



## ПРОТОКОЛ

### № 132

София, 10.05.2024 година

Днес, 10.05.2024 г. от 10:01 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 Юлиян Митев – за главен секретар, *съгласно Заповед № № 415 от 23.04.2024 г. (без право на глас).*

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Б. Паунов – 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. Доклад с вх. № Е-Дк-589 от 10.05.2024 относно заявление с вх. Е-12-24-1 от 29.12.2023 г. за изменение на действащите пределни цени на топлинната енергия и на преференциалната цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин подадено от „Топлофикация - Плевен“ АД.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-590 от 10.05.2024 относно заявление с вх. Е-14-09-1 от 26.01.2024 г. за изменение на действащите пределни цени на топлинната енергия и на преференциалната цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин подадено от „Топлофикация Русе“ АД.

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

**По т.1. Комисията разгледа доклад относно изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалната цена и премията на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин на „Топлофикация - Плевен“ АД.**

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.

**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 Закона за енергетиката (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-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 премията 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 Закона за енергетиката (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 и т. 3:
  - 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.1.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление 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 ценови модел със съответните приложения.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя работната група е направила следното проучване: „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“, 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. Във връзка с изменението на лицензията Комисията е одобрила актуализирано Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“. „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.

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.

В доклада подробно са описани основните неща по отношение на ценообразуването. 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 премията 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.

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:
  - 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 %.

На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация заявителя или други упълномощени от тях представители.

Ал. Йорданов отбеляза, че тази ситуация не е извънредна за Комисията, доколкото Комисията е наясно и с изменението на производствените мощности, и съответните процедури и за разрешаване на това заменяне са извървяне пред Комисията. Очевидна е необходимостта, тъй като се променят производствените мощности. В този смисъл дори не е необходимо притеснението на местните власти. Това е една съвсем нормална законова процедура, която следва да приключи, така че производителят да има възможност да произвежда с новоизградените заместващи мощности и съответно да доставя услугите до клиентите си.

Бл. Голубарев счита, че това е бъдещето на топлофикациите с такива когенератори. Бл. Горубарев каза, че парата там се произвежда от стационарните котел 2 и котел 3, които си остават. Количеството електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство е 349 000 MWh. Количеството топлина като гореща вода и като пара, събрани заедно, е 227 000 MWh. Топлината е по-малко от електричеството, което означава, че някъде се губи и попита така ли е.

Б. Паунов обясни, че това количество топлинна енергия с топлоносители гореща вода и пара е нетното количество, което се продава. Следва да се има предвид, че в „Топлофикация - Плевен“ АД транспортните загуби по мрежата са много високи - над 40%. Голямо количество топлина се губи в мрежата.

Ив. Н. Иванов допълни, че това е поради остаряла топлопреносна мрежа. Ал. Йорданов е отбелязал, че това не е извънредна ситуация. При това положение за председателят не е обяснимо, защо има заявление от 29.12.2023 г., а Комисията се произнася едва сега. Защо не е направено по-рано, а е трябвало да се получат становища от кмета, областния управител и различни предприятия, които са показали, че ситуацията в Плевен е едва ли не кризисна? Сега се прави в една екстрена ситуация. Трябвало е сутринта да се гласува Наредба №1, за да може в същия ден днес Комисията да проведе закритото заседание, а след това в съкратени срокове да се проведе и откритото заседание.

Пл. Младеновски отговори, че причината е съществуващата нормативна празнота относно основанията за произнасяне по подобен вид заявления, което след приемането на Наредбата вече е изчистено и това дава основание на Комисията да може да се произнесе по тези заявления.

Ив. Н. Иванов каза, че това нещо трябва по определен начин да го има във финалната докладна записка. В противен случай се остава с впечатление, че Комисията едва ли не е чакала да разбере, че ще спре работата на „Топлофикация - Плевен“ АД и затова се е забързала. Нормалният аргумент е, че промените в Наредба №1 дават вече правното основание. Тъй като днес е публикувана Наредбата, Комисията буквално в първия възможен момент се произнася. На второ място, прави впечатление, че има много сериозно разминаване между това, което „Топлофикация - Плевен“ АД са поискали в своето заявление: еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара, гореща вода и цена на електрическата енергия, и това, което е в решението на Комисията. Заедно с това значително се различава и от определеното преди една година от Комисията. Естествено, преди тези нови съоръжения, които са въведени, определеното на 01 юли 2023 г. не може да бъде съотносимо, но откъде „Топлофикация - Плевен“ АД намира тези стойности, които са два пъти по-високи, отколкото стойностите, определени като проект на решение.

Пл. Младеновски отговори, че по отношение на разликите с определените в Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г. Нормално е, когато се повишат количествата, съответните цени да намалееят. По отношение на преференциалната цена следва да се има предвид, че в Решение № Ц-12 в цената на електроенергията са се компенсирани недовзети приходи от цената на газа по предходния ценови период. Дружествата са прилагали различен подход спрямо приложения от Комисията. Включвали са ги и в цената на топлоенергията, и на произведената електрическа енергия. Комисията с оглед да не се предизвикват трусове и да не се вдига много цената на топлоенергията, тези надвзети/недовзети приходи са били изцяло прехвърлени в цената на електрическата енергия. Чисто експертно това не е най-правилният подход, но все пак е следван този подход, предприет в Решение № Ц-12. Това тази година ще доведе до съответно, тъй като има надвзети приходи, тези надвзети приходи отново да са само в цената на електроенергията, защото те не са участвали в топлинната енергия през предходния регулаторен период.



Ив. Н. Иванов каза, че приема обяснението, не гледайки предложението на „Топлофикация - Плевен“ АД, му е интересно каква ще бъде тяхната позиция на откритото заседание по отношение на проекта на решение.

Б. Паунов отбеляза, че е описано в доклада, че дружеството е било включило 32 млн. лв. за недовзет приход в ценообразуващите елементи, които работната група е премахнала. Така е естествено да паднат цените, които „Топлофикация - Плевен“ АД е предложило.

Ив. Н. Иванов каза, че това е сериозен аргумент, защото Комисията взема решението в началото на м. май и се е видяло колко се е намалила цената на природния газ, особено в тези четири месеца на 2024 г.

Ал. Йорданов отбеляза, че измененията в Наредба №1 не са своеволен акт на Комисията. Те следват измененията в Закона за енергетиката. Поради тази причина е било необходимо да се изчакаат измененията в ЗЕ, съответно да се направят измененията в Наредба №1, за да има формалното правно основание да се разгледат тези казуси.

Ив. Н. Иванов подчерта, че наистина като момент на произнасяне напълно е солидна позицията на Комисията, включително и по същество по предложеното решение Комисията съвсем коректно е отчела промените и динамиката на цените на енергоносителите, в случая на природния газ.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва откритото заседание, на което ще бъде изслушан заявителят „Топлофикация - Плевен“ АД, за 14.05.2024 г. от 10:00 часа в зала IV в сградата на КЕВР. Председателят каза, че очаква още днес, след заседанието, по електронен път докладът да бъде изпратен на „Топлофикация - Плевен“ АД. Така дружеството ще има на разположение 5 дни.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката, Комисията

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалната цена и премията на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин на „Топлофикация - Плевен“ АД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 14.05.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация - Плевен“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

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 разглежда доклад относно **изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалната цена и премията на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, на „Топлофикация Русе“ АД.**

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.

**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 km<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 прогнозирани 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 Закона за енергетиката (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 премиата 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 – 353,33лв./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 и т. 3:
  - 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;
  - 5.3. Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 5 182 MWh.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Топлофикация Русе“ АД. Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване работната група е установила следните факти и обстоятелства:

Със заявлението, подадено от „Топлофикация Русе“ АД, е поискано 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 подадените заявления от дружеството. Посочило е, че целта на въвеждането на когенерационните мощности е по-висока ефективност на производството и по-висока степен на опазване на околната среда, тъй като дружеството работи на твърдо гориво (въглища) като се ограничи вредното въздействие върху околната среда и се намалят вредните емисии при производство на топлинна и електрическа енергия. 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 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. 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 своето Решение КЕВР е установила, че „Топлофикация Русе“ АД е въвело в експлоатация три когенератора като заместваща мощност. 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.

Във връзка с горното е извършен технико-икономически анализ на данните по заявлението на „Топлофикация Русе“ АД и са извършени корекции, описани в доклада.

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 – 353,33лв./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:
  - 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 %.

На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация заявителя или други упълномощени от тях представители.

Бл. Голубарев каза, че нещата са аналогични на предходната точка. Въвеждат се нови когенератори, но определено загубите са по-малки и в този случай картината е по-нормална. И там парата се произвежда от отделен генератор. Бл. Голубарев попита на газ или на въглища работи.

Б. Паунов отговори, че работи на въглища.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че при „Топлофикация Русе“ АД разликата спрямо действащите към момента цени и количества е доста по-малка в сравнение с предходната топлофикация. Същественото, което КЕВР ще вземе като решение на финалното си заседание, е повишаване на количества, което позволява тези две топлофикации да

продължават да работят. След влизане в сила на решенията, ще бъдат значително намалени цените за потребителите на топлинна енергия от тези две топлофикации. Според председателят решението е напълно справедливо и го подкрепя. Комисията не може по никакъв начин да бъде упрекната както в закъснение, така и в липса на обективност и справедливост в решението.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 14.05.2024 г. от 10:10 часа в зала IV в сградата на КЕВР. Председателят апелира дружествата максимално бързо да бъдат уведомени и да получат докладите на работната група, защото трябва внимателно да се запознаят с тях и да разберат защо има такова съществено отклонение между техните заявления и проектите на решения на Комисията.

Б. Паунов заяви, че след заседанието ще бъдат изпратени и ще бъдат уведомени и по телефона.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката, Комисията

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалната цена и премията на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, на „Топлофикация Русе“ АД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 14.05.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация Русе“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

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:

1. Приема доклад относно изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалната цена и премията на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин на „Топлофикация - Плевен“ АД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 14.05.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация - Плевен“ АД или други



упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

**По т.2.** както следва:

1. Приема доклад относно изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалната цена и премията на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, на „Топлофикация Русе“ АД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 14.05.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация Русе“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-589 от 10.05.2024 - заявление с вх. Е-12-24-1 от 29.12.2023 г. за изменение на действащите пределни цени на топлинната енергия и на преференциалната цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин подадено от „Топлофикация - Плевен“ АД;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-590 от 10.05.2024 - заявление с вх. Е-14-09-1 от 26.01.2024 г. за изменение на действащите пределни цени на топлинната енергия и на преференциалната цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин подадено от „Топлофикация Русе“ АД.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
**А. Йорданов**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

.....  
**Б. Голубарев**

**ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**ЮЛИЯН МИТЕВ**

*(Съгласно Заповед № № 415 от 23.04.2024 г.)*

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт