



## ПРОТОКОЛ

№ 157

София, 31.05.2024 година

Днес, 31.05.2024 г. от 10:14 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 Александър Йорданов, Благой Голубарев и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Пл. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ в 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 утвърждаване на пределна цена на топлинната енергия и определяне на преференциална цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация Русе“ АД, считано от 1 юни 2024 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Георги Петров, Цветелина Пешева, Надежда Иванова, Йовка Велчева и Ненко Ненков

2. Проект на решение относно утвърждаване на пределна цена на топлинната енергия и определяне на преференциална цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация – Плевен“ АД, считано от 1 юни 2024 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Георги Петров, Цветелина Пешева, Надежда Иванова, Йовка Велчева и Ненко Ненков

**По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-14-09-1 от 26.01.2024 г., подадено от „Топлофикация Русе“ АД, за изменение на действащите пределни цени на топлинната енергия и на преференциална цена и премия на електрическата**

**енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин**, както и събраните данни при проведените на 14.05.2024 г. открито заседание и на 16.05.2024 г. обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР) заявление с вх. № Е-14-09-1 от 26.01.2024 г. от „Топлофикация Русе“ АД за изменение на действащите пределни цени на топлинната енергия и на преференциална цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин. Към заявлението дружеството е приложило: обосновка, справки от № 1 до № 9 - технически показатели и финансово-счетоводни данни за постоянните и променливи разходи, формуляр за докладване на годишни емисии на операторите на инсталации, изчислена средна цена на природен газ за периода м.07.2023 г. - м.06.2024 г., инвентарна книга на „Топлофикация Русе“ АД, справка за дълготрайните материални активи (ДМА) - когенератори към 30.06.2024 г., копие от платежно нареждане за платена такса за разглеждане на заявление. Във връзка с подаденото от „Топлофикация Русе“ АД заявление в КЕВР са постъпили писмо с вх. № Е-14-09-7 от 29.04.2024 г. от „Топлофикация Русе“ АД до кмета на община Русе и писмо с вх. № Е-07-76-1 от 02.05.2024 г. от кмета на община Русе.

За разглеждане на подаденото заявление със Заповед № З-Е-90 от 03.04.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-590 от 10.05.2024 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по протокол № 132 от 10.05.2024 г., т. 2 и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 14.05.2024 г. е проведено открито заседание, в което участие е взел упълномощен представител на „Топлофикация Русе“ АД. Същият е посочил, че дружеството се е запознало с доклада. В тази връзка изразява становище, че правилно са отразени измененията в ценообразуващите елементи, довели до промяна в цените в рамките на регулаторния период и съответно на прогнозните количества електрическа енергия за производство.

С решение по Протокол № 136 от 14.05.2024 г., т. 1, КЕВР е приела проект на решение и е насрочила обществено обсъждане, по реда на чл. 14 от ЗЕ, на 16.05.2024 г.

Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията, съгласно решение на КЕВР по Протокол № 136 от 14.05.2024 г., т. 1, за участие в общественото обсъждане на проекта на решение са поканени заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от ЗЕ. С писмо на КЕВР с изх. № Е-14-09-1 от 14.05.2024 г. като заинтересовани лица са поканени Федерация на потребителите в България, Българска национална асоциация „Активни потребители“, Комисия за защита на потребителите, Община Русе, Областна администрация Русе и „Топлофикация Русе“ АД. Съгласно решение на КЕВР по Протокол № 136 от 14.05.2024 г., т. 1, е осигурена и възможност за дистанционно участие чрез програмата за съобщения Skype.

Участие в общественото обсъждане са взели г-н Кремен Георгиев, председател на Асоциацията на топлофикационните дружества в България, и г-н Севдалин Желев – изпълнителен директор на „Топлофикация Русе“ АД.

**На проведеното обществено обсъждане са направени следните изказвания :**

Г-н Кремен Георгиев – председател на Асоциацията на топлофикационните дружества в България, изразява положително становище по доклада и проекта на решение на Комисията, като счита, че с приемането им на практика се насърчават инвестициите, както и производството на базова електрическа енергия. Посочва, че увеличаването на инсталираните мощности от ВЕИ води до необходимост от балансиране, а един от малкото възможни начини възобновяемата енергия да бъде балансирана е с подобни

съоръжения, които имат кратко време за постигане на необходимия товар. В тази връзка, според него, балансирането на практика на цялата система ще бъде облекчено в доста голяма степен. Счита, че цените, които са определени са адекватни на ситуацията вследствие на подаденото заявление и одобрените разходи на дружеството.

Г-н Севдалин Желев – изпълнителен директор на „Топлофикация Русе“ АД, посочва, че „Топлофикация Русе“ АД е разгледало предложението за решение и няма забележки към него.

**Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и обстоятелства:**

Със заявление с вх. № Е-14-09-1 от 26.01.2024 г. „Топлофикация Русе“ АД е поискало изменение на действащите пределни цени на топлинната енергия и на преференциалната цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, считано от 01.01.2024 г., както следва:

- еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 133,25 лв./MWh;

- еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 105,57 лв./MWh;

- цена за изкупуване на електрическа енергия от комбинирано производство (без ДДС) – 609,84 лв./MWh.

„Топлофикация Русе“ АД е обосновало искането си за изменение на цени, като е посочило, че е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1113 от 01.11.2022 г., допълнено с вх. № Е-ЗЛР-И-1113 от 21.12.2023 г., вх.№ Е-ЗЛР-И-1113#2 от 19.01.2024 г. и вх.№ Е-ЗЛР-И-1113#3 от 19.01.2024 г., за изменение на лицензията за дейността „Производство на електрическа и топлинна енергия“ във връзка с въвеждането на три броя когенерационни мощности Wartsila 16V34SG. Посочило е, че целта на въвеждането на когенерационните мощности е по-висока ефективност на производството и по-висока степен на опазване на околната среда, като се ограничи вредното въздействие върху околната среда и се намалят вредните емисии при производство на топлинна и електрическа енергия. „Топлофикация Русе“ АД е разработило ценови модел, в който са запазени основните разходни елементи по Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г. на КЕВР и са добавени присъщи разходи, свързани с експлоатацията на новите когенерационни мощности, като дружеството подробно е описало промените в технико-икономическите параметри – променя се производствената програма, като предвиденото производство на електрическа енергия се увеличава от 216243 MWh (215000 MWh от високоефективно комбинирано производство и 1243 MWh некомбинирано производство) на 233654 MWh (233324 MWh от високоефективно комбинирано производство и 330 MWh некомбинирано производство), необходимите горива, осигуряващи производството са 11217 knm<sup>3</sup> природен газ, 2223 t мазут, 104396 t въглища и 71392 t биомаса, прогнозните емисии парникови газове (CO<sub>2</sub>) са изчислени на база прогнозните количества горива и приетата в Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г. на КЕВР цена в размер на 88 евро/t CO<sub>2</sub>, актуализирани разходи за основното гориво за новите когенерационни мощности - природен газ. По отношение на условно-постоянните разходи, дружеството е посочило, че същите са прогнозиран при отчитане на влиянието на следните фактори: завишаване на разходите за работна заплата и осигуровки с трудовото възнаграждение на допълнително наетия персонал за обслужване на новите мощности, като стойността на завишението е в размер на 227 000 лв., при средна работна заплата 1 800 лв.; увеличаване на размера на осигурителните вноски във връзка с увеличението на разходите за заплати, като стойността на същия е увеличен с 65 830 лв.; социални разходи в размер на 220 000 лв. за всички работници и служители, начислявани от 01.09.2023 г. в пенсионноосигурително дружество „Топлина“; увеличени разходи за амортизации във връзка с въвеждането на трите броя когенериращи мощности и оборудването към тях; увеличени разходи за химикали и реагенти с 546 хил. лв. за

закупуване на моторно масло и химикали и реагенти за пречистване на потребената вода.

С писмо с вх. № Е-14-09-7 от 29.04.2024 г. „Топлофикация Русе“ АД е уведомило кмета на община Русе, както и КЕВР, че липсата на количества електрическа енергия по чл. 162а от ЗЕ ще доведе до спиране работата на дружеството в началото на м. юни 2024 г., което ще доведе до прекратяване на топлоснабдяването на детските градини, болниците и училищата на територията на град Русе. С писмо с вх. № Е-07-76-1 от 02.05.2024 г. кметът на община Русе е изразил притеснения пред КЕВР, че прекратяването на топлоснабдяването от страна на „Топлофикация Русе“ АД ще доведе до големи затруднения за нормалното функциониране на социално уязвимите групи на град Русе – болници, училища, детски градини и др., като в същото време това ще доведе до голямо неудобство за гражданите и до тяхното недоволство.

„Топлофикация Русе“ АД е титуляр на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, която е изменена с Решение № И4-Л-029 от 15.02.2024 г. на КЕВР, във връзка с въвеждане в експлоатация на три броя когенератори - КГ-1, КГ-2 и КГ-3, като общата инсталирана топлинна мощност е променена от 1 333 MW на 1 350,61 MW, а инсталираната електрическа мощност е променена от 400 MW на 420,91 MW.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 от ЗЕ Комисията осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. Според разпоредбата на чл. 30, ал. 1, т. 4 от ЗЕ на регулиране от Комисията подлежат цените, по които топлопреносното предприятие продава топлинна енергия на клиенти. 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 500 kW и над 500 kW. По силата чл. 33а, ал. 2 от ЗЕ премиите се определят като разлика между преференциалните цени на производителите и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин. За тези производители съгласно чл. 33, ал. 2 от ЗЕ, Комисията определя преференциални цени, във връзка с определяне на премията.

Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по чл. 33, ал. 1 и 2 от ЗЕ, се определя по начина, посочен в ал. 3 на чл. 33 от ЗЕ, а именно на база индивидуалните разходи за производство съгласно Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

Цените, които подлежат на регулиране, се образуват от енергийните предприятия съобразно изискванията на ЗЕ, наредбите по приложението му и указанията, дадени от Комисията относно образуването на цените.

Основните принципи на ценово регулиране са заложи в ЗЕ, а методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените, редът за определяне на премиите, методиката за определяне на прогнозната пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник се определят с наредби за електрическата енергия и топлинната енергия.

С решение по Протокол № 28 от 21.02.2012 г. Комисията е приела прилагането на метод „норма на възвръщаемост на капитала“ за дружествата от сектор „Топлоенергетика“. В тази връзка на основание чл. 36, ал. 1, изр. второ от ЗЕ с решение по протокол № 116 от 26.06.2018 г., по т. 1 на КЕВР са приети Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала“ (Указания-НВ).

Правилата на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ се съдържат в ЗЕ, Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и НРЦЕЕ.

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 1 от НРЦТЕ и от НРЦЕЕ това е метод, при който Комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за регулаторен период не по-кратък от една година; следващ регулаторен преглед се извършва по решение на Комисията или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи. По време на регулаторния период цените могат да се изменят по реда и при условията на чл. 38 от НРЦЕЕ. В алинея 3 на посочената разпоредба е предвидена възможност при регулиране на цените чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ по време на регулаторния/ценовия период цените, съответно количествата по чл. 162а от ЗЕ, да бъдат изменени при изграждане на заместваща мощност или извършване на реконструкция и модернизация в обекта за производство. В конкретния случай, в свое Решение № И4-Л-029 от 15.02.2024 г. КЕВР е установила, че „Топлофикация Русе“ АД е въвело в експлоатация три когенератора - КГ-1, КГ-2 и КГ-3, като заместваща мощност на намалената с 21 MW електрическа мощност на турбогенератор ТГ № 1. Същевременно, въвеждане в експлоатация на трите когенератора по своята същност е и реконструкция и модернизация на обекта за производство. В този смисъл, са налице предпоставките за изменение на преференциалната цена, респективно премията на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централата с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация Русе“ АД. Също така, според чл. 31а, ал. 2 от ЗЕ когато Комисията изменя цена или премия, която води до изменение на утвърдените ценообразуващи елементи на друга цена, Комисията може паралелно да проведе процедура за изменение и на тази цена. Доколкото съгласно § 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, то при такова производство ценообразуващите елементи на цената на електрическата и на топлинната енергия са взаимно свързани. Това, обуславя необходимостта да бъдат изменени и цените на топлинната енергия на „Топлофикация Русе“ АД.

С Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г., считано от 01.07.2023 г., КЕВР е утвърдила пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени и премии на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ на дружества от сектор „Топлоенергетика“. По т. 10 от посоченото решение, Комисията е утвърдила на „Топлофикация Русе“ АД, цени на електрическата и топлинната енергия, както следва: преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 601,19 лв./MWh; премия по чл. 33а от Закона за енергетиката (ЗЕ) – 360,21 лв./MWh, еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 105,57 лв./MWh, еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 133,25 лв./MWh, при ценообразуващи елементи на цените: необходими годишни приходи – 165 723 хил. лв., в т. ч.: разходи – 162 040 хил. лв., от които условно-постоянни – 27 948 хил. лв. и променливи – 134 092 хил. лв.; регулаторна база на активите – 62 425 хил. лв., норма на възвръщаемост – 5,90%, при количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 215 000 MWh, от некомбинирано производство - 1 243 MWh, количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 307 933 MWh и количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 5 182 MWh.

**Във връзка с горното и след извършен технико-икономически анализ на данните по заявление с вх. № Е-14-09-1 от 26.01.2024 г. на „Топлофикация Русе“ АД са извършени корекции, както следва:**

**1. Разходи за заплати:** увеличават се с 227 хил. лв., като от 9 810 хил. лв. се коригират на 10 037 хил. лв. съобразно предложението на дружеството;

**2. Разходи за осигурителни вноски:** увеличават се с 65,830 хил. лв., като от 2 907 хил. лв. се коригират на 2 973 хил. лв. съобразно предложението на дружеството;

**3. Социални разходи:** увеличават се с 220 хил. лв., като от 35 хил. лв. се коригират на 255 хил. лв. съобразно предложението на дружеството;

**4. Разходи за консумативи:** увеличават се с 546 хил. лв., като от 760 хил. лв. се коригират на 1 306 хил. лв. съобразно предложението на дружеството;

**5. Количества продадена електрическа енергия:** увеличава се с 18 324 MWh количеството електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като от 215 000 MWh се коригира на 233 324 MWh, съответно количеството некомбинирана електрическа енергия се намалява с 913 MWh, като от 1 243 MWh се коригира на 330 MWh.

**6. Технологични разходи по преноса:** в размер на 169 593 MWh съобразно предложението на дружеството, в резултат на което количеството топлинна енергия с топлоносител гореща вода за целите на ценообразуването се коригира от 307 933 MWh на 275 349 MWh.

**7. Коефициент на разпределение на горивата в производството:** предвид инсталирането на новите когенерационни мощности се коригира от 0,3183 на 0,3100.

**8. Корекции в разходите за основно гориво – природен газ, и разходите за квоти за въглеродни емисии,** ще бъдат направени по реда на чл. 24а от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ при регулаторния преглед във връзка с утвърждаването на цени на електрическата и топлинна енергия на дружествата в сектор „Топлоенергетика“, считано от 01.07.2024 г.

**9. Регулаторна база на активите – стойността на трите нови когенериращи мощности и оборудване към тях,** ще бъде включена в регулаторната база на активите при регулаторния преглед във връзка с утвърждаването на цени на електрическата и топлинна енергия на дружествата в сектор „Топлоенергетика“, считано от 01.07.2024 г. Съгласно т. 26 от Указания- НВ, призната стойност на активите, е отчетна им стойност към края на базисната година. В разходите за амортизация не се включват амортизации и други разходи, свързани с реконструкция или ново придобиване на имущество за производство на електрическа и/или топлинна енергия и пренос на топлинна енергия, което не е било въведено като актив към датата на подаване на заявлението за цени – т. 31.1, б. „б“ от Указания- НВ.

**В резултат на направените корекции цените на електрическата и на топлинната енергия на „Топлофикация Русе“ АД, са както следва:**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 594,31 лв./MWh.

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 353,33 лв./MWh.

3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 93,24 лв./MWh.

4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 104,37 лв./MWh.

5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

5.1. Необходими годишни приходи – 167 588 хил. лв., в т. ч.:

5.1.1. Разходи – 163 891 хил. лв., от които условно-постоянни – 28 461 хил. лв. и променливи – 135 430 хил. лв.;

5.1.2. Регулаторна база на активите – 62 656 хил. лв.;

5.1.3. Норма на възвръщаемост – 5,90 %;

5.2. Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 233 324 MWh;

5.3. Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 275 349 MWh;

5.4. Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 5 182 MWh.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Паунов. По това заявление е проведено открито заседание, в което участие е взел упълномощен представител на „Топлофикация Русе“ АД. По време на общественото обсъждане, което е проведено на 16.05.2024 г., е посочено, че няма забележки относно представения доклад.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, чл. 30, ал. 1, т. 4, чл. 31а, ал. 2, чл. 33, чл. 33а, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, чл. 3, ал. 2, т. 1 и чл. 32, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 38, ал. 3 и чл. 49, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Указанията 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., по т. 1 на КЕВР, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

*Считано от 1.06.2024 г., утвърждава на „Топлофикация Русе“ АД изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалната цена и на премията за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, както следва:*

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 594,31 лв./MWh.
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 353,33 лв./MWh.
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 93,24 лв./MWh.
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 104,37 лв./MWh.
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - 5.1. Необходими годишни приходи – 167 588 хил. лв., в т. ч.:
    - 5.1.1. Разходи – 163 891 хил. лв., от които условно-постоянни – 28 461 хил. лв. и променливи – 135 430 хил. лв.;
    - 5.1.2. Регулаторна база на активите – 62 656 хил. лв.;
    - 5.1.3. Норма на възвръщаемост – 5,90 %;
  - 5.2. Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 233 324 MWh;
  - 5.3. Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 275 349 MWh;
  - 5.4. Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 5 182 MWh.

Ив. Н. Иванов каза, че дружеството, представено от изпълнителния директор г-н Севдалин Желев, както и Асоциацията, представлявана от г-н Кремен Георгиев, не са имали забележки по време на общественото обсъждане, като изцяло и с благодарност са приели проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, чл. 30, ал. 1, т. 4, чл. 31а, ал. 2, чл. 33, чл. 33а, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, чл. 3, ал. 2, т. 1 и чл. 32, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 38, ал. 3 и чл. 49, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Указанията 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., по т. 1 на КЕВР,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### Р Е Ш И:

Считано от 1.06.2024 г., утвърждава на „Топлофикация Русе“ АД изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалната цена и на премията за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, както следва:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 594,31 лв./MWh.
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 353,33 лв./MWh.
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 93,24 лв./MWh.
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 104,37 лв./MWh.
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - 5.1. Необходими годишни приходи – 167 588 хил. лв., в т. ч.:
    - 5.1.1. Разходи – 163 891 хил. лв., от които условно-постоянни – 28 461 хил. лв. и променливи – 135 430 хил. лв.;
    - 5.1.2. Регулаторна база на активите – 62 656 хил. лв.;
    - 5.1.3. Норма на възвръщаемост – 5,90 %;
  - 5.2. Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 233 324 MWh;
  - 5.3. Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 275 349 MWh;
  - 5.4. Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 5 182 MWh.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-12-24-1 от 29.12.2023 г., подадено от „Топлофикация – Плевен“ АД, за изменение на действащите пределни цени на топлинната енергия и на преференциална цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин**, както и събраните данни при проведените на 14.05.2024 г. открито заседание и на 16.05.2024 г. обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР) заявление с вх. № Е-12-24-1 от 29.12.2023 г. от „Топлофикация - Плевен“ АД за изменение на действащите пределни цени на топлинната енергия и на преференциалната цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин. Към заявлението дружеството е приложило: отчетна информация за 2022 г. и прогноза за ценови период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. по справки от №1 до №9; обяснителна записка относно предложението за промяна на цените на топлинна и електрическа енергия; платежно нареждане за платена такса за разглеждане на заявление; Приложение № 1 като неразделна част от лицензия № Л-058-03 от 08.01.2001 г.; извлечение от инвентарна книга на „Топлофикация - Плевен“



АД; прогнозно количество емисии парникови газове за ценови период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. – съгласно формуляр за докладване на годишни емисии. Във връзка с подаденото от „Топлофикация - Плевен“ АД заявление в КЕВР са постъпили: писмо с вх. № Е-14-04-6 от 18.04.2024 г. от „Топлофикация - Плевен“ АД, писмо с вх. № Е-14-04-4 от 18.04.2024 г. от кмета на община Плевен, писмо с вх. № Е-14-04-4 от 22.04.2024 г. от директора на дирекция „Сигурност на енергоснабдяването и управление при кризисни ситуации“ към министерството на енергетиката, писмо с вх. № Е-14-04-6 от 29.04.2024 г. от областния управител на област Плевен и писмо от „Малтери суфле България“ ЕООД, постъпило с вх. № Е-14-04-6 от 30.04.2024 г. и с вх. № Е-12-00-209 от 02.05.2024 г., както и писмо с вх. № Е-14-04-4 от 07.05.2024 г. от Българска агенция за инвестиции към министерството на иновациите и растежа.

За разглеждане на подаденото заявление със Заповед № 3-Е-91 от 03.04.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-589 от 10.05.2024 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по протокол № 132 от 10.05.2024 г., т. 1 и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 14.05.2024 г. е проведено открито заседание, в което участие са взели представители на „Топлофикация – Плевен“ АД. Същите са посочили, че са се запознали с доклада и изразяват становище, че правилно са отразени фактите, довели до нов преглед на цените.

С решение по Протокол № 136 от 14.05.2024 г., т. 2, КЕВР е приела проект на решение по подаденото заявление и е насрочила обществено обсъждане, по реда на чл. 14 от ЗЕ, на 16.05.2024 г.

Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията, съгласно решение на КЕВР по Протокол № 136 от 14.05.2024 г., т. 2, за участие в общественото обсъждане на проекта на решение са поканени заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от ЗЕ. С писмо на КЕВР с изх. № Е-12-24-1 от 14.05.2024 г. като заинтересовани лица са поканени Федерация на потребителите в България, Българска национална асоциация „Активни потребители“, Комисия за защита на потребителите, Община Плевен, Областна администрация – Плевен, „Мартели Суфле България“ ЕООД и „Топлофикация-Плевен“ АД. Съгласно решение на КЕВР по Протокол № 136 от 14.05.2024 г., т. 2, е осигурена и възможност за дистанционно участие чрез програмата за съобщения Skype.

Участие в общественото обсъждане са взели г-н Николай Маринов – заместник-председател на Общински съвет – Плевен, г-жа Албена Помашка, представител на „Мартели Суфле България“ ЕООД, г-н Кремен Георгиев, председател на Асоциацията на топлофикационните дружества в България, г-жа Елза Георгиева – заместник-управител на „ВАЛБЕС ФУУДС“ ЕООД и г-н Йордан Василев – изпълнителен директор на „Топлофикация – Плевен“ АД.

**На проведеното обществено обсъждане са направени следните изказвания и са постъпили следните писмени становища и възражения:**

Г-н Николай Маринов – заместник-председател на Общински съвет – Плевен, изразява становище, в което подкрепя исканията на „Топлофикация – Плевен“ АД за изменение на цените, няма възражения по проекта на решение.

Г-жа Албена Помашка, представител на „Мартели Суфле България“ ЕООД, посочва, че за своето производство „Мартели Суфле България“ ЕООД има нужда от парата, произвеждана от „Топлофикация – Плевен“ АД, поради което за дружеството е важно „Топлофикация – Плевен“ АД да продължи да работи и през месец юни. „Мартели Суфле България“ ЕООД няма възражения по проекта на решение.

Г-н Кремен Георгиев – председател на Асоциацията на топлофикационните дружества в България, изразява положително становище по доклада и проекта на решение на Комисията, като счита, че с приемането им на практика се насърчават инвестициите,

както и производството на базова електрическа енергия. Посочва, че увеличаването на инсталираните мощности от ВЕИ води до необходимост от балансиране, а един от малкото възможни начини възобновяемата енергия да бъде балансирана е с подобни съоръжения, които имат кратко време за постигане на необходимия товар. В тази връзка, според него, балансирането на практика на цялата система ще бъде облекчено в голяма степен. Счита, че определените цени са адекватни на подаденото заявление и одобрените разходи на дружеството. В допълнение посочва, че „Топлофикация – Плевен“ АД е едно от малкото дружества, които захранват с топлинна енергия посредством пара доста индустриални потребители. В тази връзка посочва, че в случая дори „Мартели Суфле България“ ЕООД изграждат нови мощности, които са базирани на използването на пара, така че освен балансирането и екологичната страна на въпроса, на практика се подпомага индустрията в района, за да може да се развива и да се разширява.

Г-жа Елза Георгиева – заместник-управител на „ВАЛБЕС ФУУДС“ ЕООД, изразява становище, в което подкрепя исканията на „Топлофикация – Плевен“ АД за изменение на цените, няма възражения по проекта на решение.

Г-н Йордан Василев – изпълнителен директор на „Топлофикация – Плевен“ АД, няма възражения по проекта на решение. Посочва, че с проекта на решение се вижда как на практика инвестицията окончателно ще бъде завършена и „Топлофикация – Плевен“ се превръща във все по-модерно дружество, което успява да задоволява необходимостта от топлинна енергия на град Плевен, също така и на промишлеността в града.

**Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и обстоятелства:**

Със заявление с вх. № Е-12-24-1 от 29.12.2023 г. „Топлофикация - Плевен“ АД е поискало изменение на действащите пределни цени на топлинната енергия и на преференциалната цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, считано от 01.01.2024 г., както следва:

- еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 151,35 лв./MWh;
- еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 157,63 лв./MWh;
- цена за изкупуване на електрическа енергия от комбинирано производство (без ДДС) – 480,74 лв./MWh.

„Топлофикация - Плевен“ АД е обосновало искането си за изменение на цени с изменението на Лицензия № Л-058-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на дружеството, изменена с Решение № И4-Л-58 от 12.12.2023 г. на КЕВР във връзка с извеждане от експлоатация на енергиен парогенератор ст.№ 5 и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори - КГ-1, КГ-2 и КГ-3, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 474 MW на 349,85 MW, а общата инсталирана електрическа мощност се променя от 68 MW на 94,19 MW. Във връзка с изменението на лицензията Комисията е одобрила актуализирано Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-058-03 от 08.01.2001 г. Дружеството е посочило, че трите броя когенератори и оборудването към тях са заприходени на 17.11.2023 г. и след реалното им въвеждане в експлоатация ще се промени производствената програма. „Топлофикация - Плевен“ АД е разработило ценови модел, в който са запазени основните разходни елементи по Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г. на КЕВР и са отразени промените в производствената програма, като дружеството подробно е описало промените в технико-икономическите параметри – разходите за заплати през новия регулаторен период са коригирани на 6 140 хил. лв. във връзка с увеличението на минималната работна заплата и назначаването на допълнителен персонал, корекцията по чл. 24, ал. 5 от НРЦЕЕ е съгласно Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г., увеличени са сумарно с 609 хил. лв. разходите за

консумативи (химикали, реагенти) и за външни услуги съгласно приложена обосновка, включително разходи за свещи, за подмяна на филтри за газ и масло и въздушни филтри, разход на масло за доливане на двигателите, разходи за реагент за промиване на интеркулерите на двигателите, препарат за миене на турбокомпресорите, масло за доливане на генератор, компресори за стартов въздух, компресори за инструментален въздух, охлаждаща течност за доливане; актуализирани са разходите за основното гориво природен газ.

С писмо с изх. № 639 от 12.04.2024 г. на „Топлофикация - Плевен“ АД, препратено до КЕВР от кмета на община Плевен, дружеството е уведомило кмета на община Плевен, че експлоатацията на новите когенератори е довела до изчерпване на количествата електрическа енергия по чл. 162а от ЗЕ, което ще доведе до спиране работата на централата и на подаването на топла вода към детските градини, болниците и училищата на територията на град Плевен, а също ще бъде спряно подаването на пара към промишлените консуматори на топлинна енергия. Посочените обстоятелства „Топлофикация - Плевен“ АД е изложило и в писмо с вх. № Е-14-04-6 от 18.04.2024 г. до КЕВР. Във връзка с възникналата ситуация, притеснения пред КЕВР относно неблагоприятните последици от прекратяването на топлоснабдяването от страна на „Топлофикация - Плевен“ АД са изразени с писмо с вх. № Е-14-04-4 от 18.04.2024 г. от кмета на община Плевен, с писмо с вх. № Е-14-04-6 от 29.04.2024 г. от областния управител на област Плевен, с писмо от „Малтери суфле България“ ЕООД, постъпило с вх. № Е-14-04-6 от 30.04.2024 г. и с вх. № Е-12-00-209 от 02.05.2024 г., както и с писмо с вх. № Е-14-04-4 от 07.05.2024 г. от Българска агенция за инвестиции към министерството на иновациите и растежа.

„Топлофикация - Плевен“ АД е титуляр на лицензия № Л-058-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, която е изменена с Решение № И4-Л-58 от 12.12.2023 г. на КЕВР, във връзка с извеждане от експлоатация на енергиен парогенератор ст.№ 5 и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори - КГ-1, КГ-2 и КГ-3, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 474 MW на 349,85 MW, а общата инсталирана електрическа мощност се променя от 68 MW на 94,19 MW.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 от ЗЕ Комисията осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. Според разпоредбата на чл. 30, ал. 1, т. 4 от ЗЕ на регулиране от Комисията подлежат цените, по които топлопреносното предприятие продава топлинна енергия на клиенти. 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 500 kW и над 500 kW. По силата чл. 33а, ал. 2 от ЗЕ премиите се определят като разлика между преференциалните цени на производителите и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин. За тези производители съгласно чл. 33, ал. 2 от ЗЕ, Комисията определя преференциални цени, във връзка с определяне на премията.

Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по чл. 33, ал. 1 и 2 от ЗЕ, се определя по начина, посочен в ал. 3 на чл. 33 от ЗЕ, а именно на база индивидуалните разходи за производство съгласно Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

Цените, които подлежат на регулиране, се образуват от енергийните предприятия съобразно изискванията на ЗЕ, наредбите по приложението му и указанията, дадени от Комисията относно образуването на цените.

Основните принципи на ценово регулиране са заложили в ЗЕ, а методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение,

редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените, редът за определяне на премиите, методиката за определяне на прогнозната пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник се определят с наредби за електрическата енергия и топлинната енергия.

С решение по Протокол № 28 от 21.02.2012 г. Комисията е приела прилагането на метод „норма на възвръщаемост на капитала“ за дружествата от сектор „Топлоенергетика“. В тази връзка на основание чл. 36, ал. 1, изр. второ от ЗЕ с решение по протокол № 116 от 26.06.2018 г., по т. 1 на КЕВР са приети Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала“ (Указания-НВ).

Правилата на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ се съдържат в ЗЕ, Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и НРЦЕЕ.

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 1 от НРЦТЕ и от НРЦЕЕ това е метод, при който Комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за регулаторен период не по-кратък от една година; следващ регулаторен преглед се извършва по решение на Комисията или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи. По време на регулаторния период цените могат да се изменят по реда и при условията на чл. 38 от НРЦЕЕ. В алинея 3 на посочената разпоредба е предвидена възможност при регулиране на цените чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ по време на регулаторния/ценовия период цените, съответно количествата по чл. 162а от ЗЕ, да бъдат изменени при изграждане на заместваща мощност или извършване на реконструкция и модернизация в обекта за производство. В конкретния случай, в свое Решение № И4-Л-58 от 12.12.2023 г. КЕВР е установила, че въведените в експлоатация когенератори КГ-1, КГ-2 и КГ-3 са изградени като заместваща мощност на ЕПГ-5 и заместващи частично енергийни парогенератори със ст. № 2 и № 3, като се повишава ефективността на централата. Същевременно, въвеждането в експлоатация на трите когенератора по своята същност е и реконструкция и модернизация на обекта за производство. В този смисъл, са налице предпоставките за изменение на преференциалната цена, респективно премиата на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централата с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация - Плевен“ АД. Също така, според чл. 31а, ал. 2 от ЗЕ когато Комисията изменя цена или премия, която води до изменение на утвърдените ценообразуващи елементи на друга цена, Комисията може паралелно да проведе процедура за изменение и на тази цена. Доколкото съгласно § 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, то при такова производство ценообразуващите елементи на цената на електрическата и на топлинната енергия са взаимно свързани. Това обуславя необходимостта да бъдат изменени и цените на топлинната енергия на „Топлофикация - Плевен“ АД.

С Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г., считано от 01.07.2023 г., КЕВР е утвърдила пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени и премии на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ на дружества от сектор „Топлоенергетика“. По т. 3 от посоченото решение, Комисията е утвърдила на „Топлофикация Плевен“ АД, цени на електрическата и топлинната енергия, както следва: преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 560,24 лв./MWh; премия по чл. 33а от ЗЕ – 319,26 лв./MWh, еднокомпонентна цена на топлинната енергия с

топлоносител гореща вода (без ДДС) – 96,94 лв./MWh, еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 117,89 лв./MWh, при ценообразуващи елементи на цените: необходими годишни приходи – 159 394 хил. лв., в т. ч.: разходи – 156 064 хил. лв., от които условно-постоянни – 18 502 хил. лв. и променливи – 137 562 хил. лв.; регулаторна база на активите – 49 053 хил. лв., норма на възвръщаемост – 6,79%, при количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 292 500 MWh, количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 246 013 MWh и количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 35 700 MWh.

**Във връзка с горното и след извършен технико-икономически анализ на данните по заявление с вх. № Е-12-24-1 от 29.12.2023 г. на „Топлофикация - Плевен“ АД е извършена корекция,** като допълнително добавената разходна позиция „съгласно чл. 24, ал. 5 от НРЦЕЕ“ е премахната от електронния модел и след преизчисление спрямо количествата електрическа енергия е добавена към преференциалната цена на електрическата енергия, в съответствие с възприетия от КЕВР подход в Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г.

**В резултат на направените корекции цените на електрическата и на топлинната енергия на „Топлофикация – Плевен“ АД, са както следва:**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 530.21 лв./MWh.
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 289.23 лв./MWh.
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 82.22 лв./MWh.
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 76.18 лв./MWh.
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - 5.1. Необходими годишни приходи – 171 139 хил. лв., в т. ч.:
    - 5.1.1. Разходи – 167 435 хил. лв., от които условно-постоянни – 18 989 хил. лв. и променливи – 148 446 хил. лв.;
    - 5.1.2. Регулаторна база на активите – 54 541 хил. лв.;
    - 5.1.3. Норма на възвръщаемост – 6,79 %;
  - 5.2. Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 349 000 MWh;
  - 5.3. Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 195 550 MWh;
  - 5.4. Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 33 500 MWh.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. По заявлението от „Топлофикация - Плевен“ АД е приет доклад от закрито заседание, проведено на 10.05.2024 г. На 14.05.2024 г. е проведено открито заседание, както и обществено обсъждане на 16.05.2024 г. В общественото обсъждане участие са взели: г-н Николай Маринов – заместник-председател на Общински съвет – Плевен, г-жа Албена Помашка, представител на „Мартели Суфле България“ ЕООД, г-н Кремен Георгиев, председател на Асоциацията на топлофикационните дружества в България, г-жа Елза Георгиева – заместник-управител на „ВАЛБЕС ФУУДС“ ЕООД и г-н Йордан Василев – изпълнителен директор на „Топлофикация – Плевен“ АД. Всички участници са отбелязали, че нямат забележки по отношение на доклада и приемат неговите решения.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, чл. 30, ал. 1, т. 4, чл. 31а, ал. 2, чл. 33, чл. 33а, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, чл. 3, ал. 2, т. 1 и чл. 32, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 38, ал. 3 и чл. 49, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Указанията 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., по т. 1 на КЕВР, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

*Считано от 1.06.2024 г., утвърждава на „Топлофикация – Плевен“ АД изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалната цена и на премията за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, както следва:*

- 1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 530.21 лв./MWh.*
- 2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 289.23 лв./MWh.*
- 3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 82.22 лв./MWh.*
- 4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 76.18 лв./MWh.*
- 5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:*
  - 5.1. Необходими годишни приходи – 171 139 хил. лв., в т. ч.:*
    - 5.1.1. Разходи – 167 435 хил. лв., от които условно-постоянни – 18 989 хил. лв. и променливи – 148 446 хил. лв.;*
    - 5.1.2. Регулаторна база на активите – 54 541 хил. лв.;*
    - 5.1.3. Норма на възвръщаемост – 6,79 %;*
  - 5.2. Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 349 000 MWh;*
  - 5.3. Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 195 550 MWh;*
  - 5.4. Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 33 500 MWh.*

Ив. Н. Иванов обърна внимание, че по време на общественото обсъждане не е имало възражения по проекта на решение. Същественото в този случай е, че по време на общественото обсъждане са участвали представители на едрия бизнес в гр. Плевен, който категорично са подкрепили проекта на решение на Комисията.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, чл. 30, ал. 1, т. 4, чл. 31а, ал. 2, чл. 33, чл. 33а, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, чл. 3, ал. 2, т. 1 и чл. 32, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 38, ал. 3 и чл. 49, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Указанията 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., по т. 1 на КЕВР,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Считано от 1.06.2024 г., утвърждава на „Топлофикация – Плевен“ АД изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалната цена и на премията за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, както следва:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 530.21 лв./MWh.

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 289.23 лв./MWh.
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 82.22 лв./MWh.
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 76.18 лв./MWh.
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - 5.1. Необходими годишни приходи – 171 139 хил. лв., в т. ч.:
    - 5.1.1. Разходи – 167 435 хил. лв., от които условно-постоянни – 18 989 хил. лв. и променливи – 148 446 хил. лв.;
    - 5.1.2. Регулаторна база на активите – 54 541 хил. лв.;
    - 5.1.3. Норма на възвръщаемост – 6,79 %;
  - 5.2. Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 349 000 MWh;
  - 5.3. Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 195 550 MWh;
  - 5.4. Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 33 500 MWh.

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

#### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

##### **По т.1.** както следва:

Считано от 1.06.2024 г., утвърждава на „Топлофикация Русе“ АД изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалната цена и на премията за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, както следва:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 594,31 лв./MWh.
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 353,33 лв./MWh.
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 93,24 лв./MWh.
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 104,37 лв./MWh.
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - 5.1. Необходими годишни приходи – 167 588 хил. лв., в т. ч.:
    - 5.1.1. Разходи – 163 891 хил. лв., от които условно-постоянни – 28 461 хил. лв. и променливи – 135 430 хил. лв.;
    - 5.1.2. Регулаторна база на активите – 62 656 хил. лв.;
    - 5.1.3. Норма на възвръщаемост – 5,90 %;
  - 5.2. Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 233 324 MWh;
  - 5.3. Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 275 349 MWh;
  - 5.4. Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 5 182 MWh.

##### **По т.2.** както следва:

Считано от 1.06.2024 г., утвърждава на „Топлофикация – Плевен“ АД изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалната цена и на премията за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с

комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, както следва:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 530.21 лв./MWh.
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 289.23 лв./MWh.
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 82.22 лв./MWh.
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 76.18 лв./MWh.
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - 5.1. Необходими годишни приходи – 171 139 хил. лв., в т. ч.:
    - 5.1.1. Разходи – 167 435 хил. лв., от които условно-постоянни – 18 989 хил. лв. и променливи – 148 446 хил. лв.;
    - 5.1.2. Регулаторна база на активите – 54 541 хил. лв.;
    - 5.1.3. Норма на възвръщаемост – 6,79 %;
  - 5.2. Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 349 000 MWh;
  - 5.3. Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 195 550 MWh;
  - 5.4. Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 33 500 MWh.

**Приложения:**

1. Решение на КЕВР № Ц-12 от 31.05.2024 г. относно утвърждаване на пределна цена на топлинната енергия и определяне на преференциална цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация Русе“ АД, считано от 1 юни 2024 г.

2. Решение на КЕВР № Ц-13 от 31.05.2024 г. относно утвърждаване на пределна цена на топлинната енергия и определяне на преференциална цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация – Плевен“ АД, считано от 1 юни 2024 г.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
**А. Йорданов**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

.....  
**Б. Голубарев**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт