседание и с писмо, постъпило по електронна поща на 29.04.2020 г., изпълнителният директор на „Топлофикация – ВТ“ АД е изразил несъгласие по отношение на предложените нови стойности на цените на топлинната и на електрическата енергия за „Топлофикация – ВТ“ АД, които според него поставят в риск изпълнението на поетия от дружеството обществен ангажимент. В подкрепа на твърденията си е изложил следните аргументи:

- „Топлофикация – ВТ“ АД има сключен договор за снабдяване с природен газ с „Овергаз мрежи“ АД, не с „Булгаргаз“ ЕАД. Това обстоятелство определя различна стойност на промяната в цената на доставяния природен газ спрямо другите топлофикационни дружества.
- Природният газ е основен, но не единствен, първичен енергоносител за „Топлофикация – ВТ“ АД. В покриване на топлинния товар на град Велико Търново участва и инсталация за изгаряне на биомаса. Интересът към биомасата като алтернативно гориво непрекъснато нараства, неговата цена се определя от вътрешния пазар и не се влияе от цената на вноския природен газ.
- Естеството на продуктите, резултат от дейността на дружеството, не позволяват компенсация на понижението в продажните им цени чрез увеличаване на обема на производството. Обемът на продажбите на топлинна енергия е ограничен от климатичните фактори, а обемът на производството на електрическа енергия - от капацитета на инсталираните мощности.
- „Топлофикация – ВТ“ АД винаги е осъществявало дейността си съгласно обществения интерес, регулаторната рамка и в пълна подкрепа на провежданата държавна политика в сектора, от друга страна дружеството е икономически субект, съществуването на който е неизбежно подчинено на правилата и цените на свободния пазар (оборудване, материали, услуги и др. за обезпечаване на дейността).
- В обявените стойности прави впечатление намаление в стойността на „Регулаторна база на активите“ (РБА) на дружеството от 2 300 хил. лв. на 2 072 хил. лв., което е в размер на

9.91, %. Тази промяна може да бъде единствено в резултат от намалената стойност на „оборотния капитал“, който участва с 1/8 част във формиране на РБА. Според дружеството, ако целият обем на разходите му се формира от стойността на изразходвания природен газ, то понижаването на цената на природния газ с 39.92 % би се отразило върху стойността на РБА с 4.99 %.

- Предложената корекция на цените на топлинната и на електрическата енергия, произведени от „Топлофикация – ВТ“ АД, водят до понижаване на стойността на финансовия марж, респективно понижаване на приходите на дружеството, непропорционално спрямо разходите по обезпечаване на дейността.

Във връзка с гореизложеното, изпълнителният директор на „Топлофикация – ВТ“ АД прави искане за преразглеждане на предложените стойности на цените на топлинната и на електрическата енергия, влизащи в сила от 01.05.2020 година.

Комисията приема за неоснователни възраженията на „Топлофикация – ВТ“ АД, относно размера на РБА. При извършената корекция на цената на природния газ отражението е пряко в променливите разходи на дружеството. Тяхното намаление се отразява в намаление на оборотния капитал, който за всички дружества е определен като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността, като не се включват разходите за амортизации, съгласно Решение № Ц - 18 от 01.07.2019 г. По силата на чл. 9 от НРЦТЕ и чл. 14 от НРЦЕЕ оборотният капитал е елемент от формулата за изчисляване на РБА и поради тази корелационна връзка РБА се променя в съответствие с промяната на цената на природния газ. Други корекции в разходните позиции на дружеството не са правени. Следователно с редуцираните си приходи от продажба на топлинна и електрическа енергия дружеството ще може да посрещне реалните си разходи за природен газ, вследствие намаляване на неговата цена. Предмет на настоящото административно производство е изменение на цените на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ по време на ценовия период, във връзка с намалената цена на природния газ, считано от 01.05.2020 г., на основание чл. 22, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 38, ал. 1 от НРЦЕЕ. Регламентирано е ограничено по обем административно производство, при което в утвърдения размер на признатите годишни разходи на енергийните предприятия, съгласно предходното решение на КЕВР, прието след извършен регулаторен преглед, се отразява единствено изменената цена на природния газ на съответното дружество, която също се регулира от КЕВР и се утвърждава с нейно решение. В тази връзка, констатациите по първите четири пункта от възражението на „Топлофикация – ВТ“ АД са отразени в цените на дружеството, като в настоящото производство не се изменя цената на биомасата като алтернативно гориво и количествата електрическа и топлинна енергия. При прилагане на основанията по чл. 22, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 38, ал. 1 от НРЦЕЕ не се извършва цялостен регулаторен преглед на всички ценообразуващи елементи, поради което не се излага анализ в тази насока, а се извършва единствено преценка за наличието на изрично визираните предпоставки в цитираните разпоредби.

С писма, постъпили по електронна поща на 29.04.2020 г., „Топлофикация Враца“ ЕАД и „Топлофикация Плевен“ ЕАД са изразили становище относно използваната представителна калоричност на природния газ 10,541 kWh/m³. Дружествата посочват, че от информацията, която е публикувана на страницата на „Булгартрансгаз“ ЕАД е видно, че представителната калоричност на природния газ за месец май е 10,580 kWh/m³, което ще доведе до увеличение цената на природния газ. В тази връзка дружествата предлагат Комисията да направи съответните промени.

Комисията приема за неоснователни възраженията на „Топлофикация Враца“ ЕАД и „Топлофикация Плевен“ ЕАД. Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ е изчислен в размер на 10,541 kWh/m³, като е взета предвид средната отчетна калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Странджа 2“ за месеците

януари, февруари и март 2020 г. – чл. 17, ал. 3, изр. последно от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

В устно изказване на откритото заседание изпълнителният директор на „Топлофикация София” ЕАД е заявил, че приема Доклада и аргументите, които са изложени в него.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, както и на постъпилите становища и възражения от енергийните предприятия и от заинтересованите лица, Комисията приема за установено следното:

С Решение № Ц-13 от 01.05.2020 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.05.2020 г., цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на **22,35 лв./MWh** (без акциз и ДДС) при коефициент на преобразуване **10,541 kWh/m³** или **235,59 лв./1000 nm³**. Последното, от своя страна, съставлява намаление на цената на природния газ с **11,31%** на MWh, спрямо цената на природния газ в сила, считано от 01.04.2020 г.

Действащите цени на топлинната енергия, както и преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, на преобладаващата част от дружествата в сектор „Топлоенергетика“, които използват за основно гориво природен газ, са утвърдени с Решение № Ц-11 от 01.04.2020 г. на КЕВР. В тези цени като ценообразуващ елемент са включени разходи за природен газ, формирани въз основа на цената на природния газ, утвърдена на „Булгаргаз“ ЕАД с Решение № Ц-10 от 01.04.2020 г. на КЕВР, в размер на 25,20 лв./MWh (без акциз и ДДС), при коефициент на преобразуване 10,534 kWh/m³ или 256,46 лв./1000 nm³ и при отчитане на индивидуалните разходи на дружествата за пренос на природен газ през газопреносната и газоразпределителните мрежи, а за дружествата, присъединени към газоразпределителните мрежи – въз основа на цената на съответното дружество.

Съгласно разпоредбата на чл. 22, ал. 1 от НРЦТЕ, при прилагането на методите за ценово регулиране Комисията може да измени цените, по които производителите продават топлинна енергия на топлопреносното предприятие и на пряко присъединени клиенти, както и цените, по които топлопреносните предприятия продават топлинна енергия на клиентите, 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.

Съгласно чл. 38, ал. 1 от НРЦЕЕ при прилагането на методите за ценово регулиране Комисията може да измени преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по време на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, като в този случай не се прилага процедурата по глава четвърта „Ред за утвърждаване, определяне и изменение на цени“.

Предвид горните разпоредби, основателността на изменение на цените на енергията, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е обусловена от наличието на две предпоставки: да е налице изменение на цените на природния газ и това изменение да води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи.

Първата предпоставка е налице, предвид Решение № Ц-13 от 01.05.2020 г. на КЕВР. Цените на природния газ подлежат на регулиране от КЕВР на основание чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8 от ЗЕ, поради което обстоятелствата относно тяхното изменение, респективно относно наличието на

първата предпоставка, са служебно известни на Комисията. Утвърдената, считано от 01.05.2020 г., цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на **22,35** лв./MWh (без акциз и ДДС) при коефициент на преобразуване **10,541 kWh/m³** или **235,59** лв./1000 nm³, съставлява намаление на цената на природния газ с **11,31% на MWh**, спрямо цената на природния газ в сила, считано от 01.04.2020 г.

Преценката за наличие на втората предпоставка (необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи) е извършена при отчитане на факта, че в състава на утвърдените необходими приходи на дружествата в сектор „Топлоенергетика“, които работят с основно гориво природен газ, с най - голям дял са разходите за покупка на природен газ. В този смисъл намалението на цената на природния газ от 01.05.2020 г. ще доведе до съществено намаление на производствените разходи на дружествата, които оказват влияние върху размера на необходимите годишни приходи.

От друга страна, според §1, т. 28 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия“ е производство в един процес на топлинна и електрическа енергия според потребностите от топлинна енергия. В този смисъл при високоефективното комбинирано производство ценообразуващите елементи на цената на топлинната енергия и на цената на електрическата енергия са в пряка зависимост. Това определя необходимостта цените на електрическата енергия и на топлинната енергия при високоефективното комбинирано производство да се регулират в общо административно производство, като се формират на базата на единни ценообразуващи елементи, отразени в общ изчислителен модел, разработен и утвърден от КЕВР като приложение към Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“, приети с решение по Протокол № 116 от 26.06.2018 г., т. 1 на Комисията (Указания – НВ/2018).

В допълнение следва да се отчете, че съгласно чл. 33, ал. 1 от ЗЕ Комисията определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, а именно за производители с обекти с обща инсталирана електрическа мощност, по-малка от 1 MW. На основание чл. 21, ал. 1, т. 8б от ЗЕ Комисията определя ежегодно премии за електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 1 MW и над 1MW. По силата чл. 33а, ал. 2 от ЗЕ премиите се определят като разлика между преференциалните цени на производителите и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин. За тези производители съгласно чл. 33, ал. 2 от ЗЕ, Комисията определя преференциални цени, във връзка с определяне на премията.

Предвид гореизложеното, изменението на цените на природния газ, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, следва да намери отражение в цените на топлинната енергия и в преференциалните цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

В резултат от изложеното може да се направи извод, че е обосновано изменение на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия, съответно на премиите по чл. 33а, ал. 2 от ЗЕ на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ при отчитане само на изменената цена на природния газ, която оказва влияние върху размера на необходимите годишни приходи и регулаторната база на активите.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, чл. 30, ал. 1, т. 3 и т. 4, чл. 31а, чл. 33, чл. 33а, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и т. 2, чл. 22, ал. 1, чл. 31, ал. 2 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 2, ал. 2, т. 1, чл. 24 и чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Считано от 01.05.2020 г., утвърждава изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

1. На „Топлофикация София“ ЕАД:

1.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 131,21 лв./MWh

1.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 40,72 лв./MWh

1.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 66,70 лв./MWh

1.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1.1 и т. 1.3:

- Необходими годишни приходи – 355 796 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 327 488 хил. лв., от които условно-постоянни – 96 909 хил. лв. и променливи – 230 580 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 372 963 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,59%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 745 837 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 867 438 MWh

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

2.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 131,49 лв./MWh

2.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 41,00 лв./MWh

2.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 84,83 лв./MWh

2.4. 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 – 83,83 лв./MWh

2.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 2.1, т. 2.3 и т. 2.4:

- Необходими годишни приходи – 59 666 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 48 871 хил. лв., от които условно-постоянни – 21 521 хил. лв. и променливи – 27 350 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 152 258 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,09%
- Електрическа енергия – 307 090 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 296 214 MWh

- без показатели за високоефективно комбинирано производство – 10 876 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 235 169 MWh

3. На „Топлофикация Плевен“ ЕАД:

- 3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 144,59 лв./MWh
- 3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 54,10 лв./MWh
- 3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 69,80 лв./MWh
- 3.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 64,53 лв./MWh
- 3.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 3.1, т. 3.3 и т. 3.4:
 - Необходими годишни приходи – 59 845 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 57 883 хил. лв., от които условно-постоянни – 15 443 хил. лв. и променливи – 42 440 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 34 843 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,63%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 297 000 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 207 400 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 37 600 MWh

4. На „Топлофикация Бургас“ ЕАД:

- 4.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 133,29 лв./MWh
- 4.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 42,80 лв./MWh
- 4.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 60,38 лв./MWh
- 4.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 4.1 и т. 4.3:
 - Необходими годишни приходи – 23 010 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 21 914 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 233 хил. лв. и променливи – 15 681 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 15 798 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,94%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 109 743 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 138 847 MWh

5. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД:

- 5.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 133,73 лв./MWh
- 5.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 43,24 лв./MWh
- 5.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 79,08 лв./MWh
- 5.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.1 и т. 5.3:
 - Необходими годишни приходи – 14 444 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 13 053 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 291 хил. лв. и променливи – 7 762 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 27 586 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 5,04%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 66 574 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 70 068 MWh

6. На „Топлофикация – Враца“ ЕАД:

- 6.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 147,35 лв./MWh
- 6.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 56,86 лв./MWh
- 6.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 65,26 лв./MWh
- 6.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 6.1. и т. 6.3:
- Необходими годишни приходи – 13 555 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 12 906 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 681 хил. лв. и променливи – 8 225 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 9 800 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,63%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 56 215 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 80 796 MWh

7. На „Топлофикация - ВТ“ АД, гр. Велико Търново:

- 7.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 182,44 лв./MWh
- 7.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 91,95 лв./MWh
- 7.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 79,48 лв./MWh
- 7.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 7.1 и т. 7.3:
- Необходими годишни приходи – 6 245 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 172 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 429 хил. лв. и променливи – 4 743 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 059 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,57%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 20 109 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 32 422 MWh

8. На „Топлофикация – Разград“ АД:

- 8.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 157,00 лв./MWh
- 8.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 66,51 лв./MWh
- 8.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 73,37 лв./MWh;
- 8.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 8.1 и т. 8.3:
- Необходими годишни приходи – 4 427 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 331 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 295 хил. лв. и променливи – 3 036 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 705 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,57%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 760 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 26 620 MWh

9. На „ЮЛИКО ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, гр. Пловдив:

9.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 259,67 лв./MWh

9.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 71,51 лв./MWh

9.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 9.1 и т. 9.2:

- Необходими годишни приходи – 835 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 798 хил. лв., от които условно-постоянни – 517 хил. лв. и променливи – 281 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 950 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,58%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 879 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 634 MWh

10. На „Овергаз мрежи“ АД (ЛОЦ Овча купел):

10.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 243,03 лв./MWh

10.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 110,45 лв./MWh

10.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 10.1 и т. 10.2:

- Необходими годишни приходи – 435 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 382 хил. лв., от които условно-постоянни – 213 хил. лв. и променливи – 169 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 677 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 078 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 565 MWh

11. На „КОГРИЙН“ ООД, гр. Първомай:

11.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 150,30 лв./MWh

11.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 59,81 лв./MWh

11.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 76,69 лв./MWh

11.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 11.1 и т. 11.3:

- Необходими годишни приходи – 6 681 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 263 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 410 хил. лв. и променливи – 2 853 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 11 453 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,65%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 26 948 MWh

Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 300 MW

12. На „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“:

12.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 141,45 лв./MWh

12.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 50,96 лв./MWh

12.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 12.1:

- Необходими годишни приходи – 3 655 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 3 426 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 801 хил. лв. и променливи – 1 625 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 5 893 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,88%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 050 MWh

13. На „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“:

13.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 139,82 лв./MWh

13.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 49,33 лв./MWh

13.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 13.1:

- Необходими годишни приходи – 4 733 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 4 241 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 064 хил. лв. и променливи – 2 177 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 8 424 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 5,84%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 24 831 MWh

14. На „Оранжерии Гимел II“ ЕООД, ТЕЦ „Оранжерия Левски“:

14.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 162,68 лв./MWh

14.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 72,19 лв./MWh

14.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 14.1:

- Необходими годишни приходи – 1 739 хил. лв., в т.ч.:
- Разходи – 1 569 хил. лв., от които условно-постоянни – 879 хил. лв. и променливи – 689 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 4 764 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,57%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 569 MWh

15. На „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД:

15.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 176,19 лв./MWh

15.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 85,70 лв./MWh

15.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 15.1:

- Необходими годишни приходи – 2 603 хил. лв., в т.ч.:
- Разходи – 2 510 хил. лв., от които условно-постоянни – 879 хил. лв. и променливи – 1 631 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 1 767 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 5,26%

Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 800 MWh

16. На „Нова Пауър“ ЕООД:

16.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 116,87 лв./MWh

16.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 26,38 лв./MWh

16.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 40,81 лв./MWh

16.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 16.1 и т. 16.3:

- Необходими годишни приходи – 2 234 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 992 хил. лв., от които условно-постоянни – 837 хил. лв. и променливи – 1 155 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 668 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 14 111 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 14 340 MWh

17. На ЧЗП „Румяна Величкова“:

17.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 86,16 лв./MWh

17.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 17.1:

- Необходими годишни приходи – 953 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 908 хил. лв., от които условно-постоянни – 298 хил. лв. и променливи – 610 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 585 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 820 MWh

18. На „Алт Ко“ АД:

18.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 117,26 лв./MWh

18.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 26,77 лв./MWh

18.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 18.1:

- Необходими годишни приходи – 1 302 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 200 хил. лв., от които условно-постоянни – 653 хил. лв. и променливи – 547 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 309 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 930 MWh

19. На „Декотекс“ АД:

19.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 104,93 лв./MWh

19.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 14,44 лв./MWh

19.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 47,94 лв./MWh

19.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 47,94 лв./MWh

19.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 19.1, т. 19.3 и т. 19.4:

- Необходими годишни приходи – 2 236 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 894 хил. лв., от които условно-постоянни – 790 хил. лв. и променливи – 1 104 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 396 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 600 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 7 000 MWh

Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4 580 MWh

20. На „Енергиен център Зебра“ ЕООД:

20.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 153,64 лв./MWh

20.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 63,15 лв./MWh

20.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 104,47 лв./MWh

20.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 92,46 лв./MWh

20.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 20.1, т. 20.3 и т. 20.4:

- Необходими годишни приходи – 2 825 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 2 485 хил. лв., от които условно-постоянни – 894 хил. лв. и променливи – 1 590 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 4 369 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 437 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 6 855 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 5 462 MWh

21. На „Белла България“ АД:

21.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 113,12 лв./MWh

21.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 22,63 лв./MWh

21.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 21.1:

- Необходими годишни приходи – 1 566 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 1 427 хил. лв., от които условно-постоянни – 725 хил. лв. и променливи – 702 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 1 793 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 547 MWh

22. На „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД:

22.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 126,78 лв./MWh

22.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 22.1:

- Необходими годишни приходи – 918 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 767 хил. лв., от които условно-постоянни – 362 хил. лв. и променливи – 405 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 1 937 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 3 720 MWh

23. На „Овердрайв“ АД:

23.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 291,70 лв./MWh

23.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 23.1:

- Необходими годишни приходи – 501 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 478 хил. лв., от които условно-постоянни – 294 хил. лв. и променливи – 184 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 297 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 200 MWh

24. На „МБАЛ – Търговище“ АД:

24.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 286,53 лв./MWh

24.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 24.1:

- Необходими годишни приходи – 236 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 203 хил. лв., от които условно-постоянни – 138 хил. лв. и променливи – 65 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 578 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 271 MWh

25. На УМБАЛ „Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора:

25.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 189,82 лв./MWh

25.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 25.1:

- Необходими годишни приходи – 387 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 378 хил. лв., от които условно-постоянни – 182 хил. лв. и променливи – 196 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 117 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 095 MWh

26. На „Коген Загоре“ ЕООД:

26.1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 169,46 лв./MWh;

26.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 26.1:

- Необходими годишни приходи – 104 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 100 хил. лв., от които условно-постоянни – 82 хил. лв. и променливи – 18 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 139 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,33%
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 616 MWh

27. На „Оранжерии Петров дол“ ООД:

27.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 106,56 лв./MWh

27.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 16,07 лв./MWh

27.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 27.1:

- Необходими годишни приходи – 1 618 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 1 587 хил. лв., от които условно-постоянни – 875 хил. лв. и променливи – 712 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 812 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,72%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 385 MWh

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
РОСИЦА ТОТКОВА**