



ПРОТОКОЛ

№ 77

София, 01.04.2020 година

Днес, 01.04.2020 г. от 14:45 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. и заявление с вх. № Е-15-20-21#7 от 01.04.2020 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец април на 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Грета Дечева, Михаела Андреева, Красимира Лазарова,
Сирма Денчева, Ренета Николова, Димитър Дуевски.

2. Проект на решение относно изменение на цените на енергията, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.04.2020 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,
Георги Петров, Цветанка Камбурова, Ана Иванова,
Петя Георгиева, Йовка Велчева, Надежда Иванова

3. Проект на решение относено изменение на цените на електрическата енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.04.2020 г.

Работна група по заповед № 3-Е-35 от 13.03.2020 г.: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Петя Андонова, Радостина Методиева, Силвия Петрова, Радослав Райков

По т.1. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-239 от 17.03.2020 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. и вх. № Е-15-20-21 от 11.03.2020 г., както и коригирани заявления с вх. № Е-15-20-21#7 от 01.04.2020 г. и с вх. № Е-15-20-21 от 01.04.2020 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, за **утвърждаване на цена за месец април 2020 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия**, както и събраните данни от проведено на 26.03.2020 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец април 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 6 от същата наредба.

Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупотребен вариант на същите, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-21 от 11.03.2020 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-36 от 13.03.2020 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявленията и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-239 от 17.03.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 67 от 20.03.2020 г., т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 26.03.2020 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че докладът обективно отразява информацията, свързана с образуването на цената на природния газ за месец април 2020 г., като конкретно предложение ще бъде дадено в писмено становище.

В определения срок в КЕВР е постъпило становище с вх. № Е-15-20-21 от 11.03.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, в което общественият доставчик отново отбелязва, че данните в доклада, касаещи определянето на доставната цена на природния газ, са представени обективно. „Булгаргаз“ ЕАД обръща внимание, че дружеството е предоставило и неупотребен вариант на заявлението за утвърждаване на цена на природния газ за м. април 2020 г., в който са заличени данните, представляващи чувствителна търговска информация и чието разглашаване не се допуска съгласно условията на търговските договори, по които обществения доставчик е страна. В тази връзка заявителят счита, че КЕВР след като приеме решението за утвърждаване на цена, считано от 01.04.2020 г., по която общественият доставчик да продава природен газ, следва да го публикува на своята интернет страница след заличаване на поверителната и чувствителна търговска информация.

На следващо място, „Булгаргаз“ ЕАД не приема предложението утвърдената цена на природния газ, считано от 01.04.2020 г., да отразява само стойността на (...), тъй като същата е формирана на база прогнозни стойности както на този индекс, така и на алтернативните горива на природния газ и на средномесечния курс (...), прилаган при конвертиране на индекса (...) от евро в долари за MWh. Прогнозен е и валутният курс на

БНБ на лева спрямо долара, осреднен за период от 45 дни, предхождащи внасянето на заявлението. Според дружеството, всяка от тези прогнозни стойности оказва влияние върху цената на входа на газопреносните мрежи, съответно върху стойността на компонентата по чл. 17, ал. 7 на НРЦПГ за дейността „обществена доставка“, които заедно с компонентата „задължение към обществото“ определят крайната продажна цена на природния газ. Заявителят счита, че при утвърждаване на цената на природния газ, считано от 01.04.2020 г., следва да се има предвид, че „Булгаргаз“ ЕАД получава информацията за (...) непосредствено в края на последния календарен работен ден на месеца, предхождащ месеца на доставка, а за котировките на алтернативните на природния газ горива - в първите два работни дни на месеца, следващ отчетния. Поради това, заявителят счита, че цената следва да бъде утвърдена от КЕВР при предоставяне от „Булгаргаз“ ЕАД на окончателни данни за (...) и котировките на алтернативните на природния газ горива, на база внесено коригиращо заявление за утвърждаване на цената. Според дружеството преизчисляването само с (...) обезсмисля подаденото заявление от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена и води до изкривяване на цената, по които дружеството ще продава природен газ на регулирания пазар.

Комисията приема за обосновани аргументите на „Булгаргаз“ ЕАД относно заличаване на поверителната и чувствителна търговска информация при публикуване на ценовото решение на интернет страницата на КЕВР.

КЕВР счита за необосновано предложението на дружеството при утвърждаване на цената в настоящото административно производство да бъдат отчетени актуалните стойности на алтернативните горива на природния газ, тъй като данни за същите ще бъдат известни след датата на постановяване на решението за утвърждаване на разглежданата цена на природния газ, а именно: 01.04.2020 г.

Комисията приема за обосновано при утвърждаване на цена на природния газ от 01.04.2020 г. да бъдат отчетени стойността на (...) към 31.03.2020 г. и данните за средномесечния курс за м. март на (...), прилаган при конвертиране на (...) от евро в долари за MWh. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-20-21 от 30.03.2020 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи: заверено копие на извадка от изданието (...), удостоверяващо (...) към 31.03.2020 г., както и заверено копие на извадка от бюлетин на (...) за средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. март на 2020 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-21#7 от 01.04.2020 г. дружеството е представило исканата информация, както и заявление за утвърждаване на цени на природния газ с вх. № Е-15-20-21#7 от 01.04.2020 г.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

С Решение № Ц-1 от 01.01.2020 г. КЕВР е утвърдила за I тримесечие на 2020 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 44,04 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

На 2 март 2020 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ е подписано Допълнение № (...) към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ (Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.), според което считано от 05 август 2019 г., цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...).

В съответствие с цитираните изменения на условията на договора с ООО „Газпром экспорт“, със заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за месец април 2020 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик да 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 26,21 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е намаление в сравнение с действащата цена със 17,83 лв./MWh или с 40,49%. „Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-21#7 от 01.04.2020 г., което отразява (...) и средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. март на 2020 г. на (...), предвид на което предложената за утвърждаване цена на природния газ за месец април 2020 г. се изменя от 26,21 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) на 25,20 лв./MWh, което е намаление в сравнение с действащата цена с 18,84 лв./MWh или 42,78%. В тази връзка размерът на компонента по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ за дейността „обществена доставка“ се изменя от (...) лв./MWh на (...)лв./MWh или (...) % от компонентата цена на входа на газопреносната мрежа, а компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ остава непроменена в размер на (...) лв./MWh.

Общественият доставчик е представил доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението си за утвърждаване на цена преди подаване в Комисията на заявлението за утвърждаване на цена, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Към заявленията „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за месец април 2020 г.

I. Анализ на данните и документите относно цената за месец април 2020 г., 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:

Цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

1. Заявени прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец април 2020 г. въз основа на заявените прогнозни количества в енергийни единици от крайните снабдители и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, съгласно приложен към заявлението списък. В тази връзка, общото заявено от дружеството количество природен газ от внос за месец април 2020 г., предназначено за обществена доставка на природен газ, програма за освобождаване на природен газ, както и за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени, по които е страна, е (...) MWh. Общественият доставчик не предвижда количества природен газ от подземното газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ или за закупуване от местно добивно предприятие.

Съгласно Допълнение № (...) от 30.12.2019 г. към Договор за доставка на природен газ № 02-12-13 от 15.11.2012 г., подписано между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ на 30.12.2019 г., количествата природен газ, посочени в договора в м³, считано от 01.01.2020 г., се преизчисляват в MWh по ред и при условията, посочени в т. 15 от това допълнение. В тази връзка се отчитат и условията за образуване на цените в MWh по Допълнение № (...) от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.

2. Условия по договора за доставка на природен газ

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 г., към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г., считано от 01.01.2020 г., пунктът за предаване-приемане на природния газ е газоизмервателна станция (ГИС) „Странджа 2“, намираща се на територията на Р България, близо до границата Турция/България.

Съгласно Допълнение № (...) от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от

15.11.2012 г. цените на природния газ се образуват по (...) формула, включваща (...), вместо прилаганата 100% петролно обвързана формула. Цената на доставените количества природен газ се изчислява в \$/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, като:

(...)

Цените на алтернативните горива, които са в основата на (...) за определяне на доставните цени на природния газ, за месец април 2020 г. са изчислени като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за деветмесечен период, предшестваш определянето на (...) към 01.04.2020 г. В сравнение със същите, формирали доставните цени за I тримесечие на 2020 г., изменението е следното: мазут със съдържание на сяра 1% намалява с (...) %; газьол със съдържание на сяра 0,1% намалява с (...) %. Въз основа на намалените нива на цените на алтернативните на природния газ горива, изчислена от „Булгаргаз“ ЕАД за м. април 2020 г. (...) компонента е в размер на (...)\$/MWh.

Със заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило предложената за м. април цена на природния газ при (...) в размер на (...)EUR/MWh и средномесечен курс на (...) за месец февруари в размер на (...), в резултат на което изчислена от дружеството за м. април 2020 г. (...) е в размер на (...) \$/MWh. Отчитайки стойностите (...) „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило доставна цена на природния газ за месец април 2020 г. в размер на (...) \$/MWh.

Със заявление с вх. № Е-15-20-21#7 от 01.04.2020 г. дружеството е представило стойността на (...), публикувана на 31.03.2020 г. от (...) и средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. март на 2020 г., публикуван от (...). В тази връзка, предвид условията на Допълнение № (...) от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г., Комисията счита, че тези стойности следва да бъдат отразени при утвърждаването на цената на природния газ от 01.04.2020 г.

С оглед горното, (...) се изменя от (...) EUR/MWh на (...) EUR/MWh, а средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за месец март на 2020 г. прогнозния средномесечен курс на (...) се изменя от (...) на (...). Изчислената за месец април 2020 г. (...) компонента се променя от (...) \$/MWh на (...) \$/MWh, съответно при отчитане и на (...) доставна цена на природния газ за месец април 2020 г. се променя от (...)\$/MWh на (...)\$/MWh.

3. Осреднен валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ

Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цена (16.01.2020 г. – 29.02.2020 г.), е в размер на 1,78363 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ. Същият, съпоставен с валутния курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, се увеличава с 1,01%.

Във връзка с образуването на цената на вход на газопреносни мрежи съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ дружеството е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за 2020 г. и относителния дял на количествата за обществена доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и двустранните договори.

Общото количество природен газ за месец април 2020 г. е в размер на (...) MWh, разпределени, както следва: за дейността „обществената доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)% , за програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или (...)% , за продажба на организирания борсов пазар на природен газ – (...) MWh или (...)% , по двустранни договори – (...) MWh или (...)% от общото количество природен газ.

При отчитане на посочените по-горе количества природен газ и доставни цени на природен газ цената на вход на газопреносни мрежи се изменя от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава

природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включва и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от средната покупна цена на природния газ. Съгласно чл. 17, ал. 8 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността обществена доставка, определени по реда на чл. 10 и 13 от НРЦПГ. При наличие на общи разходи за обществена доставка на природен газ, за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ и за доставка на природен газ по двустранни договори тези разходи се разпределят пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2020 г. на КЕВР условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2020 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец април 2020 г. възлизат на (...) хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД не разполага с одобрен график за добив и нагнетяване в ПГХ „Чирен“ за 2020 г. Съгласно чл. 28 от Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, операторът на съоръжението за съхранение обявява на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение в срок не по-късно от 30 (тридесет) календарни дни преди началото на съответния нагнетателен период. В съответствие с цитираните правила, нагнетателният период за следващата година ще започне на 15.04.2020 г.

Предвид горното, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД не е предвидило променливи разходи за месец април 2020 г.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията.

С оглед посочената по-горе промяна на цената на вход на газопреносната мрежа се изменят: оборотният капитал за месец април 2020 г. от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., регулаторната база на активите за месец април 2020 г. от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. и възвръщаемостта на активите за периода от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. В тази връзка размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...) или (...) % от компонентата цена на вход на газопреносната мрежа.

II. По отношение на компонентата за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ, за енергийно

предприятие, което има издадена лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, прогнозните количества природен газ се формират въз основа на заявените количества от крайните снабдители и от лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ и количествата по двустранните му договори. Член 11а, ал. 4 от НРЦПГ предвижда коригиране на компонентата за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец април 2020 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh. Искането е свързано с изпълнение на наложени на дружеството задължения, произтичащи от действащия План за действие при извънредни ситуации, одобрен от министъра на енергетиката (План). В тази връзка дружеството е приложило предварителен график, тъй като на този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2020 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година. Планът съдържа описание на мерките, които трябва да бъдат предприети от страна на оператора на газопреносната мрежа „Булгартрансгаз“ ЕАД, в сътрудничество с предприятията за газ, големите промишлени клиенти, асоциациите на потребителите и под контрола на Министерството на енергетиката за отстраняване или смекчаване на въздействието от прекъсване на доставките на природен газ за страната и региона. Съгласно т. 3.5 от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 3.5.1, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките (аргумент от т. 1.6.4 и т. 3.1 от Плана). Съгласно Плана, неравномерно е потреблението на клиенти, при които месечният коефициент на натоварване е по-малък от 60%.

Съгласно т. 3.5.8 от Плана, разходите на предприятията за поддържане на запаса от природен газ по т. 3.5.1 се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на чл. 35 от ЗЕ. За обществения доставчик количеството природен газ, изчислено за 2020 г. съгласно т. 3.5.1 на Плана, е в размер на (...) MWh, представляващ обем от 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества природен газ по регулирани цени.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило: окончателен график за съхранение на природен газ през 2019 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени окончателни отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; актове за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месеците ноември и декември 2019 г.

В тази връзка, общественият доставчик е приложил и следните доказателства за извършените от него разходи: акт за м. ноември 2019 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500982 от 02.12.2019 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; акт за м. декември 2019 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500985 от 02.01.2020 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

Общественият доставчик е представил и график за съхранение на природен газ

през 2020 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. Прогнозните разходи на дружеството за 2020 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени при действащата към настоящия момент, утвърдена от КЕВР цена (2,49 лв./хм³/месец) за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, преизчислена в лева за MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е приложило и следните доказателства за извършените от него разходи за 2020 г.: акт за м. януари 2020 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500987 от 03.02.2020 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

След съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количествата по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира предварителния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ.

Компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се изчислява при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ, съхранявани по Плана и свързаните с това разходи. Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди. Прогнозните разходи за съхранение на природен газ за 2020 г. са коригирани, като са увеличени с (...) лв., представляващи разлика между прогнозните и реално отчетените разходи за 2019 г. В резултат, получената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за месец април 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh.

Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки е установено следното:

Разходите за закупуване на природен газ с цел продажба на вътрешния пазар – на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори, по договора с ОО „Газпром экспорт“ са в размер на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, 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, е в размер на (...) лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец април 2020 г. в енергийни единици:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносната мрежа, се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец април 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосочената компонента се прибавя и компонента, която за месец април 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец април 2020 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена

лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 25,20 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е намаление в сравнение с действащата цена с 18,84 лв./MWh или с 42,78%.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,534 kWh/m³, като е взета предвид средната калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Странджа 2“ за месеците януари и февруари 2020 г.

Изказвания по т.1.:

Р. Тахир: След проведеното открито заседание постъпи становище от „Булгаргаз“, което е в две основни линии. Едната е, че не е заличена търговската тайна. Втората е, че освен (...) трябва да се вземат и други актуални данни. Приемаме аргументите относно заличаване на поверителната и чувствителна търговска информация при публикувано на ценовото решение. Също така, сутринта беше внесено заявление от „Булгаргаз“ с коригирана цена от 25,20 лв./MWh, която отразява актуалните данни на (...) и курса на (...) за конвертиране от евро в долари.

И. Иванов: Към края на 31.03.2020 г.

Р. Тахир: Да, на 31 март. То е издадено на 31 март. Документите са приложени към заявлението. Ние също направихме изчисления. Показаха се, че точни. Тъй като тези две компоненти (...) дават отражение върху (...) компонента и всъщност тя се променя – намалява. Това оказва влияние върху доставната цена, която е сумата от (...) и (...) компонента. Преизчислената доставна цена е по-ниска. При отчитане и на количествата те не са променени. Цената на вход се променя от (...) лв. на (...) лв. Това дава отражение и при изчисляването на дейността обществена доставка. В тази връзка, след всички изчисления, окончателната цена е 25,20 лв./MWh. Това е с 18,84 лв. по-малко на MWh или 42,78% по-ниска цена спрямо действащата цена. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, предлагаме Комисията да реши:

I. Утвърждава, считано от 01.04.2020 г.:

1. 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 25,20 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh.

2. (Тъй като се променят цените за продажба на крайните снабдители, таблицата също е променена с новата цена).

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

A. Йорданов и Г. Златев влязоха в зала 4.

И. Иванов: Благодаря, г-жо Тахир. Г-жо Дечева, Вие имате ли допълнение? Не. В такъв случай, колеги, има ли от Вас въпроси по проекта на решение?

А. Йорданов: Аз имам една молба: да откриете наново заседанието, защото към момента на откриването му нямахме кворум.

Е. Харитонова: Имаше кворум.

Разговор без микрофон.

А. Йорданов: От деветчленен състав?

И. Иванов: От специализиран състав.

А. Йорданов: Добре. Извинявам се! Защото аз лично не чух част от докладването.

Р. Тахир: Ако искате да кажа няколко думи?

И. Иванов: Не, съжалявам. Г-н Йорданов, имаше кворум. Състав „Енергетика“ е от седем души и (тъй както бяхме обявили) започнахме заседанието в 14:45 часа. Проектът на решение ще Ви бъде предоставен, където са и всичките аргументи, които бяха изложени.

А. Йорданов: Благодаря, г-н Председател. Значи нямам право да възразя.

И. Иванов: Аз благодаря за разбирането. Колеги, пристъпваме към гласуване.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.04.2020 г.:

1. 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 25,20 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh.

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи					
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти	
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				51,04	3,13	
	до 53 MWh/год., вкл.		51,04	3,13			
	до 528 MWh/год., вкл.	43,31	51,67				
	до 1057 MWh/год., вкл.	42,25	50,80				
	до 2113 MWh/год., вкл.	41,19	49,94				
	до 4226 MWh/год., вкл.	40,12	49,06				
	до 6339 MWh/год., вкл.	39,49	48,55				
до 8452 MWh/год., вкл.	39,05	48,19					

	до 10 565 MWh/год., вкл.	38,70	47,90			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	37,62	47,01			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	36,97	46,47			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	36,50	46,08			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	36,14	45,79			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	35,56	45,30			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	34,93	44,78			
	над 105 650 MWh/год.	34,18	44,14			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		37,54			
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		36,91			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		35,73			
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		26,45			
2	"Аресгаз" ЕАД – регион Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****			50,72		
	до 10 000 м ³ /год., вкл.*****	44,30	48,84			
	от 10 001 до 20 000 м ³ /год., вкл.*****	43,49	47,61			
	от 20 001 до 50 000 м ³ /год., вкл.*****	42,13	46,37			
	от 50 001 до 100 000 м ³ /год., вкл.*****	40,73	45,87			
	от 100 001 до 200 000 м ³ /год., вкл.*****	40,22	45,14			
	от 200 001 до 500 000 м ³ /год., вкл.*****	38,98	44,60			
	от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год., вкл.*****	38,56	43,95			
над 1 000 000 м ³ /год., вкл.*****	34,94	42,12				
3	"Аресгаз" ЕАД – регион Мизия и община Бяла Слатина****			53,44		
	до 10 000 м ³ /год., вкл.*****	44,29	52,02			
	от 10 001 до 20 000 м ³ /год., вкл.*****	43,29	50,49			
	от 20 001 до 50 000 м ³ /год., вкл.*****	42,46	49,64			
	от 50 001 до 100 000 м ³ /год., вкл.*****	41,96	47,42			
	от 100 001 до 200 000 м ³ /год., вкл.*****	40,88	45,23			
	от 200 001 до 500 000 м ³ /год., вкл.*****	39,95	44,03			
	от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год., вкл.*****	38,82	42,98			
от 1 000 001 до 5 000 000 м ³ /год., вкл. за стопански клиенти с равномерно потребление/над 1 000 000 м ³ /год. за стопански клиенти с неравномерно потребление*****	35,76	39,37				
над 5 000 000 м ³ /год., вкл.*****	33,23					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			49,55		
	до 211 MWh/год.	41,11				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	40,23				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	38,86				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	37,96				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	36,48				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	33,72				
	над 10 550 MWh/год.	31,81				
	до 52,75 MWh/год.		47,51			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		45,83			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		44,99			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		43,42			
от 1055 до 2110 MWh/год.		41,01				
от 2110 до 5275 MWh/год.		40,18				
от 5275 до 10 550 MWh/год.		40,04				
	Енергийни предприятия	Промислени клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
5	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				54,86	
	до 500 MWh/год., вкл.	40,86				
	над 500 MWh/год.	37,90				
	до 50 MWh/год., вкл.		50,57			
над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		45,25				
над 500 MWh/год.		41,72				
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				51,71	
	до 1055 MWh	39,88				
	до 4220 MWh	36,92				
	до 211 MWh		40,01			
до 1055 MWh		38,90				
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				97,29	
	до 2500 MWh вкл.	79,83				
	над 2500 MWh	72,88				
	до 250 MWh вкл.		91,60			
над 250 MWh		87,96				
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				92,21	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.*****	78,22				
	до 200 000 м ³ /год., вкл.*****	76,17				
	над 200 000 м ³ /год., вкл.*****	73,44				
	до 10 000 м ³ /год., вкл.*****		84,79			
до 20 000 м ³ /год., вкл.*****		83,11				
над 20 000 м ³ /год., вкл.*****		80,74				
9	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***			65,57	63,36	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.*****	58,01				
	до 500 000 м ³ /год., вкл.*****	56,24				
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.*****	52,99				
над 1 000 000 м ³ /год.*****	47,08					
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				72,24	
	до 20 000 м ³ /год.*****	68,79				
	до 50 000 м ³ /год.*****	63,03				
	до 100 000 м ³ /год.*****	60,11				
	до 250 000 м ³ /год.*****	55,61				
	до 500 000 м ³ /год.*****	53,09				
до 1 000 000 м ³ /год.*****	52,54					
над 1 000 000 м ³ /год.*****	49,93					
11	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	35,00	45,99			13,93
12	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	36,37	45,23			13,62
13	"Комекес" АД – община Самоков				49,54	
	до 1054,599 MWh	40,55				

	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	35,09			
	над 10 546,000 MWh	32,92			
	до 52,729 MWh		49,76		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		49,61		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		48,25		
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		46,37		
	над 2109,200 MWh		44,87		
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	39,02	42,48		44,96
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		40,20		42,95
	до 50 000 MWh	36,40			
	над 50 000 MWh	27,38			
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	37,01	49,26		57,10
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				51,75
	до 105,5 MWh	37,99			
	до 1055 MWh	36,49			
	до 10 550 MWh	36,00			
	до 105,5 MWh		41,79		
	до 1055 MWh		40,38		
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	39,49	47,54		48,85
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево*****	35,65	42,99		52,64
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец*****	34,10	41,47		43,28
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				45,78
	до 20 хм ³ /год., вкл.*****	35,48			
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.*****	33,92			
	от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.*****	32,70			
	над 1000 хм ³ /год.*****	31,79			
	метанстанции	32,44			
	до 5 хм ³ /год, вкл.*****		44,65		
	от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.*****		43,18		
	от 20 до 100 хм ³ /год., вкл.*****		39,50		
	над 100 хм ³ /год.*****		36,08		
22	"Ситигаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брашигово****		49,76		50,59
	до 1000 MWh/год.	47,69			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	39,77			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	36,58			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	35,56			
	над 50 000 MWh/год.	34,92			
23	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад" *****	44,42	49,47		53,21
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		41,80		42,15
	до 500 000 м ³ /год., вкл.*****	37,48			
	над 500 000 м ³ /год., вкл.*****	35,93			
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик *****	34,36	44,46		49,62
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		47,10		49,78
	до 10 000 м ³ /год.*****	46,05			
	от 10 000 до 100 000 м ³ /год.*****	42,06			
	от 100 000 до 500 000 м ³ /год.*****	36,55			
	от 500 000 до 1 000 000 м ³ /год.*****	34,23			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		46,38		49,20
	до 10 000 м ³ /год.*****	46,03			
	от 10 000 до 100 000 м ³ /год.*****	44,80			
	от 100 000 до 500 000 м ³ /год.*****	39,66			
	от 500 000 до 1 000 000 м ³ /год.*****	38,59			
	от 1 000 000 до 5 000 000 м ³ /год.*****	36,60			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				49,33
	до 10 000 м ³ /год., вкл.*****		44,04		
	до 50 000 м ³ /год., вкл.*****		48,26		
	до 100 000 м ³ /год., вкл.*****		40,06		
	над 100 000 м ³ /год.*****		33,27		
	до 200 000 м ³ /год., вкл.*****	35,13			
	до 1 000 000 м ³ /год.*****	34,10			

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.
2. * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
3. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел баян, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ
7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,534 kWh/m³.
8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев,

Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Иванов: Благодаря за експедитивната дейност днес. Похвално е направо.

По т.2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-241 от 17.03.2020 г., както и събраните данни от проведено на 26.03.2020 г. открито заседание, установи следното:

Във връзка с подадено от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 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 01.04.2020 г., в изпълнение на Заповед № З-Е-39 от 13.03.2020 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-241 от 17.03.2020 г. (Докладът), приет с решение на КЕВР на закрито заседание по т. 2 от протокол № 67 от 20.03.2020 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 – 26.03.2020 г.; 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 27.03.2020 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 – 31.03.2020 г. В съответствие с разпоредбата на чл. 31а, ал. 2 от ЗЕ е прието процедурата за изменение на цените на електрическата енергия и на топлинната енергия от високоефективно комбинирано производство да се проведе паралелно с процедурата за изменение на цените на природния газ по заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 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-14-00-4 от 20.03.2020 г., в което е указан и начинът на провеждане на откритото заседание, във връзка с обявеното извънредно положение и препоръките на Националния оперативен щаб за дейността на администрациите в условията на COVID-19.

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 26.03.2020 г. КЕВР е провела открито заседание. На заседанието, в съответствие с обявения начин за провеждането му, са взели участие чрез програмата за съобщения Skype, изпълнителните директори на „Топлофикация София“ ЕАД, „Топлофикация - Бургас“ ЕАД и „Топлофикация Разград“ АД.

В определения срок са постъпили писмени становища от „Топлофикация София“ ЕАД, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Топлофикация Плевен“ ЕАД, „Топлофикация-Враца“ ЕАД, „Инертстрой-Калето“ АД, г-жа Мая Манолова – председател на гражданска платформа „Изправи се.БГ“, както и са направени устни изказвания в хода на откритото заседание, както следва:

С писмо с вх. № Е-11ИН-00-165 от 26.03.2020 г. е постъпило становище от Гражданска платформа „Изправи се.БГ“, с председател г-жа Мая Манолова:

Гражданска платформа „Изправи се.БГ“ подкрепя предложеното в Доклада намаление на цените на топлинната енергия за клиентите на топлофикационните дружества, в резултат на намалението на цената на природния газ с 40,49%, считано от 01.04.2020 г.

В становището се посочва още, че на 9 март 2020 г. от гражданската платформа са изпратили становище до КЕВР и до г-н Валентин Николов - председател на Комисията по енергетика в 44-то Народното събрание, във връзка с договорената нова цена на природния газ между „Булгаргаз“ ЕАД и от ООО „Газпром-експорт“, считано от 5 август 2019 г., но до този момент никой от управляващите и/или КЕВР все още публично не е посочил по какъв начин и от кога ще бъдат върнати надвзетите суми на клиентите на топлофикационните дружества, в резултат на намалението на цената на природния газ за периода от 5 август 2019 г. до 31 март 2020 г.

В становището се обръща внимание, че през месец март средната външна температура през 2019 г. за град София е била 8,70 градуса, а през март 2020 г. до момента е 6,70 градуса, което според Гражданска платформа „Изправи се.БГ“ означава, че прогнозните сметки за топлинна енергия за м.март 2020 г. ще бъдат много по-високи спрямо м. март 2019 г., поради по-студеното време и непроменената цена на топлинната енергия, която е утвърдена с Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г. на КЕВР и е исторически е най-високата.

От Гражданска платформа „Изправи се.БГ“ считат, че предвид въведеното извънредно положение в страната заради епидемията от коронавирус и финансовите затруднения, които имат българските домакинства, се изисква незабавно Министерството на енергетиката и КЕВР да предприемат съответните действия, с които ясно и точно да се посочи кога и по какъв начин топлофикационните дружества ще върнат надвзетите суми на клиентите си за периода от 5 август 2019 г. до 31 март 2020 г. в резултат на договорената по-ниска цена на природния газ за този период. Посочва се, че ако това не бъде направено своевременно, може да се очаква, че гражданите ще бъдат затруднени да си платят навреме сметките за топлинна енергия за м. март 2020 г., което ще влоши още

повече ликвидността на топлофикационните дружества.

В становището се поставя въпрос кога и по какъв начин ще бъдат върнати надветите суми от сметките за топлинна енергия на клиентите на топлофикационните дружества за периода от 5 август 2019 г. до 31 март 2020 г. в резултат на договорената по-ниска цена на природния газ.

С писмо с вх. № Е-14-04-5 от 26.03.2020 г. и по електронна поща с вх. № Е-14-04-6 от 26.03.2020 г. от „Топлофикация Плевен“ ЕАД е постъпило следното становище:

„Топлофикация-Плевен“ ЕАД прави възражения срещу предложените с Доклада прогнозни цени от 01.04.2020 година с аргумент, че наред с непризнатите възражения по Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., сравнението на предложените от КЕВР цени на електрическа и топлинна енергия от 01.04.2020 г. спрямо действащите в момента цени, утвърдени с Решение Ц-18 от 01.07.2019 година според дружеството показва, че финансовият резултат ще се влоши с около 585 х.лв. На база направен от дружеството анализ се изразява становище, че процентното намаление на цената на електрическата енергия с 26,90% е прекалено голямо, вследствие на което приходите от електрическа енергия намаляват значително в размер по-голям отколкото е компенсацията от намаляване разходите за природен газ. В тази връзка е представена справка за финансовия резултат от промяната в цената на природния газ за периода 01.04.2020 г. - 30.06.2020 г.

Във възражението се посочва също, че като се вземат предвид компенсациите от топлинна енергия в размер на 192 х.лв. от гореща вода и 147 х.лв. от водна пара следва цената на електрическата енергия да бъде 164,88 лв. за МВтч или намаление от действащата цена с 22,90%. Тогава справката би изглеждала съгласно представена втора таблица за финансовия резултат от промяната в цената на природния газ през регулаторния период 01.07.2019 г. - 30.06.2020 г. Посочва се, че в справката количествата енергии и природен газ са за периода от април до юни 2020 г. съгласно производствената програма от ценовия модел за периода 01.07.2019-30.06.2020 г. Цената на природния газ в размер на 498,51 лв./х.н.куб.м. е средна за периода 01.07.2019-29.02.2020 г., а цената на газа в размер на 298,62лв/ х.н.куб.м. е средна за периода 01.04.2020-30.06.2020 г. с включен пренос и достъп. Дружеството счита, че всеки друг начин на определяне на цената би бил точен и ще доведе до загуби.

В заключение „Топлофикация Плевен“ ЕАД отправя искане КЕВР да преразгледа предложените в Доклада цени и да приеме по-реалистични позиции с цел осигуряване на нормалното функциониране на дружеството, особено предвид настоящата обстановка, при която е под въпрос нормалното разплащане от страна на клиенти на предприятието и неизвестните тенденции за пазара на електрическа енергия.

С писмо с вх. № Е-14-76-1 от 26.03.2020 г. е постъпило становище от „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД, в което изразява несъгласие с предложената цена за дружеството, като излага следното:

1. В периода 02.12.2019 г. – 05.03.2020 г. ко-генераторът на предприятието е бил в постоянен ремонт. В тази връзка е посочено, че ако през м.12.2019 г. са работили с около 70% от възможностите на машината и съответно предвиденото с решението на КЕВР, то през м. 02.2020 г. са работили едва с 8%. Обслужващата и поддържаща фирма „Елтрак България“ ЕООД, както е видно от договорите, които са представени в КЕВР, не е успяла да отремонтира машината. Наложило се е посещение на специалисти от САЩ и Германия, за да бъде отстранена аварията. Загубите, които е инкасирано дружеството са много големи. Дружеството не е могло да предвиди производството и има санкции за дисбаланс произведена и непроизведена електроенергия. Неможейки да предвиди производството, дружеството е започнало да заплаща санкции за неравномерното потребление на газ. Текущите разходи за заплати, осигуровки, лизингови вноски и т.н., обаче са останали.

В изпълнение на договор за отдаване на топлина на оранжерията от 30 (тридесет) декара, дружеството е трябвало да организира отоплението ѝ независимо от цената.

„ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД посочва, че общо загубите и пропуснатите ползи са

на стойност около 500 000 лв.

2. Дружеството счита, че в предложената цена за електроенергия от 01.04.2020 г. не е отчетено правилно намалението на цената на природния газ. Намалението е с около 187 лв. за 1 хнм^3 .

Дружеството посочва, че от хиляда м^3 то може да произведе при идеални условия около

4 MWh електроенергия, поради което счита, че намалението на цената трябва да е с малко под

47 лв. за MWh. Посочва, че при комбинирано производство, ако се пренесе тежестта в цената топлинната енергия, тогава се губи ефектът от ко-генерацията, по-скъпата топлинна енергия прави оранжерийната продукция неконкурентно способна.

Предвид изложеното, дружеството е отправило искане да бъде преразгледана цената, която е определена за ко-генерацията, експлоатирана от „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО” АД, като се вземе предвид и факта, че в периода на авария дружеството не е имало възможност да реализира предвидената му рентабилност, колкото и малка да е тя, нито пък е имало постъпления за покриване на амортизационните отчисления.

Към становището „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО” АД е приложило проект на анекс към Договор от 08.08.2019 г. за доставка на газ между „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО” АД и „Екометан Враца” ООД.

В устно изказване на откритото заседание и с писмо с вх. № Е-14-01-11 от 27.03.2020 г. от „Топлофикация София” ЕАД е постъпило следното становище:

„Топлофикация София“ ЕАД посочва, че във връзка с безпрецедентната епидемиологична обстановка и очакваните икономически последици в бъдеще, ръководството на дружеството е силно обезпокоено от възможността в близките месеци да изпадне в обективна невъзможност да обслужва редовно всички свои текущи разходи. Дружеството отбелязва, че сметките за топлинна енергия са със сравнително нисък приоритет при заплащане на задълженията от населението поради липсата на ограничения, свързани с преустановяването на услугата, както и липсата на лихви за просрочие до издаване на изравнителна фактура. В допълнение са изразени опасения от настъпило намаление на постъпленията от топлинна енергия спрямо обичайните нива за този период на годината.

„Топлофикация София“ ЕАД счита, че предвид факта, че осъществява своята дейност в изцяло регулирана среда, в условията на настъпващата ликвидна и икономическа криза, бизнесът му може да бъде защитен единствено чрез навременна регулаторна намеса. Наред със значителното намаление на входящия паричен поток от топлинна енергия, дружеството е силно обезпокоено и изразява несъгласие с факта, че в Доклада не е предвидена актуализация на прогнозната пазарна цена за базов товар и съответно премиите за високоефективно комбинирано производство. В тази връзка сочи, че е налице спад в нивата на цените на електрическата енергия в страната вследствие на спада на външните пазари, ниските цени на петрола и природния газ и икономическата обстановка вследствие на пандемията от COVID-19.

„Топлофикация София“ ЕАД посочва, че използва утвърдената прогнозна пазарна цена като база при договарянето на своите цени по дългосрочните договори за продажба на електроенергия. В тази връзка, контрагенти, с които е сключило дългосрочни договори за продажба на основните количества електрическа енергия на цени, формирани на база прогнозната пазарна цена, се позовават на института на стопанска непоносимост, като предприемат действия за прекратяване на действащите договори. Предвид изложеното дружеството посочва, че единствената възможност да реализира произведената електрическа енергия е чрез организирания борсов пазар, където постигнатите цени с компенсирана премия от 01.04.2020 г. не покриват разходите за производство, респективно необходимите приходи.

„Топлофикация София” ЕАД, счита, че за да защити търговските си интереси и да гарантира технологичната сигурност на съоръженията, дружеството може да бъде

принудено да преразгледа своите производствени режими, като при необходимост би ограничило производството на електрическа енергия до критичния за дейността минимум. „Топлофикация София“ ЕАД сочи, че в условията на пандемична криза и обявеното извънредно положение, както и несигурния характер на приходите и невъзможността за въздействие върху тях, дружеството е длъжно да съсредоточи усилията си върху управлението на своите разходи.

Във връзка с гореизложеното и с цел да се осигури стабилна ликвидност на дружествата, „Топлофикация София“ ЕАД предлага на Комисията, съгласно чл. 40, ал. 2 от НРЦЕЕ, да актуализира прогнозната пазарна цена.

С писмо с вх. № Е-14-06-2 от 27.03.2020 г. от „Топлофикация Враца“ ЕАД е постъпило становище относно използваната представителна калоричност на природния газ **10,534 kWh/m³**. Дружеството посочва, че от информацията, която е публикувана на страницата на „Булгартрансгаз“ ЕАД е видно, че представителната калоричност на м.април е **10,535 kWh/m³**, което ще доведе до увеличение цената на природния газ. В тази връзка дружеството предлага Комисията да направи съответните промени.

С писмо с вх. № Е-14-49-5 от 30.03.2020 г. от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е постъпило становище, в което дружеството посочва, че в Доклада точно са отразени промените в сектора, както и че предвид сложната обстановка, включително изменението в нивата на котировките и голямата волатилност на пазарите за горива, Комисията е предприела разумен и справедлив подход при определяне на цените за дружествата в тази ситуация. Допълнително изразява становище, че предвид поетапната либерализация на пазара на природен газ в България и нарастващото количество алтернативни доставки на природен газ и възможността за диверсификация на доставчиците, предлага да се обмисли възможността за пълна либерализация на този пазар и респективно дерегулирането на цената на топлинната енергия.

В устно изказване на откритото заседание изпълнителните директори на „Топлофикация Разград“ АД и на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД са заявили, че приемат предложените в Доклада цени и нямат забележки към направените в него констатации.

По постъпилите писмени становища и направените устни изказвания в хода на откритото заседание, Комисията счита:

По отношение на възражението на „Топлофикация София“ ЕАД относно запазване на размера на прогнозната пазарна цена за базов товар, респективно на прогнозната пазарна цена за електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, следва да се има предвид следното:

Комисията определя прогнозна пазарна цена за съответния ценови период, а не за определено тримесечие. Действително за месеците март-юни 2020 г. цените се очаква да са доста по-ниски от определената от КЕВР цена, но за първите 8 месеца от ценовия период средната цена за базов товар на борсовия сегмент „ден напред“ е в размер на 97,71 лв./MWh при определена такава от 89,00 лв./MWh. На основание чл. 31б, ал. 2 от ЗЕ, във връзка с чл. 40, ал. 2 от НРЦЕЕ, Комисията има право при необходимост да измени определените премии, но не по-често от веднъж на 6 месеца, при условие че е налице съществено изменение между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за този период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар. Съгласно т. 16а от Допълнителните разпоредби на НРЦЕЕ съществено изменение между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за съответен период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар е налице, ако това изменение е в размер над 15 на сто. При така постигнатите цени към настоящия момент, за да се изпълни горното условие, т.е. да са налице предпоставки определената прогнозна пазарна цена за базов товар за ценовия период да е под 75,65 лв./MWh, като се вземат предвид и постигнатите ценови нива през м. март, следва прогнозата за цената през второто тримесечие на 2020 г. да е за нива под 24,00 лв./MWh, което е необосновано предвид котировките на регионалните пазари, на

които второ тримесечие за 2020 г. се търгува на нива около 30,00 €/MWh.

По отношение на исканията на определени контрагенти за прекратяване на съществуващи дългосрочни договори, сключени на цени около определената от КЕВР прогнозна пазарна цена, дружеството следва да потърси правата си в съда, предвид факта, че през по-голямата част от действието на договорите цените на пазара са били значително по-високи от договорените, както и да уведоми БНЕБ ЕАД за предприемане на действия съгласно Правилата за работа на централизирания пазар за покупко-продажба на електрическа енергия посредством двустранни договори спрямо неизрядните контрагенти на дружеството.

Комисията приема за неоснователни възраженията на **„Топлофикация Плевен” ЕАД**, както следва:

1. Изказаното твърдение, че в резултат на корекцията на цената на природния газ дружеството ще реализира финансова загуба с около 585 хил.лв. е неоснователно, поради факта, че приходите от топлинна и електрическа енергия ще намалееят в резултат на утвърдените по-ниски нови цени, но паралелно с тях ще бъдат редуцирани и разходите за гориво, в съответствие с намалението на цената на природния газ;

2. Различното процентно намаление на топлинната и електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство не е причина за влошаване на общия финансов резултат, а се получава вследствие на различната структура на разходите в цените на двата продукта;

3. Възражението, че дружеството ще претърпи финансова загуба, тъй като в справката количествата енергии и природен газ са за периода от април до юни 2020 г. съгласно производствената програма от ценовия модел за периода 01.07.2019-30.06.2020 г., а цената на газа в размер на 298,62 лв./х.н.куб.м. е средна за периода 01.04.2020-30.06.2020 г. с включен пренос и достъп, е неоснователно. Комисията определя цени на база годишни разходи на дружествата и съответно годишни количества енергия за продажба.

Комисията приема за неоснователни възраженията на **„Топлофикация Враца” ЕАД** относно използваната представителна калоричност на природния газ. КЕВР е направила съответните корекции на цената на природния газ, в зависимост от постъпилата от „Булгартрансгаз“ ЕАД информация на 1.04.2020 г.

По отношение на възражението на **„ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД** относно аварийни ремонтни дейности на ко-генерацията, експлоатирана от дружеството, свързани с нарушения в производствената програма, както и изменена цена на компресиран природен газ, следва да се има предвид следното:

1. Намаленото производство през месеците 12.2019 г. с около 30% от възможностите на машината и съответно от предвиденото с предходното решение на КЕВР, и през 02.2020 г. с около 92% в резултат на авария, не са релевантни основания за изменение на цените на електрическата енергия в разглежданата процедура за изменение на цени, вследствие единствено от намалението на цената на природния газ.

2. Възражението на дружеството относно необходимото количество природен газ за производство на 1 МВтч електрическа енергия е свързано с корекции, които в настоящата процедура по промяна на цени не се извършват;

3. Не са извършвани корекции, свързани с преразпределяне на разходи по продукти на производство. В тази връзка възражението, че направените корекции водят до по-висока цена на топлинната енергия, поради което оранжерийната продукция става неконкурентноспособна, е неоснователно.

4. Цената на природния газ е коригирана частично предвид представения анекс към Договор от 08.08.2019 г. за доставка на газ между „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО” АД и „Екометан Враца” ООД.

По отношение на становището на **Гражданска платформа „Исправи се.БГ“**, с **председател г-жа Мая Манолова** следва да се има предвид следното:

По същество в становището на **Гражданска платформа „Исправи се.БГ“** не се

съдържат възражения срещу предложените с Доклада цени и направените в него констатации, а се отправят въпроси относно решения, които предстои да бъдат взети от Народното събрание, поради което са извън предмета на настоящото административно производство, което е за изменение на цените на енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ по време на ценовия период, във връзка с намалената цена на природния газ, считано от 01.04.2020 г.

В становището на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД по същество не се съдържат възражения срещу предложените с Доклада цени и направените в него констатации, а се правят предложения за изменение в ЗЕ.

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-10 от 01.04.2020 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.04.2020 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 **25,20** лв./MWh (без акциз и ДДС) при коефициент на преобразуване **10,534 kWh/m³** или **265,46** лв./1000 nm³.

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-18 от 01.07.2019 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-16 от 28.06.2019 г. на КЕВР, в размер на 44,90 лв./MWh (без акциз и ДДС), при коефициент на преобразуване 10,569 kWh/m³ или 474,55 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.

С Решение № Ц-31 от 30.09.2019 г. на КЕВР считано от 01.10.2019 г. е утвърдена цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 44,85 лв./MWh (без акциз и ДДС), при коефициент на преобразуване 10,602 kWh/m³ или 475,50 лв./1000 nm³.

С Решение № Ц-1 от 01.01.2020 г. на КЕВР считано от 01.01.2020 г. е утвърдена цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 44,04 лв./MWh (без акциз и ДДС), при коефициент на преобразуване 10,603 kWh/m³ или 466,96 лв./1000 nm³, което се явява незначително изменение, вследствие на което, КЕВР не е изменила цените 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 енергията за периода 01.07.2019 г. – 31.03.2020 г.

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 цените 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-10 от 01.04.2020 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 01.04.2020 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 **25,20** лв./MWh (без акциз и ДДС) при коефициент на преобразуване **10,534 kWh/m³** или **265,46** лв./1000 nm³, съставлява намаление на цената на природния газ с 42,78 %, спрямо цената на природния газ в сила считано от 01.01.2020 г. и намаление с 43,88 % спрямо цената на природния газ, при която са изчислени цените на топлинната и електрическа енергия, в сила считано от 01.07.2019 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 01.04.2020 г. ще доведе до съществено намаление на производствените разходи на дружествата.

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 премиата.

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 без да бъдат променяни останалите ценообразуващи елементи.

Изказвания по т.2.:

И. Александров: Ако позволите за 30 секунди само да раздам на Вас и на членовете на Комисията едни таблички за онагледяване на числата...

И. Иванов: Таблицата с промяната на цените на топлинната енергия и на високоефективната електрическа енергия, произведена по комбиниран начин.

С. Тодорова влезе в зала 4.

И. Александров: След проведеното открито заседание с представителите на дружествата по Skype (тези, които бяха заявили участие), в Комисията по енергийно и водно регулиране са постъпили няколко възражения, по-скоро становища, които са описани в проекта на решение. Тези становища само ще спомена, те са от Гражданска платформа „Исправи се.БГ“, от „Топлофикация Плевен“, от „Инертстрой-Калето“, от „Топлофикация София“, от „Топлофикация Враца“, от „ЕВН Топлофикация“ ЕАД. На всички тези становища в проекта на решение мотивирано работната група е дала отговор. В част от становищата (например на „Топлофикация Плевен“) възражението е, че при корекция на цените с цената на природния газ в това тримесечие (в момента предстоящото от април до юни) дружеството не може да си покрие разходите за природен газ с цените, които са утвърдени. Отговорът в този случай е, че ние определяме средни цени, които са в рамките на цялата година и необходимите приходи, респективно възвръщаемостта, се покриват за годишен период. Възражението на „Топлофикация София“ е свързано с желание за промяна на прогнозната пазарна цена. Отговорено е също и по този въпрос. Възражението на „Топлофикация Враца“ е, че предлагат калоричността на природния газ да бъде друга. Ние използваме калоричността на природния газ и утвърдена цената на природния газ. В становището на ЕВН дружеството предлага да се обмисли възможност за пълна либерализация на пазара на топлинна енергия, т.е. той да се дерегулира. Също е отговорено. Във връзка с утвърдената цена на природния газ, която включва и последните данни за месец март, цената на природния газ при 25,20 лв./MWh и коефициент за трансформация 10,534 в 1000 нормални м3 това е 265,46. При тази цена са преизчислени всички цени на топлинната и електрическа енергия на 27 дружества. Тази нова цена представлява с 44,06% по-ниска от цената при която са утвърдени действащите цени от 01.07.2019 г. Цените са посочени както в табличката за онагледяване на изменението, така са описани надлежно и в проекта на решение. Други промени не са правени на ценообразуващите параметри.

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 01.04.2020 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: (централите са 27 и параметрите са разписани подробно в проекта на решение).

Не знам дали е необходимо да се зачитат всичките.

И. Иванов: Не, не е необходимо. Определено не е необходимо, защото те са в проекта на решение. Официално са пуснати на всеки имейл адрес. Благодаря, г-н Александров, Колеги, обръщам се към Вас. Имате ли въпроси или изказвания? Не виждам. Преминаваме към гласуване.

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 01.04.2020 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) – 139,79 лв./MWh
- 1.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 49,30 лв./MWh
- 1.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 70,32 лв./MWh
- 1.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1.1 и т. 1.3:
 - Необходими годишни приходи – 376 183 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 347 683 хил. лв., от които условно-постоянни – 96 909 хил. лв. и променливи – 250 775 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 375 487 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) – 139,33 лв./MWh
- 2.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 48,84 лв./MWh
- 2.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 85,76 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 – 84,76 лв./MWh
- 2.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 2.1, т. 2.3 и т. 2.4:
 - Необходими годишни приходи – 62 206 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 51 389 хил. лв., от които условно-постоянни – 21 521 хил. лв. и

- променливи – 29 868 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 152 573 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) – 153,25 лв./MWh
- 3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 62,76 лв./MWh
- 3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 71,68 лв./MWh
- 3.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 67,13 лв./MWh
- 3.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 3.1, т. 3.3 и т. 3.4:
 - Необходими годишни приходи – 62 906 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 60 923 хил. лв., от които условно-постоянни – 15 443 хил. лв. и променливи – 45 480 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 35 223 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) – 141,64 лв./MWh
- 4.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 51,15 лв./MWh
- 4.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 62,23 лв./MWh
- 4.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 4.1 и т. 4.3:
 - Необходими годишни приходи – 24 184 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 23 078 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 233 хил. лв. и променливи – 16 845 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 15 944 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) – 141,95 лв./MWh
- 5.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 51,46 лв./MWh
- 5.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 80,12 лв./MWh
- 5.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.1 и т. 5.3:
 - Необходими годишни приходи – 15 064 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 13 669 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 291 хил. лв. и променливи – 8 378 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 27 663 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) – 155,89 лв./MWh
- 6.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 65,40 лв./MWh
- 6.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 68,08 лв./MWh
- 6.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 6.1. и т. 6.3:
 - Необходими годишни приходи – 14 264 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 13 608 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 681 хил. лв. и променливи – 8 928 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 9 888 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) – 190,44 лв./MWh
- 7.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 99,95 лв./MWh
- 7.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 81,97 лв./MWh
- 7.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 7.1 и т. 7.3:
 - Необходими годишни приходи – 6 487 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 412 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 429 хил. лв. и променливи – 4 984 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 089 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) – 165,48 лв./MWh
- 8.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 74,99 лв./MWh
- 8.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 75,56 лв./MWh;
- 8.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 8.1 и т. 8.3:
 - Необходими годишни приходи – 4 619 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 522 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 295 хил. лв. и променливи – 3 227 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 729 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) – 268,17 лв./MWh
- 9.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС)

74,83 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 853 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 816 хил. лв., от които условно-постоянни – 517 хил. лв. и променливи – 299 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 952 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) – 251,39 лв./MWh

10.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 112,07 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 446 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 394 хил. лв., от които условно-постоянни – 213 хил. лв. и променливи – 181 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 678 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) – 157,42 лв./MWh

11.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 66,93 лв./MWh

11.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 79,01 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 6 952 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 534 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 410 хил. лв. и променливи – 3 124 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) – 148,39 лв./MWh

12.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 57,90 лв./MWh

12.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 12.1:

- Необходими годишни приходи – 3 812 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 583 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 801 хил. лв. и променливи – 1 782 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 5 913 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) – 146,76 лв./MWh

13.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 56,27 лв./MWh

13.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 13.1:

- Необходими годишни приходи – 4 946 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 453 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 064 хил. лв. и променливи – 2 388 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 8 450 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) – 169,57 лв./MWh

14.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 79,08 лв./MWh

14.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 14.1:

- Необходими годишни приходи – 1 805 хил. лв., в т.ч.:
 - Разходи – 1 634 хил. лв., от които условно-постоянни – 879 хил. лв. и променливи – 755 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 772 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) – 182,94 лв./MWh

15.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 92,45 лв./MWh

15.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 15.1:

- Необходими годишни приходи – 2 696 хил. лв., в т.ч.:
 - Разходи – 2 602 хил. лв., от които условно-постоянни – 879 хил. лв. и променливи – 1 723 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 779 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) – 123,54 лв./MWh

16.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 33,05 лв./MWh

16.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) –

41,71 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 2 341 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 099 хил. лв., от които условно-постоянни – 837 хил. лв. и променливи – 1 262 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 681 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) – 93,22 лв./MWh
17.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 2,73 лв./MWh
17.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 17.1:
- Необходими годишни приходи – 1 021 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 975 хил. лв., от които условно-постоянни – 298 хил. лв. и променливи – 677 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 594 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) – 124,46 лв./MWh
18.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 33,97 лв./MWh
18.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 18.1:
- Необходими годишни приходи – 1 357 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 255 хил. лв., от които условно-постоянни – 653 хил. лв. и променливи – 602 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 316 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) – 112,20 лв./MWh
19.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 21,71 лв./MWh
19.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 50,63 лв./MWh
19.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 50,63 лв./MWh
19.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 19.1, т. 19.3 и т. 19.4:
- Необходими годишни приходи – 2 334 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 985 хил. лв., от които условно-постоянни – 790 хил. лв. и променливи – 1 195 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 487 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) – 160,61 лв./MWh
20.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 70,12 лв./MWh
20.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 103,23 лв./MWh
20.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 91,55 лв./MWh
20.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 20.1, т. 20.3 и т. 20.4:
- Необходими годишни приходи – 2 884 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 540 хил. лв., от които условно-постоянни – 894 хил. лв. и променливи – 1 645 хил. лв.

- Регулаторна база на активите – 4 424 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) – 119,90 лв./MWh

21.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 29,41 лв./MWh

21.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 21.1:

- Необходими годишни приходи – 1 634 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 493 хил. лв., от които условно-постоянни – 725 хил. лв. и променливи – 768 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 801 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) – 133,29 лв./MWh

22.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 22.1:

- Необходими годишни приходи – 956 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 805 хил. лв., от които условно-постоянни – 362 хил. лв. и променливи – 443 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 942 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) – 298,99 лв./MWh

23.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 23.1:

- Необходими годишни приходи – 511 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 488 хил. лв., от които условно-постоянни – 294 хил. лв. и променливи – 194 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 298 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) – 292,99 лв./MWh

24.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 24.1:

- Необходими годишни приходи – 239 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 206 хил. лв., от които условно-постоянни – 138 хил. лв. и променливи – 69 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 579 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) – 195,62 лв./MWh

25.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 25.1:

- Необходими годишни приходи – 397 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 388 хил. лв., от които условно-постоянни – 182 хил. лв. и променливи 206 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 118 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)

–

169,67 лв./MWh;

26.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 26.1:

- Необходими годишни приходи – 105 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) – 113,38 лв./MWh

27.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 22,89 лв./MWh

27.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 27.1:

- Необходими годишни приходи – 1 694 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 1 664 хил. лв., от които условно-постоянни – 875 хил. лв. и променливи – 789 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 821 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,72%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 385 MWh

В заседанието по **втора първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа всички данни и доказателства, събрани във връзка с откритата с решение по Протокол № 67 от 20.03.2020 г., т. 3 **процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г.**, както и тези от проведените на 26.03.2020 г. открито заседание и обществено обсъждане и след анализ на постъпилите предложения и възражения, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е подадено от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-20-21#7 от 01.04.2020 г., за утвърждаване на цена за месец април 2020 г., по

която общественият доставчик ще 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 тази връзка КЕВР е постановила Решение № Ц-10 от 01.04.2020 г., с което е утвърдила 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 25,20 лв./MWh (без акциз и ДДС). В допълнение с Решение № Ц-11 от 01.04.2020 г. КЕВР е определила изменение на преференциалните цени и премии на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергията. В тази връзка намаляването на преференциалните цени и премии на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия води до намаляване на разходите, които се компенсират чрез цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от Закона за енергетиката (ЗЕ). Според посочената разпоредба КЕВР утвърждава цена или компонента от цена, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсиране на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ. Приходите от тази цена се управляват от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) с оглед покриване на разходите на обществения доставчик по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ и за предоставяне на премия на производителите по чл. 162а от ЗЕ и производителите с обекти с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW по Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) – чл. 36б, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно чл. 38а от НРЦЕЕ, в случай че изменението на цените по чл. 38, ал. 1 от същата наредба, съответно на премиите на енергийните предприятия, оказва влияние върху цената за задължения към обществото, съответно върху утвърдените цени на други енергийни предприятия, Комисията може да измени и тези цени. Съгласно чл. 31а, ал. 2 от ЗЕ, когато КЕВР изменя цена и/или компонента от цена или премия, която води до изменение на утвърдените ценообразуващи елементи на друга цена и/или компонента от цена или премии, Комисията може паралелно да проведе процедура за изменение и на тази цена и/или компонента от цена или премии.

В хода на откритото от КЕВР с решение по Протокол № 67 от 20.03.2020 г., т. 3 административно производство на 26.03.2020 г. са проведени открито заседание и обществено обсъждане, на които е обсъден проектът на решение за изменение на утвърдените с Решение № Ц-19 от 01.07.2020 г. цени на електрическата енергия. В тази връзка са постъпили становища и предложения от заинтересовани лица, както следва:

С писмо с вх. № Е-04-04-3 от 26.03.2020 г. омбудсманът на Република България е представил становище по доклада и проекта на решение за изменение на цените на електрическата енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.04.2020 г.

Според омбудсмана няма категорично доказателство, че е налице съизмеримост между допълнително възникналите разходи за ФСЕС за компенсиране на „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) за закупуване от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на допълнителни количества електрическа енергия за задоволяване на регулирания пазар въз основа на заповед № Е- РД-16-339 от 29.01.2020 г. на министъра на енергетиката, и спестените разходи за предоставяне на премии. Посочва, че в доклада са посочени приблизителни числа, което означава, че няма точен разчет, следователно разликата може да се окаже в полза на намаление на цените на електрическа енергия.

Общественият защитник отбелязва, че в доклада няма данни за приходите на ФСЕС в резултат от продажбата на емисионни квоти и не става ясно дали тези приходи няма да са достатъчни, за да компенсират разходите му, възникнали след заповедта на министъра на енергетиката. В допълнение счита, че с приемането на подобно решение КЕВР няма да изпълни своето законово задължение по чл. 23 от ЗЕ като регулаторен орган да осигури баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите и няма да създаде

гаранции за защита на крайните клиенти. Счита също, че от предложението доклад не личи да е взет предвид принципът за справедливо прехвърляне на разходите от преференциалните цени и премии за енергия от възобновяеми източници и високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия върху крайните клиенти на електрическа енергия.

Комисията приема възраженията на омбудсмана на Република България за неоснователни. Към настоящия момент не е възможно да има точен разчет за прогнозни разходи, тъй като и заповедта на министъра на енергетиката е за количества до 1 980 000 MWh, а производството на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ зависи от потреблението на топлинна енергия, съответно съществува вероятност дадена топлофикация да не изпълни определената ѝ от КЕВР квота. Поради тази причина са дадени приблизителни изчисления, като точните изчисления ще бъдат ясни на 01.07.2020 г., т.е. след като приключи настоящият ценови период.

Освен това налице са предпоставки не за намаляване, а за увеличаване на цената за задължения към обществото, съответно крайната цена на електрическата енергия, като причината е както заповед № Е-РД-16-339 от 29.01.2020 г. на министъра на енергетиката относно допълнителните количества на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, така и обстоятелството, че спестените средства за разходи на ФСЕС в размер 101 484 хил. лв. са на годишна база, което на тримесечие е около 25 млн. лв.

По отношение липсата на оценка на приходите от продажбата на квоти за емисии и възможността тези приходи да компенсират разходите по заповед № Е-РД-16-339 от 29.01.2020 г., следва да се отбележи, че в Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. приходите на ФСЕС за настоящия ценови период са изчислени при средна цена на квотите емисии от 25,50 €/tCO₂, докато през последния месец цената им намалела до 14,60 €/tCO₂, като ако тази тенденция се запази, във ФСЕС ще се формира недостиг в размер на около 80 млн. лв., подлежащ на компенсиране през следващия ценови период.

С писмо с вх. № Е-11ИН-00-171 от 27.03.2020 г. гражданска платформа „Изправи се.БГ“ е представила становище по доклада и проекта на решение за изменение на цените на електрическата енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.04.2020 г.

Сдружението счита, че прогнозираното в доклада намаление на разходите на ФСЕС с около 96 353 хил. лв. в резултат от изменението на преференциалните цени и премии за електрическата енергия от ВЕКП не е коректно изчислено, тъй като ще влезе в сила от 01.04.2020 г., тоест ще обхваща само 3 месеца от регулаторния период 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г., поради което реалното намаление на тези разходи ще бъде в размер на около 24 млн. лв. Посочва, че липсва анализ на действителното намаление на тези разходи във ФСЕС в резултат на намалението на цените на природния газ от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г., като предполага, че вече има предоставена необходимата информация от „Булгаргаз“ ЕАД.

Според „Изправи се.БГ“ посочената в доклада компенсация на разходите на НЕК ЕАД от ФСЕС в размер на 97 030 хил. лв. не е точна, тъй като на ТЕЦ „Марица изток“ 2 ЕАД трябва да бъдат изплатени 268 086 126 лв. за производството на електрическата енергия в размер на 1 981 420 MWh съгласно заповед № Е-РД-16-39 от 29.01.2020 г. на министъра на енергетиката, от които НЕК ЕАД трябва да изплати 194 337 673,60 лв. (1 981 420 MWh x 98,08 лв./MWh) съгласно посочената цена на електрическа енергията на р. 3 в таблицата на стр. 52 от Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. на КЕВР, а от ФСЕС би следвало да бъдат изплатени 73 748 452,40 лв. (268 086 126 лв. - 194 337 673,60 лв.).

Гражданската платформа отбелязва, че в доклада няма направен анализ за постъпленията и плащанията във ФСЕС за регулаторния период от 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г., включително и отчет към 28.02.2020 г., както и липсват прогнози от КЕВР за бъдещото финансово състояние на ФСЕС в резултат на въведеното извънредно положение в страната от 13.03.2020 г., намаленото потребление и цени на електрическата енергия, намалението на цените на квотите за емисии на парникови газове в последно време,

намалението на цената на природния газ от 05.08.2019 г. и др. Според сдружението такива анализи са крайно наложителни, за да бъдат намерени резерви в управлението на средствата във ФСЕС в текущ порядък с цел намаление цените на електрическата енергия за регулиран пазар, считано от 01.04.2020 г.

Комисията приема възраженията на гражданска платформа „Исправи се.БГ“ за неоснователни. По отношение възражението, че прогнозираното от КЕВР намаление на разходите на ФСЕС с около 96 353 хил. лв. в резултат от изменението на преференциалните цени и премии за електрическата енергия от ВЕКП не е коректно изчислено, аргументи са изложени по-горе. По отношение на твърденията относно намаляването за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. на цените на природния газ по търговския договор, по който страна е „Булгаргаз“ ЕАД, следва да се отбележи, че са в ход законодателни промени, въз основа на които ще бъде регламентиран механизъм за отразяване на това намаление върху съответните цени.

По отношение на изразеното становище, че посочената в доклада компенсация на разходите на НЕК ЕАД от ФСЕС в размер на 97 030 хил. лв. не е точна, и последвалите изчисления, следва да се отбележи, че в доклада е отразена пълната сума, с която следва да се компенсира общественият доставчик, а не ТЕЦ „Марица изток“ 2 ЕАД. Действително сумата за компенсиране на топлоелектрическата централа е в размер на 73 748 хил. лв. (1 981 420 MWh x (135,30 - 98,08)), но тъй като това допълнително количество електрическа енергия, съответно разходите за него, не са отразени в миксовата цена на НЕК ЕАД, това обстоятелство води до дефицит в обществения доставчик от регулираната цена в размер на допълнителни 23 282 хил. лв., които също следва да бъдат компенсирани.

Относно финансовото състояние на ФСЕС, аргументи са изложени по-горе, като е видно, че предвид създамата се кризисна обстановка приходите на фонда намаляват значително, както от цена за задължения към обществото, така и от CO₂ емисии, като е вероятно за настоящия ценови период да се формира недостиг на средства спрямо прогнозираните. Подробен анализ на състоянието на ФСЕС следва да се извърши в процедурата по утвърждаване на цени за новия регулаторен период от 01.07.2020 г.

Предвид горното и след анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

С Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. на КЕВР е утвърдена цена за задължения към обществото в размер на 19,57 лв./MWh, без ДДС. Описаните по-горе факти и обстоятелства водят до изменение на разходите на ФСЕС, спрямо утвърдените с Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г., като промяната на определените преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, ще доведе до намаление на разходите на ФСЕС с около 101 484 хил. лв. на годишна база или около 25 млн. лв. за втората четвърт на 2020 г.

Със заповед № Е-РД-16-39 от 29.01.2020 г. министърът на енергетиката налага на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества електрическа енергия за задоволяване на нуждите на регулирания пазар за периода 29.01.2020 г. – 30.06.2020 г. в размер до 1 981 420 MWh. Съгласно чл. 70, ал. 1 във връзка с ал. 4 от ЗЕ министърът на енергетиката може да налага на енергийните предприятия допълнителни задължения за обслужване на обществото, като извършените от енергийните предприятия допълнителни разходи се признават като разходи по чл. 35 от ЗЕ. Причината за издаване на горната заповед е задоволяване нуждите на регулирания пазар, респ. за гарантиране непрекъснатостта на доставките на електрическа енергия. Разходите на обществения доставчик за електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по горната заповед следва да се остойностят по изчислените разходи за произведен 1 MWh в т. П.З. от мотивите към Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. и възлизат на 268 086 хил. лв. НЕК ЕАД следва да бъде компенсирано от ФСЕС за разликата между горните разходи и приходите, които ще получи от продажбата на тази електрическа енергия на крайните снабдители,

намалени с разходите за обществена доставка или в размер на до 97 030 хил. лв.

Въз основа на изложеното по-горе цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсиране на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ, следва да се запази на нивото на утвърдения с Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. размер от 19,57 лв./MWh, тъй като по време на ценовия период за ФСЕС са възникнали допълнителни разходи, които по-размер надвишават спестените такива, в резултат на промяната на определените преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна. След допълнителен анализ на отчетните данни в края на регулаторния период, в т.ч. и на приходите на ФСЕС, възникнали в резултат на сключеното между ООО „Газпром Експорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, некомпенсираните средства ще бъдат отчетени при утвърждаването на цените за новия регулаторен период от 01.07.2020 г.

Предвид горните аргументи, цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, утвърдена с Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г., в частта по т. II.1 на КЕВР не се изменя. В тази връзка не следва да се изменят и останалите цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. на КЕВР.

Изказвания по т.3.:

П. Младеновски: След проведеното обществено обсъждане, а преди това и открито заседание относно доклада на работната група и изготвения проект на решение, в Комисията са получени две становища. Едното е от Омбудсмана на Република България. Другото е от г-жа Мая Манолова чрез сдружението „Исправи се.БГ“. Те са подробно описани в представения Ви проект на решение. Най-общо:

Според Омбудсмана няма категорично доказателство, че е налице съизмеримост между допълнително възникналите разходи на Фонда за компенсиране на НЕК за закупуване на допълнителни количества енергия от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД за задоволяване на регулирания пазар въз основа на заповедта от 29.01.2020 г. на министъра на енергетиката и спестените разходи за предоставяне на премии. Посочва, че в доклада са посочени приблизителни числа, което означава, че няма точен разчет и следователно разликата може да се окаже в полза намаление на цените на електрическата енергия. Както беше отговорено и по време на проведеното обществено обсъждане, така и още един път може да се каже, че действително числата не са съизмерими. Те няма как да са точни, тъй като количеството в заповедта е до 1 981 000 MWh, както и спестените разходи за топлинна енергия също зависят от производството на тези централи, което пък е обвързано с потреблението на топлинна енергия. При всички положения няма как разликата да е в полза на спестените разходи от премии, тъй като посочените цифри са на годишна база и докато цялата сума от заповедта е дължима именно за този ценови период през оставащото тримесечие Фондът ще спести не повече от $\frac{1}{4}$ от предвиденото, т.е. не повече от 25 млн. лв. Няма основание за намаляване на цената по този показател, още повече, че са налице предпоставки за нейното увеличение. Освен това, общественият защитник отбелязва, че в доклада няма данни за приходите на ФСЕС в резултат от продажбата на емисионни квоти и не става ясно дали тези приходи няма да са достатъчни, за да компенсират разходите му, възникнали след заповедта на министъра на енергетиката. В допълнение счита, че приемането на подобно решение няма да изпълни своето законово задължение по чл. 23 от ЗЕ като регулаторен орган да осигури баланс между интересите на енергийните предприятия и на потребителите. По отношение на липсата на оценка на приходите от продажба на квоти емисии и възможността тези приходи да компенсират разходите по Заповед № Е-РД-16-339 от 29.01.2020 г., следва да се отбележи, че в Решение № Ц-19 прогнозата за цените на квотите през настоящия регулаторен период е извършена въз основа на прогнозна цена от 25,50 евро за тон CO₂, докато заради кризата и пандемията,

както всички commodities, така и търговията с CO₂ квотите бележи тенденция на рязко намаляване. Цената на квотите падна през последните две тръжни сесии до 14,60 евро за тон. Ако тази тенденция се запази, във ФСЕС ще се формира недостиг, подлежащ на компенсиране през следващите регулаторни периоди в размер на около 80 млн. лв. Тук е важно да се отбележи, че поради намаленото потребление намаляват и приходите на Фонда от цената за „задължение към обществото“. Както беше отбелязано и от г-н Червенкондев на откритото заседание, недостигът на средства във Фонда може да достигне и до 100 млн. лв.

Във възражението си от Гражданска платформа „Изправи се.БГ“ представят становище по доклада. Сдружението счита, че прогнозираното в доклада намаление на разходите на ФСЕС с около 96 353 000 лв. в резултат от изменението на преференциалните цени и премии за електрическата енергия не е коректно изчислено. Казва, че то е изчислено на годишна база, а то ще обхваща само три месеца от регулаторния период. Още веднъж затвърждават това, което и Комисията казва, че няма основание за намаляване на цените. Посочва се също, че липсва анализ на действителното намаление на разходите на ФСЕС в резултат на намалението на цените на природния газ от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г., като предполага, че вече информацията от „Булгаргаз“ е налична в КЕВР. Тук следва да се отбележи, че за този период има решения на Комисията, за които към момента не съществува основание да бъдат преразгледани. Такова законово изменение е подготвено, като се очаква след като бъде гласувано от народните представители, КЕВР ще измени тези решения със задна дата. Според „Изправи се.БГ“ посочената в доклада компенсация на разходите на НЕК в размер на 97 030 000 лв. не е точна, тъй като тук изчисляват не по цената на обществения доставчик, а по цената, която е посочена при изчисление на миксовата цена. Действително така би следвало да се компенсира „ТЕЦ Марица Изток 2“, само че както в доклада, така и в проекта на решение е посочено, че с тази сума би следвало да се компенсира обществения доставчик. След като енергията от „ТЕЦ Марица Изток 2“ не е отчетена, отразена във формирането на миксовата при прогнозна цена от 98,08 лв./MWh, по този начин след като компенсира ТЕЦ-а в обществения доставчик възниква един допълнителен дефицит в размер на 23 млн., който също би следвало да се компенсира, тъй като по логиката на „Изправи се.БГ“ НЕК би следвало да купува, подобно нещо прочетох и от г-н Еленко Божков, публикуване някъде, на 98,08, а да продава на 86,33, колкото е изчислената миксова цена към крайните снабдителите. Този недостиг също би следвало да се компенсира от Фонда, било през Фонда, било през цената само за регулиран пазар. Ако Комисията подходи по този начин, тогава би следвало цената „задължение към обществото“ да се намали, но да се увеличи значително цената за регулирания пазар за битовите потребители. Отново „Изправи се.БГ“ посочва, че няма анализ относно финансовото състояние на Фонда и евентуалната възможност за компенсация на тези допълнително възникнали разходи през формиран излишък на база по-високи цени на квоти. Както отбелязах по-рано, подобно нещо не е възможно към настоящия момент поради намалелите цени на CO₂ квотите. В тази връзка в представения Ви проект на решение единствено са коригирани с новите цени на топлофикациите данните във връзка с намалените цени на природния газ в сравнение с доклада. Може да се направи извод, че цената „задължение към обществото“ чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната и операторите на електроснабдителните мрежи, участват в компенсиране на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ, следва да се запази на нивото, утвърдено с Решение № Ц-19 в размер от 19,57 лв./MWh, тъй като по време на ценовия период за ФСЕС са възникнали допълнителни разходи, които по-размер надвишават спестените такива, в резултат на промяната на определените преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна. След допълнителен анализ на отчетните данни в края на регулаторния период, в т.ч. и на приходите на ФСЕС, възникнали в резултат на сключеното между „Газпром Експорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към договора от 15 ноември 2012 г. за

доставка на природен газ, некомпенсираните средства ще бъдат отчетени при утвърждаването на цените за новия регулаторен период от 01.07.2020 г. Предвид тези аргументи, цената „задължение към обществото“ не следва се изменя. В тази връзка не следва да се изменят и останалите цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. на КЕВР.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и чл. 31б от Закона за енергетиката във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 1, т. 6, т. 9-10, т. 13 и т. 17 и чл. 31а от Закона за енергетиката и чл. 38а от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, предлагаме на Комисията да вземе следното решение:

Не изменя цените, утвърдени с Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

И. Иванов: Колеги, имате думата. Не виждам желание за изказване. В такъв случай подлагам на гласуване проекта на решение, прочетен от Пламен Младеновски.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и чл. 31б от Закона за енергетиката във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 1, т. 6, т. 9-10, т. 13 и т. 17 и чл. 31а от Закона за енергетиката и чл. 38а от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Не изменя цените, утвърдени с Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **трета точка** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.04.2020 г.:

1. 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 25,20 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 24,45 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,58 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,17 лв./MWh.

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдителни на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

По т.2. както следва:

Считано от 01.04.2020 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 на 27 броя дружества.

По т.3. както следва:

Не изменя цените, утвърдени с Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Ц-10 от 01.04.2020 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. и заявление с вх. № Е-15-20-21#7 от 01.04.2020 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец април на 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

2. Решение на КЕВР № Ц-11 от 01.04.2020 г. относно изменение на цените на енергията, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.04.2020 г.

3. Решение на КЕВР № Ц-12 от 01.04.2020 г. относно изменение на цените на електрическата енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.04.2020 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Годорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)