



## **ПРОТОКОЛ**

**№ 243**

**София, 20.07.2023 година**

Днес, 20.07.2023 г. от 14:33 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Р. Тодорова – и.д. началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“ 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 № Е-Дк -933 от 17.07.2023 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г. от 20 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски; Боян Паунов;  
Дориан Дянков; Радослав Наков, Владимир Петров

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-3 от 13.01.2023 г. от „Топлофикация - Русе“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов,  
Георги Петров, Петя Георгиева, Ненко Ненков и Надежда Иванова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-934 от 17.07.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1048 от 24.06.2022 г. от „Топлофикация - Перник“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов,  
Георги Петров, Петя Георгиева, Йовка Велчева и Надежда Иванова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-929 от 13.07.2023 г. относно комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово.

Работна група: Пламен Кованджиев, Мариана Сиркова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-928 от 13.07.2023 г. относно комплексна планова проверка на „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“.

Работна група: Мариана Сиркова, Пламен Кованджиев

6. Доклад с вх. №О-Дк-345 от 14.07.2023 г. и проект на заповед относно представителни разходи на КЕВР за периода 01.04.2023 г. до 31.07.2023 г.

Докладват: Юлиан Митев; Евгения Сматракалева; Борислава Петракиева

7. Доклад с вх. № О-Дк-348 от 17.07.2023 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.03.2023 г.

Докладват: Юлиан Митев, Евгения Сматракалева и Анжела Димитрова

8. Доклад с вх. №О-Дк-349/17.07.2023 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2023 г.

Докладват: Юлиан Митев, Евгения Сматракалева и Анжела Димитрова

**По т.1. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Овердрайв“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация Плевен“ АД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-933 от 17.07.2023 г., установи следното:**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп. ДВ, бр. 11 от 2.02.2023 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

В изпълнение на чл. 163в, ал. 3 от ЗЕ Комисията е приела Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (Наредба № 7 от 19.07.2017 г., обн. ДВ, бр. 61 от 28.07.2017 г.), която е в сила от 01.08.2017 г.

На основание чл. 162б от ЗЕ, с наредбата на министъра на енергетиката – Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (Наредба № РД-16-267, обн., ДВ, бр. 37 от 08.04.2008 г., изм. и доп. ДВ., бр. 67 от 07.10.2013 г.), е указан начинът за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от

комбинирано производство в зависимост от вида на технологичния цикъл, изискванията към техническите средства за измерване и регистриране на електрическата енергия от комбинирано производство и критериите за определяне на комбинираното производство като високоефективно.,

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове в отделни точки: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и паротбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в **ал. 2** на този член, за инсталации с единична електрическа мощност до **1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

Съгласно чл. 163б от ЗЕ сертификатът за произход е **електронен документ**, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата** и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне.

**Сертификатът съдържа:**

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;
2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата енергия;
3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на електрическата енергия;
4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;
5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б;
6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162б;
7. номиналната ефективност на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
8. получената инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане;
9. всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане;

10. вида на националната схема за подпомагане;
11. датата, на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация;
12. датата и държавата на издаване;
13. уникален идентификационен номер.

**Прехвърлянето на сертификатите** се извършва на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, като по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност по-малка от 500 kW е записано (в ал. 5), че за изкупената електрическа енергия по чл. 162 производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на обществения доставчик, съответно крайните снабдители, а по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност от 500 kW и над 500 kW е записано (в ал. 6), че за произведената електрическа енергия по чл. 162а производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС).

За всяка единица произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия може да се издава само един сертификат за произход, който е със срок на валидност 12 месеца от производството на съответната единица енергия.

Сертификатът за произход се издава по искане на производителя на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, и се използва от производителя, за да докаже, че електрическата енергия е произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

КЕВР издава на дружествата и/или централите **месечни сертификати** за произход относно цялото произведено количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

На основание чл. 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. КЕВР може да издаде брой сертификати за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

Следва да се има предвид, че от **1.01.2016 г.** е в сила **Делегиран Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12.10.2015 г. (Регламента)**, с който се преразглеждат хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия, в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета и се отменя Решението за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската комисията. Във връзка с горното вече не са валидни цифровите параметри на референтните стойности, съдържащи се в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267, тъй като те са въведени с отмененото Решение за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската Комисия.

Във връзка с измененията, наложени от Регламента, справка за средната температура през разглеждания период на външния въздух за района на местонахождение на съответната централа, се прилага само от централите, използващи **газообразни горива**, тъй като единствено при тях се изисква да се извършва корекция спрямо климатичните условия. Тази справка е определена с официална **справка от Националния институт по метеорология и хидрология (НИМХ)**, във връзка с изискванията, записани в Приложение № 3 към чл. 16 на Наредба № РД-16-267. Справката може да бъде издадена от най-близкия клон на НИМХ до централата и за най-близкия до нея район, за който НИМХ е правила такива измервания.

Съгласно чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. заявителите представят справка за съответния период по утвърден от Комисията образец. С Протокол № 141 от 27.06.2016 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. Те са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“, които следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за

месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ КЕВР има задължение да създаде, поддържа и публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията.

Следва да се има предвид, че от **2.02.2021 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ бр. 9 от 2.02.2021 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – **с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 2.02.2021 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране – това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена. За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № З-Е-107 от 17.03.2023 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС), **съгласно реда по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**, и съответно кои производители да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, **съгласно реда по чл. 162а. от ЗЕ**.

Следва да се има предвид изискването на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите – не по-късно от 20-о число на месеца, съгласно чл. 3би, ал. 4 от ЗЕ, – за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 500 kW и над 500 kW** да си получат навреме компенсациите (в края на месеца след производството). Поради сравнително малкия брой централи, оставащи за изкупуване по преференциални цени на тяхната електрическа енергия от ВЕКП от обществения доставчик и/или крайните снабдители (с инсталирана мощност под 500 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период те са следните дружества и/или централи:

**• С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:**

1. „Овердрайв” АД;

**• С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:**

2. „Димитър Маджаров-2” ЕООД;
3. „Топлофикация-Разград” АД;
4. „Топлофикация-ВТ” АД;
5. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
6. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
7. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
8. „Инертстрой-Калето“ АД;
9. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
10. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ОЦ „Младост“;
11. „Топлофикация-Бургас” АД;
12. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
13. „Когрийн“ ООД;
14. „Топлофикация-Перник” АД;
15. „Топлофикация Плевен” АД;
16. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
17. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД;
18. „Брикел” ЕАД;
19. „Топлофикация Русе” АД;
20. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД;

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона (чл. 163б, ал. 2, т.8, т.9 и т.10 от ЗЕ). В него изрично е указано, че при подаване на всяко следващо заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия по комбиниран начин, ведно с изискуемите документи по чл. 4 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

След месец октомври 2020 г. регистрите на издадените сертификати се публикуват на електронната страница на КЕВР в обобщен файл на Excel, който съдържа в себе си всички месечни регистри и освен това има таблица, която изтегля няколко важни параметъра за всяко дружество, като ги изчислява и обобщава на годишна база. За 2023 г. този файл се публикува с наименование **„Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2023 г.“**, като ежесечно се обновява с попълнените данни на регистъра за съответния месец.

Във връзка с процедурата по издаването на сертификати за произход на стоката електрическа енергия и с оглед спазване на изискването на чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и необходимост от публикуване на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране на интернет страницата на Комисията, е изпратено циркулярно писмо с изх. № Е-14-00-1005 от 2.09.2022 г. на КЕВР до всички дружества, в което се изисква да посочат дали представените от тях документи и информация, които са част от административната преписка за издаване на месечни електронни сертификати, **съдържат търговска тайна** и ако съдържат такава, да посочат обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. Добавено е пояснението, че искането за заличаване **не може да се отнася за**

**задължителните реквизити на електронния сертификат**, съгласно чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ. В отговор бяха получени уведомителни писма от всички дружества, които са произвели през разглеждания период електрическа енергия с показатели за ВЕКП и съответно са подали заявление за издаване/прехвърляне на сертификати, както и от няколко, които не са подали заявления за периода. Обобщаващото мнение в тях е, че в мотивите на решенията на КЕВР по отношение на сертификатите **не се съдържат търговски тайни**, които да накърняват техните фирмени интереси. Към тази всеобща констатация само едно от дружествата добави, че би желало и занапред мотивите на решенията за сертификати да се изписват по същия начин, като **не се позволи разширяването на техния обхват**, особено по отношение на фактури за природен газ и електрическа енергия и съответно цените, количествата и контрагентите вписани в тях.

**Въз основа на извършеното проучване на данните и документите, съдържащи се в заявленията, е установено следното:**

### **С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:**

#### **1. „Овердрайв“ АД**

„Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с **ЕИК 131413539** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-32 от 13.07.2023 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода **от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**, отбелязани в заявлението като:

#### **• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **9,879 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,968 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **10 бр.**

#### **• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За „Електрохолд Продажби“ АД: **10 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ е **0,250 MW<sub>e</sub>**.

• През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 – представляваща газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;

• Когенераторът е със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,125 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,10%;
- топлинна ефективност 48,40%;
- обща ефективност 85,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 301 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	18,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,32%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,01%
Изискване за $\Delta F$	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	18,18%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	9,879	няма	9,879	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **12,016 MWh**;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
--------------------------------	-------	---------	-------------	-----------------------



и ОБЩО за централата		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	28,464	28,464	–	–
Електрическа енергия	MWh	21,895	<b>21,895</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	64,552	64,552	–	–

- Потребена топлинна енергия: **28,464 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$21,895 \text{ MWh} - 12,016 \text{ MWh} = \mathbf{9,879 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **21,895 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21,895 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9,879 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2023	23,059	0	няма	няма	няма	няма	23,059	23,968	23	0,968
06/2023	9,879	0	няма	няма	няма	няма	9,879	10,847	10	0,847

- От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходните периоди (м. 05/2023 г. ), за които централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна

електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 500 kW – за месец юни 2023 г. са в размер на **10 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 10 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 10 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**

### **С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:**

#### **2. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД**

„Димитър Маджаров-2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, **ЕИК 115033847** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-27 от 11.07.2023 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода **от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **82,894 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,172 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **83 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **83 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,835 MW<sub>e</sub>**.

• В производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „JMS316GS-N.LC“, производство на GE JENbacher-Австрия и електрически генератор.

Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,835 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,968 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 39%;
- топлинна ефективност 47%;
- обща ефективност 86%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 389 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	22,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,30%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,09%
Изискване за $\Delta F$	$>10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	26,12%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	82,894	няма	82,894	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **214,106 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата, при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при**

прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	356,000	356,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	297,000	297,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	776,588	776,588	–	–

- Потребена топлинна енергия: **477,000 MWh** (в т.ч. от  $Q_{\text{шпк}} = 121,000 \text{ MWh}$ ).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталации ДВГ-1 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$297,000 \text{ MWh} - 214,106 \text{ MWh} = \mathbf{82,894 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **297,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **297,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **82,894 MWh**;

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2023	113,789	0	няма	няма	няма	няма	113,789	114,172	114	0,172
06/2023	82,894	0	няма	няма	няма	няма	82,894	83,066	83	0,066

- От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП,

следва, че издадените сертификати на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2023 г. са в размер на **83 бр.**

Въз основа на горното следва на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени **83 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **83 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**

### 3. „Топлофикация – Разград“ АД

„Топлофикация-Разград“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с **ЕИК 116019472**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-082-02/21.02.2001 г., изменена с Решение № И1-Л-082 от 10.08.2009 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4 от 10.07.2023 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Разград“ за периода от **1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**, отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **580,205 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ:**0,296 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **580 бр.;**

- **ОБЩО: 580 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **580 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централа „Разград“ е **3,041 MW<sub>e</sub>**.

• През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип ВНКW JMS 620 GS-N.LC производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 3,041 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 334 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	19,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,46%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,15%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	19,61%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	580,205	няма	580,205	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **25,895 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 20,317 MWh.

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 – отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	595,100	595,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	606,100	<b>606,100</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1537,008	1537,008	–	–

• Потребена топлинна енергия: **72,504 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$606,100 \text{ MWh} - 25,895 \text{ MWh} = \mathbf{580,205 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **606,100 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **606,100 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **580,205 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
05/2023	747,269	0	няма	няма	няма	няма	747,269	747,296	747	0,296
06/2023	580,205	0	няма	няма	няма	няма	580,205	580,501	580	0,501

• От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2023 г. са в размер на **580 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **580 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **580 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**

#### **4. „Топлофикация-ВТ“ АД**

„Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с **ЕИК 104003977**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-022-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-022-02 от 18.09.2006 г.

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-6 от 12.07.2023 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода **от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1805,052 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоэффективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,989 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1806 бр.**

- **ОБЩО: 1806 бр.**

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**



– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1806 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало в писмо с вх. № Е-14-05-3/29.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW<sub>e</sub>**.

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 2,8 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40,1%;
- топлинна ефективност 41,1%;
- обща ефективност 81,2%.

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 293 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	21,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,47%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,31%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	15,94%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1805,052	няма	1805,052	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **80,458 MWh**;

- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 3,706 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 20 kV – **0,914 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1945,000	1945,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1885,510	<b>1885,510</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5086,628	5086,628	–	–

- Потребена топлинна енергия: **817,174 MWh**.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$1885,510 \text{ MWh} - 80,458 \text{ MWh} = \mathbf{1805,052 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1885,510 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1885,510 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1805,052 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
05/2023	1701,416	0	няма	няма	няма	няма	1701,416	1701,989	1701	0,989
06/2023	1805,052	0	няма	няма	няма	няма	1805,052	1806,041	1806	0,041

• От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2023 г. са в размер на **1806 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1806 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1806 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**

#### **5. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерийен комплекс – 500 дка“**

„Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 175479761**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37 от 12.07.2023 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1807,038 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,676 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1807 бр.;**
- **ОБЩО: 1807 бр.;**

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
  - На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
    - За ФСЕС: **1807 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,944 MWe**;

- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация и двете инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

1) инсталация ДВГ-1 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор AVK тип DIG 140 . Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 3,044 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MWt;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20%;
- обща ефективност 84,50%;

2) инсталация ДВГ-2 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 320 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор STAMFORD тип CGI 734 F2. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,900 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MWt;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. calorичност на горивото	35 313 kJ/nm <sup>3</sup>	35 313 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	21,6°C	21,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,25%	48,25%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,35%	90,51%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	27,28%	30,02%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1807,038	няма	1807,038	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
  - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **94,637 MWh**;
  - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
  - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели през разглеждания период на инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и на цялата централа, са следните:

Показатели на ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1425,556	1425,556	–	–
Електрическа енергия	MWh	1429,784	1429,784	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3306,745	3306,745	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	498,107	498,107	–	–
Електрическа енергия	MWh	471,891	471,891	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1071,686	1071,686	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1923,663	1923,663	–	–
Електрическа енергия	MWh	1901,675	1901,675	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4378,431	4378,431	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1926,584 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 2,921 \text{ MWh}$ ).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$1901,675 \text{ MWh} - 94,637 \text{ MWh} = \mathbf{1807,038 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1901,675 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1901,675 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1807,038 MWh**;

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2023	1854,594	0	няма	няма	няма	няма	1854,594	1854,676	1854	0,676
06/2023	1807,038	0	няма	няма	няма	няма	1807,038	1807,714	1807	0,714

- От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2023 г. са в размер на **1807 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **1807 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1807 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата**, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**

#### **6. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен комплекс-200 дка“**

„Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район Кремиковци, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 175479761**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия,

произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 12.07.2023 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2273,346 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,620 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **2273 бр.;**

- **ОБЩО: 2273 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **2273 бр.;**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **4,871 MW<sub>e</sub>.**

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация и двете инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 и ДВГ-2 – газо-бутални двигателя, с които е оборудвана централата:

- 1) Инсталация ДВГ-1 е тип „Jenbacher JMS 616 GS-N. LC“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Stamford“ тип HVSI 804 X. Параметрите са:

- номинална електрическа мощност 2,679 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,60 %;
- топлинна ефективност 41,70 %;

- обща ефективност 85,30 %;
- 2) Инсталация ДВГ-2 е тип „Jenbacher JMS 616 GS-NL“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип LSA 53 VL 85. Параметрите са:
  - номинална електрическа мощност 2,192 MW<sub>e</sub>;
  - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW<sub>t</sub>;
  - електрическа ефективност 42,50 %;
  - топлинна ефективност 42,90 %;
  - обща ефективност 85,40 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 313 kJ/nm <sup>3</sup>	35 313 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	21,6°C	21,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,25%	48,25%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,35%	87,67%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	26,08%	28,19%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2273,346	няма	2273,346	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
  - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **119,070 MWh**;
  - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата, при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
  - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и общо за централата, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1261,098	1261,098	–	–
Електрическа енергия	MWh	1324,894	1324,894	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3065,652	3065,652	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1081,645	1081,645	–	–



Електрическа енергия	MWh	1067,522	1067,522	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2451,560	2451,560	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2342,743	2342,743	–	–
Електрическа енергия	MWh	2392,416	2392,416	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5517,213	5517,213	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2346,424 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 3,681 \text{ MWh}$ ).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Енето на изхода на централата:

$$2392,416 \text{ MWh} - 119,070 \text{ MWh} = \mathbf{2273,346 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2392,416 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2392,416 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **2273,346 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП над квотата от решението за цени	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ до размера на квотата	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати за компенсиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2023	2166,504	0	няма	няма	няма	няма	2166,504	2166,620	2166	0,620
06/2023	2273,346	0	няма	няма	няма	няма	2273,346	2273,966	2273	0,966

• От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, която е подадена по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), следва, че на основание чл. 162а те се **издават** до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за компенсиране, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2023 г. са в размер на **2273 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 2273 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2273 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**

#### **7. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД**

„Оранжерии-Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 831915153**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-44** от **12.07.2023 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **71,537 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,776;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **72 бр.;**
- **ОБЩО: 72 бр.;**

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
  - На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
    - За ФСЕС: **72 бр.**;

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW<sub>e</sub>**;

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия Левски“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L.“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 3,044 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20 %;
- обща ефективност 84,50 %.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 251 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	21,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,76%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,93%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	27,75%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	71,537	няма	71,537	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **3,760 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента ;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	75,074	75,074	–	–
Електрическа енергия	MWh	75,297	75,297	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	172,973	172,973	–	–

• Потребена топлинна енергия: **75,143 MWh** ( в т.ч. 0,069 MWh от ВК).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$75,297 \text{ MWh} - 3,760 \text{ MWh} = \mathbf{71,537 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **75,297 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **75,297 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **71,537 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-	Подаде-	Издаде-	Дробен	Подадена	Подаде-	Издаде-	Дробен

	месец	ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни сертификати	остатък за следващ период	нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни сертификати	остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2023	339,543	0	няма	няма	няма	няма	339,543	339,776	339	0,776
06/2023	71,537	0	няма	няма	няма	няма	71,537	72,313	72	0,313

• От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжеви-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2023 г. са в размер на **72 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжеви-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжеви Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени **72 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **72 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**

### 8. „Инертстрой-Калето“ АД

„Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с **ЕИК 106028833**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-46** от **10.07.2023 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжеви Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

• **ДАНИИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1173,040 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоэффективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,097 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от

предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1173 бр.**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1173 бр.**

**След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, както и на допълнително изпратената, е констатирано следното:**

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,358 MW<sub>e</sub>**;

- В ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 – изградена на базата на газов двигател Jenbacher JMS 620 GS-N.L, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 3,358 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 3,158 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,10 %;
- топлинна ефективност 44,70 %;
- обща ефективност 86,80 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.11.2021 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 288 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	19,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,03%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,72%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	24,28%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1312,135	няма	1173,040	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **35,350 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
  - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1138,102	1138,102	–	–
Електрическа енергия	MWh	1208,390	<b>1208,390</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2802,916	2802,916	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1138,102 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$1208,390 \text{ MWh} - 35,350 \text{ MWh} = \mathbf{1173,040 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1208,390 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1208,390 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1173,040 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ				
За месец	Нетна ЕЕ от	Дял нетна ЕЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)

	ВКЕП в настоящ месец	от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2023	1312,135	0	няма	няма	няма	няма	1312,135	1313,097	1313	0,097
06/2023	1173,040	0	няма	няма	няма	няма	1173,040	1173,137	1173	0,137

• От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2023 г. са в размер на **1173 бр.**

Въз основа на горното следва на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени **1173 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1173 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**

### 9. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025/07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5** от **11.07.2023 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода от **1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2762,423 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под **1 MWh** от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:



- ЕРМ: **0,449 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **2762 бр.**;

- ОБЩО: **2762 бр.**;

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **2762 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,24 MW<sub>e</sub>**;

- През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ е била в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка от която се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на Wartsila Швеция и електрически генератор и има следните стойности:

- номинална електрическа мощност 3,20 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40%;
- топлинна ефективност 41%;
- обща ефективност 81%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 296 kJ/nm <sup>3</sup>	35 296 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	19,95 °C	19,95 °C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,38%	48,38%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,85%	78,30%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	16,05%	17,60%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2762,423	няма	2762,423	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
  - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **165,177 MWh**;
  - закупена ЕЕ за производство  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 1,060 \text{ MWh}$ .
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935** – **отговаря** на Регламента;
  - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – **отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1986,662	1986,662	–	–
Електрическа енергия	MWh	1687,300	1687,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4780,897	4780,897	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1461,662	1461,662	–	–
Електрическа енергия	MWh	1240,300	1240,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3450,711	3450,711	–	–

Показатели за инсталация ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3448,324	3448,324	–	–
Електрическа енергия	MWh	2927,600	2927,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8231,608	8231,608	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1307,468 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на двете инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$2927,600 \text{ MWh} - 165,177 \text{ MWh} = \mathbf{2762,423 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през

разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2927,600 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2927,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2762,423 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2023	3629,633	0	няма	няма	няма	няма	3629,633	3630,449	3630	0,449
06/2023	2762,423	0	няма	няма	няма	няма	2762,423	2762,872	2762	0,872

- От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2023 г. са в размер на **2762 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 2762 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2762 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**

### 10. „Топлофикация – Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г.,

№ И2-Л-025-02 от 4.04.2005 г., № ИЗ-Л-025 от 07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-40 от 11.07.2023 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г., отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1316,564 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,718 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1317 бр.**

- **ОБЩО: 1317 бр.**

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1317 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,004 MW<sub>e</sub>**.

• През разглеждания период в ОЦ „Младост“ е била в експлоатация една инсталация (ДВГ-1) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, която се състои от двигател с вътрешно горене тип JGS612GS-N.LG – производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 2,004 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,50%;
- топлинна ефективност 41,60%;
- обща ефективност 85,10%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.

Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 299 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	19,50
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,56%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,52%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	23,47%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1316,564	няма	1316,564	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **91,436 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,532 \text{ MWh}$ .

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 10 kV – **0,918** – **отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – **отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1117,300	1117,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	1408,000	1408,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3215,996	3215,996	–	–

• Потребена топлинна енергия: **349,021 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 0 \text{ MWh}$ ).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия:

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

1408,000 MWh – 91,436 MWh = **1316,564 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1408,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1408,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1316,564 MWh**;

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
05/2023	615,697	0	няма	няма	няма	няма	615,697	615,718	615	0,718
06/2023	1316,564	0	няма	няма	няма	няма	1316,564	1317,282	1317	0,282

- От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни

2023 г. са в размер на **1317 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1317 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **1317 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**

#### 11. „Топлофикация-Бургас“ АД

„Топлофикация-Бургас“ АД със седалище и адрес на управление: Република

България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, **ЕИК 102011085** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-023-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № Р-036 от 17.04.2006 г.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-21 от 10.07.2023 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода от **1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **7085,221 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,914 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **7086 бр.**;

- **ОБЩО: 7086 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **7086 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин **17,764 MW<sub>e</sub>**.

• В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация шест инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка с инсталиран газов бутален двигател тип 16V25SG, производство на WARTSILA и електрически генератор;

• Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** са:

- номинална електрическа мощност 3,120 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,45%;
- топлинна ефективност 45,75%;

- обща ефективност 83,20%.
- Параметрите на инсталация **ДВГ-4** са:
  - номинална електрическа мощност 2,800 MW<sub>e</sub>;
  - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW<sub>t</sub>;
  - електрическа ефективност 37,13%;
  - топлинна ефективност 45,03%;
  - обща ефективност 82,16%.
- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-5** и **ДВГ-6** са:
  - номинална електрическа мощност 2,802 MW<sub>e</sub>;
  - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW<sub>t</sub>;
  - електрическа ефективност 37,01%;
  - топлинна ефективност 44,79%;
  - обща ефективност 81,8%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	35 347 kJ/nm <sup>3</sup>	35 347 kJ/nm <sup>3</sup>	35 347 kJ/nm <sup>3</sup>	35 347 kJ/nm <sup>3</sup>	35 347 kJ/nm <sup>3</sup>	35 347 kJ/nm <sup>3</sup>
Ср. месечна температура	21,3°C	21,3°C	21,3°C	21,3°C	21,3°C	21,3°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	48,28%	48,28%	48,28%	48,28%	48,28%	48,28%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,38%	75,25%	75,52%	80,19%	76,16%	78,18%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	19,34%	17,38%	17,70%	21,15%	17,52%	16,88%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7085,221	7085,221	няма	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
  - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **737,904 MWh**;
  - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;



– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

• Общите показатели за разглеждания период на всяка от инсталациите, както и обобщените **брутни данни** за централата, **получени при прилагането на Методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1395,000	1395,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1342,000	1342,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3491,957	3491,957	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1472,719	1472,719	–	–
Електрическа енергия	MWh	1583,719	1583,719	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4061,760	4061,760	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1391,313	1391,313	–	–
Електрическа енергия	MWh	1498,718	1498,718	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3826,978	3826,978	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1253,250	1253,250	–	–
Електрическа енергия	MWh	1205,406	1205,406	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3066,173	3066,173	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	958,219	958,219	–	–
Електрическа енергия	MWh	961,219	961,219	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2520,200	2520,200	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1533,156	1533,156	–	–
Електрическа енергия	MWh	1232,063	1232,063	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3536,936	3536,936	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8003,657	8003,657	–	–
Електрическа енергия	MWh	7823,125	7823,125	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	20 504,006	20 504,006	–	–

• Потребена топлинна енергия: **4553,025 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 67,956$  MWh);

След прегледа, на представената от дружеството информация в справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия:

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$7823,125 \text{ MWh} - 737,904 \text{ MWh} = \mathbf{7085,221 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **7823,125 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **7823,125 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7085,221 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2023	7015,672	0	7015,672	7015,914	7015	0,914	няма	няма	няма	няма
06/2023	7085,221	0	7085,221	7086,135	7086	0,135	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Бургас“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2023 г. са в размер на **7086 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **7086 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **7086 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно

**комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**

## **12. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД**

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с **ЕИК 103195446**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-041-02 от 06.12.2000 г., изменена с решения: № И1-Л-041-02 от 13.06.2005 г., № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. и № И3-Л-041 от 05.12.2011г. и № И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **11.07.2023 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода от **1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **4227,023 MWh**;

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,849 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **4227 бр.**;

- **ОБЩО: 4227 бр.**;

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **4227 бр.**

### **След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **11,180 MW**.

- В централата „Владислав Варненчик“, гр. Варна през разглеждания период са били

в експлоатация пет инсталации – ДВГ-1, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

• Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-E02 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 2,428 MW<sub>e</sub>;
- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,80 %;
- топлинна ефективност 42,70 %;
- обща ефективност 85,50 %;

• Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-3 и ДВГ-4, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-F02 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 2,430 MW<sub>e</sub>;
- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,70 %;
- топлинна ефективност 43,10 %;
- обща ефективност 85,80%;

• Параметрите на инсталацията ДВГ-5, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип JMS 612 GS-C01 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 1,464 MW<sub>e</sub>;
- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40,50%;
- топлинна ефективност 43,50%;
- обща ефективност 84,0%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 334 kJ/nm <sup>3</sup>	-	35 334 kJ/nm <sup>3</sup>	35 334 kJ/nm <sup>3</sup>	35 334 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	21,1°C	-	21,1°C	21,1°C	21,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,41%	-	48,41%	48,41%	48,41%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	-	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,94%	-	79,85%	78,53%	76,57%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	22,80%	-	20,39%	20,17%	19,64%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	4227,023	няма	4227,023	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **198,377 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство.  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,105 \text{ MWh}$ .

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1526,000	1526,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1746,500	1746,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4093,806	4093,806	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	–	–	–	–
Електрическа енергия	MWh	–	–	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	–	–	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	93,700	93,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	87,900	87,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	227,436	227,436	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1614,300	1614,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	1661,400	1661,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4171,493	4171,493	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	797,000	797,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	929,600	929,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2254,876	2254,876	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4031,000	4031,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4425,400	4425,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 747,611	10 747,611	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2236,734 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$4425,400 \text{ MWh} - 198,377 \text{ MWh} = 4227,023 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 поотделно, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4425,400 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4425,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4227,023 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2023	4832,432	0	няма	няма	няма	няма	4832,432	4832,849	4832	0,849
06/2023	4227,023	0	няма	няма	няма	няма	4227,023	4227,872	4227	0,872

- От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2023 г. са в размер на **4227 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени 4227 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд**

„Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 4227 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.

### 13. „Когрийн“ ООД

„Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-385-03 от 25.06.2012г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-39** от **12.07.2023 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода от **1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **1857,543 MWh**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,796 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **1858 бр.;**

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1858 бр.;**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW**е;

• В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период е била

в експлоатация и две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

- Параметрите на двете инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 са еднакви, оборудвани с двигатели с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 3,333 MW<sub>e</sub>;
- топлинна мощност 3,341 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,20%;
- топлинна ефективност 43,30%;
- обща ефективност 86,50%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 410 kJ/nm <sup>3</sup>	35 410 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	20,9°C	20,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,11%	48,11%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	88,76%	86,27%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	28,12%	26,04%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1857,543	1857,543	няма	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **201,157 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.

- Показателите за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	658,400	658,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	587,800	587,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1404,017	1404,017	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа



Полезна топлинна енергия	MWh	1650,500	1650,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1470,900	1470,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3617,973	3617,973	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2308,900	2308,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	2058,700	<b>2058,700</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5021,990	5021,990	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2308,900 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$2058,700 \text{ MWh} - 201,157 \text{ MWh} = \mathbf{1857,543 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2058,700 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2058,700 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1857,543 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh

05/2023	2243,784	0	2243,784	2243,796	2243	0,796	няма	няма	няма	няма
06/2023	1857,543	0	1857,543	1858,339	1858	0,339	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2023 г. са **1858 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени **1858 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1858 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**

#### 14. „Топлофикация – Перник“ АД

„Топлофикация-Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с **ЕИК 113012360**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-055-03/08.01.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **11.07.2023 г.** и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода от **1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **14 590,106 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1860,791 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,572 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,208 MWh**;
- ЕРМ: **0,222 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,034 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **14 590 бр.**;
- ЕРМ: **1861 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 16 451 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **16 451 бр.**;

Към придружаващите заявления документи „Топлофикация-Перник“ АД е представила информационно писмо, с което уведомяват КЕВР, че през разглеждания период са проведени **функционални изпитания** на единия ДВГ от Когенерационната инсталация – това е КГ-7. Тези функционални изпитания са след състоялите се 72-часова проба при експлоатационни условия, проведени от 15:58 ч. на 1.03.2023 г. до 15:58 ч. на 4.03.2023 г. на Когенерационната инсталация, състояща се от 3 бр. ДВГ, с наименования КГ-7, КГ-8 и КГ-9. В писмото (за проведените функционални изпитания на КГ-7) е декларирано, че нетната електрическа енергия, произведена от този двигател е изнесена чрез ТРАФО 2, 31,5, ОРУ 110 kV, през поле 2 с точка на измерване EIC 32Z9999903009188 и е измерена от електромер за търговско мерене собственост на ЕСО ЕАД с фабричен номер SN37566525, като изразходвания природен газ за изпитанието е в размер на 5,992 km<sup>3</sup>. От приложената справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. е видно, че нетната електрическа енергия от този двигател е в размер на **23,135 MWh**. Също така в приложения двустранен протокол за търговско мерене е записано, че чрез цитирания електромер (SN37566525) е измерена същата нетна електрическа в размер на 23,135 MWh (23 135,200 kWh). Тя трябва да се **извади от общата рекапитулация** за нетната електрическа енергия, измерена на изхода на централата, на основание чл. 4, ал. 8 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., тъй като все още въпросната инсталация няма „Разрешение за ползване“.

*Забележка:* Следва да се има предвид, че Когенерационната инсталация с 3-те нови ДВГ е описана в Алгоритъма за 2023 г. на „Топлофикация-Перник“ АД, утвърден от Министъра на Енергетиката със Заповед № Е-РД-16-615 от 3.11.2022 г., но под условието, че тази част от алгоритъма ще започне да се изпълнява, когато 3-те ДВГ **придобият „Разрешение за ползване“**, каквото е и изискването на чл. 4, ал. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г..

**След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:**

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република“, е **105 MW**е;

- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:
  - инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем паротурбинен и електрически генератор с номинална мощност **55 MW<sub>e</sub>**;
  - Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ТГ-5
Вид на инсталацията/ите/	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ
Долна раб. калоричност на горивото	8697 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,79%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,92%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	72,49%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	19,23%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 729,779	17 497,499	2231,594	0,686

*Забележка: В рекапитулацията на двустранния протокол за търговско мерене на изходните електромери е записано, че по ЕПМ („Собственост на ЕСО“) е подадена **17 520,634 MWh**, но както е написано по-горе, от това количество трябва да се извади нетната електрическа енергия произведена при функционалните изпитания на КГ-7 в размер на **23,135 MWh**, поради това, че е още без „Разрешение за ползване“, при което се получава количеството **17 497,499 MWh**.*

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
  - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **5375,581 MWh**;
  - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 114,169 MWh;
  - Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
    - подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;
    - подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;
    - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
  - Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60 650,183	59 185,300	1464,883	–
Електрическа енергия	MWh	25 105,360	<b>20 933,841</b>	–	4171,519
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	118 002,162	100 147,527	1616,928	16 137,707

- Потребена топлинна енергия: **46 593,179 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че за инсталация ТГ-5 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$VEKP_{\text{бруто}} = 20\,933,841 \text{ MWh}$ ;

- Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$20\,933,841 / 25\,105,360 = 0,833839506$  (83,39%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия –  $VEKP_{\text{(бруто)}}$ , за да се получи колко е на изхода  $VEKP_{\text{(нето)}}$ , което е направено в две стъпки:

1)  $5375,581 * 0,833839506 = 4482,372 \text{ MWh}$  – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2)  $20\,933,841 \text{ MWh} - 4482,372 \text{ MWh} = \mathbf{16\,451,469 \text{ MWh}}$  – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от  $E_{\text{нето}}$ .

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия по:

– ЕПМ:  $(17\,497,499 / 19\,729,779) * 16\,451,469 = \mathbf{14\,590,106 \text{ MWh}}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (17 497,499 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ:  $(2231,594 / 19\,729,779) * 16\,451,469 = \mathbf{1860,791 \text{ MWh}}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2231,594 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

$16\,451,469 \text{ MWh} - 14\,590,106 \text{ MWh} - 1860,791 \text{ MWh} = \mathbf{0,572 \text{ MWh}}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (0,686 MWh) – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

#### Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл.

1626 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **20 933,841 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-5** е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 1626 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 933,841 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 451,469 MWh**;

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде -ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2023	18 219,324	0	15 799,363	15 800,208	15 800	0,208	2419,251	2420,222	2420	0,222
06/2023	16 451,469	0	14 590,106	14 590,314	14 590	0,314	1860,791	1861,013	1861	0,013

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
0,710	1,034	1	0,034
0,572	0,606	0	0,606

- От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2023 г. са в размер на **14 590 бр.**

- От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2023 г. са в размер на **1861 бр.**

- От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ –

за месец юни 2023 г. са в размер на **0 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **16 451 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 14 590 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1861 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 0 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 16 451 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**

### **15. „Топлофикация – Плевен“ АД**

„Топлофикация-Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, Източна Индустриална Зона № 128, с **ЕИК 114005624**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-058-03/08.01.2001 г., изм. с Решение № И1-Л-058/26.06.2008 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13** от **11.07.2023 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода от **1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАНИИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **18 289,493 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2368,204 MWh**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,986 MWh**;
- ЕРМ: **0,491 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **18 290 бр.**;
- ЕРМ: **2368 бр.**;
- **ОБЩО: 20 658 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
  - На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
    - За ФСЕС: **20 658 бр.**

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **68,18 MW<sub>e</sub>**;

- В ТЕЦ „Плевен“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство – комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ), включващ:

- газова турбина (ГТ) с електрически генератор с номинална мощност – 32,18 MW<sub>e</sub>;

- котел-утилизатор (КУ) с допълнителна горивна система към него с два отделни кръга за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;

- два турбогенератора – ТГ-1 и ТГ-2 (не е работил през периода), свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от КУ и енергийни котли със стационарни номера ПГ-2 (не е работил през периода) и ПГ-4. Видът и данните на турбогенераторите, са както следва:

ТГ-1 се състои от кондензационна парна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW<sub>e</sub>;

ТГ-2 (не е работил през периода) се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW<sub>e</sub>.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 288 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	20,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,54%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1817 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,47%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	20,71%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 657,697	18 289,493	2368,204	няма



- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
  - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **1851,303 MWh**;
  - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 8,000 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността при разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;
  - подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
  - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация КППЦ, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КППЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	22 352,000	22 262,000	90,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 509,000	<b>22 509,000</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	55 735,000	55 635,000	100,000	–

- Потребена топлинна енергия: **11 588,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образуващи КППЦ, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$22\,509,000 \text{ MWh} - 1851,303 \text{ MWh} = \mathbf{20\,657,697 \text{ MWh}}$$

– отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **18 289,493 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на

**2368,204 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 509,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 509,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 657,697 MWh**;

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2023	20 623,789	0	18 199,300	18 199,986	18 199	0,986	2424,489	2424,491	2424	0,491
06/2023	20 657,697	0	18 289,493	18 290,479	18 290	0,479	2368,204	2368,695	2368	0,695

- От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2023 г. са в размер на **18 290 бр.**

- От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2023 г. са в размер на **2368 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **20 658 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 18 290 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2368 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете**

мрежи 20 658 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.

#### **16. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“**

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-15 от 10.07.2023 г. и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „София изток“, с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г., отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **17 393,345 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1673,391 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,122 MWh;**
- ЕРМ: **0,552 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **17 393 бр.;**
- ЕРМ: **1673 бр.;**
- **ОБЩО: 19 066 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **18 395 бр.;**

**Забележка:** Към документацията дружеството е приложило **Декларация**, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със стандартизирани товари профили, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 06/2023 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **670,659 MWh**. С това количество, превърнато в сертификати по 1 MWh, е необходимо да се намалят издадените сертификати (по чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ), преди прехвърлянето им към ФСЕС (съгл. чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ). Съответно за същото това количество (670,659 MWh) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“.

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че съгласно подписан допълнителен Анекс № 1 от 15.12.2021 г. към договор № EBRD 6/14 от 17.01.2019 г. е получило инвестиционна подкрепа за модернизация на турбоагрегат № 3 (ТГ-3) в ТЕЦ „София Изток“ в съотношение 62/38, което е **3 500 000 евро** без ДДС от **Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР)** и **5 715 580 евро** без ДДС от „Топлофикация София“ от размера на инвестиционния кредит (общо **9 215 580,30 евро** без ДДС). **Не е получавало никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **205,349 MW<sub>e</sub>**.

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-3 и ТГ-4 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.:

- **ТГ-3 – противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност **38,5 MW<sub>e</sub>**;

- **ТГ-4 – противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност **40,849 MW<sub>e</sub>**;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	противонагн. турб.	противонагн. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	5.07.2022	05.02.2019
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 318 kJ/nm <sup>3</sup>	35 318 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	18,9°C	18,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,78%	49,78%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,53%	90,51%
Изискване за $\eta$ общо	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta$ общо	84,68%	84,75%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	12,58%	12,55%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 066,736	17 393,345	1673,391	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
  - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **4415,827 MWh**;
  - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 54,833 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;
  - подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;
  - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели през разглеждания период за ТГ-3 и ТГ-4, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 183,910	43 967,398	219,512	–
Електрическа енергия	MWh	16 456,453	16 456,453	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	71 599,150	71 354,124	245,026	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	19 059,131	18 966,217	92,914	–
Електрическа енергия	MWh	7026,110	7026,110	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	30 773,054	30 667,903	105,151	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	63 243,041	62 933,615	309,426	–
Електрическа енергия	MWh	23 482,563	23 482,563	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	102 372,204	102 022,027	350,177	–

- Потребена топлинна енергия (общо): **42 165,742 MWh** (в т.ч. влиза част от  $Q_{\text{вк}} = 6850,000 \text{ MWh}$ , както и цялата изразходена за собствени нужди с пара 424,000 MWh и с гореща вода 88,000 MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия:

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Енето:**

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталации ТГ-3 и ТГ4 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

23 482,563 MWh – 4415,827 MWh = **19 066,736 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоэффективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

• **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **17 393,345 MWh** – за издаване на сертификати по реда на чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като **прехвърлянето** се разделя на две по следния начин:

– **16 722,686 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. б в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (17 393,345 MWh) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (670,659 MWh);

– **670,659 MWh** се **прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“**, тъй като е за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

• **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1673,391 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и същата е за **прехвърляне** на **ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. б в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

#### Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-3** е по-голяма от 75% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 456,453 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-4** е по-голяма от 75% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **7026,110 MWh**;

• **Общото количество** произведена **брутна комбинирана** електрическа енергия от централата е в размер на **23 482,563 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите **ТГ-3** и **ТГ-4**, поотделно е **по-голяма от 10 %** и количеството **брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 482,563 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **19 066,736 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по электропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2023	20 914,125	0	19 141,237	19 142,122	19 142	0,122	1772,888	1773,552	1773	0,552

06/2023	19 066,736	0	17 393,345	17 393,467	17 393	0,467	1673,391	1673,943	1673	0,943
---------	------------	---	------------	------------	--------	-------	----------	----------	------	-------

• Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на ФСЕС, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването на дробните остатъци от двете прехвърляния:

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2023	19 141,237	0	17 581,158	17 581,187	17 581	0,187	1560,079	1560,635	1560	0,635
06/2023	17 393,345	0	16 722,686	16 722,873	16 722	0,873	670,659	671,294	671	0,294

• От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **17 393 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. в размер на **16 722 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“** (сертификати относно използваната за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ електрическа енергия от ВЕКП подадена по ЕПМ) , съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. в размер на **671 бр.**;

• От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад” АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2022 г. са в размер на **1673 бр.**

• **Общо издадените** сертификати са в размер на **19 066 бр.**, както и прехвърлените са в размер на **19 066 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **18 395 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **17 393 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **16 722 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **671 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени **1673 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и същите бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са **19 066 бр.**, както и прехвърлените са **19 066 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава

за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.

### 17. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-011-03 от 17.10.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-011-03 от 16.01.2002 г. и № И2-Л-11 от 26.01.2012 г.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-16 от 7.07.2023 г. и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г., отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **12 972,106 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,973 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **12 973 бр.;**

- **ОБЩО: 12 973 бр.;**

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **9257 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило декларирания от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за



изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Има подадени конкретни проекти в Министерство на енергетиката (МЕ) да участва в състезателните тръжни процедури за избор на проекти, които ще се организират през четвъртата фаза на Европейската схема за търговия с емисии за безплатно разпределение на квоти по същия член и директива, но за периода от **1.01.2021 г. до 31.12.2030 г.** Дружеството **не получава друг вид подкрепа** по друга национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **104,6 MW<sub>e</sub>**;

- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталация:

- **Инсталация 1: КППЦ (№ 1 „Коген“)** отговаря на инсталация по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **комбиниран парогазов цикъл** и включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW<sub>e</sub>, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара (работила през периода) и парна турбина с противоналягане (ТГ-4) с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW<sub>e</sub>.

- Данни и постигнати показатели от инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КППЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 389 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	21,876°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,77%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	72,81%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	21,45%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	15 802,624	15 802,624	няма	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **555,226 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

• Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“), получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за КППЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	13 529,352	13 529,352	–	–
Електрическа енергия	MWh	16 357,850	<b>13 427,882</b>	–	2929,968
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	41 049,655	33 696,967	–	7352,688

• Потребена топлинна енергия: **12 571,011 MWh.**

След прегледа, на представените от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че при инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“) тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$VEKP_{\text{бруто}} = 13\,427,882\text{ MWh};$

• Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$13\,427,882 / 16\,357,850 = 0,820883062$  (82,09%) – дял брутна високоефективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия –  $VEKP_{\text{(бруто)}}$ , за да се получи колко е на изхода  $VEKP_{\text{(нето)}}$ :

$555,226 * 0,820883062 = 455,776$

• Следователно  $VEKP_{\text{(нето)}}$  е:

$13\,427,882\text{ MWh} - 455,776\text{ MWh} = 12\,972,106\text{ MWh}$  – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от  $E_{\text{нето}}$ .

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадени количества към ЕРМ, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите/ към ЕПМ:

– ЕПМ: **12 972,106 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (19 392,655 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

#### Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана електрическа енергия** е определена, че е в размер на **13 427,882 MWh;**

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период от инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **13 427,882 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 972,106 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
05/2023	16 933,316	0	16 933,316	16933,973	16 933	0,973	няма	няма	няма	няма
06/2023	12 972,106	0	12 972,106	12 973,079	12 973	0,000	няма	няма	няма	няма

*Забележка: За следващия период на сертификация няма да има останал дробен остатък, тъй като квотата е цяло число и тя е изпълнена докрай чрез 9257 бр. сертификата по 1 MWh всеки, които са само част от издадените 12 973 бр.*

- Работната група по сертификатите направи проверка на досега прехвърлените сертификати на ФСЕС, при която се установи, че до изпълнението на квотата от ценовото решение в размер на **260 891 MWh** остават още **9257 MWh** (т.е. 9257 бр. сертификата по 1 MWh всеки), което е **с 3536 бр.** сертификата по-малко от издадените на основание чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ.

- От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец юни са **12 973 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а (последния абзац) от ЗЕ– за месец юни 2023 г. сертификати в размер на **9257 бр.**

**Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени 12 973 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 9257 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**

## 18. „Брикел“ ЕАД

„Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града”, с **ЕИК 123526494**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-096-03/14.03.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-18 от 10.07.2023 г.** и приложенията към него „Брикел” ЕАД е подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД за периода от **1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **7674,738 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,866 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **7675 бр.;**

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **7675 бр.**

**След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:**

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД, е **200 MW<sub>e</sub>** и се състои от 4 бр. **кондензационни турбини с два регулируеми пароотбора** – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, – като всяка от тях е оборудвана с електрически генератор с номинална мощност 50 MW<sub>e</sub>;

• През разглеждания период в централата са имали работни часове три инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4.**

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина

Година на въвеждане в експлоатация	21.04.1961	19.9.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	11 643 kJ/kg	11 643 kJ/kg	11 643 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	38,82%	38,82%	38,82%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,09%	81,09%	81,09%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,66%	80,58%	80,55%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	20,86%	20,79%	20,75%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7674,738	7674,738	няма	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **7561,352 MWh**;

– в т.ч.  $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 998,928 \text{ MWh}$  (за Брикетна фабрика);

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 822,972 MWh;

Забележка: *Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.*

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2163,000	2104,000	59,000	–
Електрическа енергия	MWh	695,028	695,028	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3539,000	3470,283	68,717	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	24 204,000	23 500,000	704,000	–
Електрическа енергия	MWh	7763,184	7763,184	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	39 616,000	38 796,061	819,939	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	21 170,000	20 517,000	653,000	–
Електрическа енергия	MWh	6777,878	6777,878	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	34 645,000	33 884,460	760,540	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	47 537,000	46 121,000	1416,000	–
Електрическа енергия	MWh	15 236,090	<b>15 236,090</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	77 800,000	76 150,804	1649,196	–

- Потребена топлинна енергия: **46 121,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата :

15 236,090 MWh – 7561,352 MWh = **7674,738 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ ;

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадена нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ и също така няма произведена невисокоефективна електрическа енергия, то отчетените по електромера на ЕПМ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

- ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **7674,738 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

#### **Изводи:**

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 236,090 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **15 236,090 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7674,738 MWh**;

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2023	2709,771	0	2709,771	2709,866	2709	0,866	няма	няма	няма	няма
06/2023	7674,738	0	7674,738	7675,604	7675	0,604	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2023 г. са в размер на **7675 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 7675 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 7675 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**

### 19. „Топлофикация Русе“ АД

„Топлофикация Русе“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, **ЕИК 117005106**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-029 от 14.05.2003 г. и № И2-Л-029 от 22.01.2007 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20** от **11.07.2023 г.** и приложенията към него, „Топлофикация Русе“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода от **1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАНИИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 19 567,475 MWh;**
- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 815,467 MWh;**
- **Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: 227,773 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,316 MWh**;
- ЕРМ: **0,279 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,235 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **19 567 бр.**;
- ЕРМ: **815 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **228 бр.**;
- **ОБЩО: 20 610 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **20 610 бр.**;

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Русе-Изток“ е **400 MW<sub>e</sub>**, в т.ч. **120 MW<sub>e</sub>** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад;

• През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, захранвана с пара от енергиен котел със стационарен номер 7:

– **ТГ-6 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW<sub>e</sub>;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	18 149 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,98%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 271 t)	87,09%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,53%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$



Постигнат резултат за $\Delta F$	30,22%
----------------------------------	--------

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 852,094	19 796,637	825,017	230,440

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **5279,778 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 6 kV и 110 kV – **0,961** (изчислен) **отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,919** (изчислен) **отговаря** на Регламента

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV; – **0,891 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-5 и ТГ-6, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ТГ-6 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	41 260,835	39 658,184	1602,651	–
Електрическа енергия	MWh	26 131,872	25 829,375	–	302,497
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	84 586,349	81 861,763	1863,332	861,254

- Потребена топлинна енергия: **27 261,517 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., няма констатирани неточности и несъответствия:

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че за инсталация ТГ-6 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП <sub>бруто</sub> = 25 829,375 MWh;

• Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$25\,829,375 / 26\,131,872 = 0,9884242$  (98,84%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в

случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП<sub>(бруто)</sub>, за да се получи колко е на изхода ВЕКП<sub>(нето)</sub>, което е направено в две стъпки:

1)  $5279,778 * 0,9884242 = 5218,660 \text{ MWh}$  – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2)  $25\,829,375 \text{ MWh} - 5218,660 \text{ MWh} = \mathbf{20\,610,715 \text{ MWh}}$  – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от  $E_{\text{нето}}$ .

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия по:

– ЕПМ:  $(19\,796,637 / 20\,852,094) * 20\,610,715 = \mathbf{19\,567,476 \text{ MWh}}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (19 796,637 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ:  $(825,017 / 20\,852,094) * 20\,610,715 = \mathbf{815,467 \text{ MWh}}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (825,017 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

$20\,610,715 \text{ MWh} - 19\,567,476 \text{ MWh} - 815,467 \text{ MWh} = \mathbf{227,772 \text{ MWh}}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (230,440 MWh) – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

#### Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-6 е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е определено общо в размер на **25 829,375 MWh**;

• Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за инсталация ТГ-6 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **25 829,375 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 610,715 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

	от ЗЕ		MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
	MWh	MWh								
05/2023	18 994,000	0	17 867,385	17 868,316	17 868	0,316	911,638	912,279	912	0,279
06/2023	20 610,715	0	19 567,476	19 567,792	19 567	0,792	815,467	815,746	815	0,746

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по директни електропроводи по чл. 119, ал. 2	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
214,977	215,235	215	0,235
227,772	228,007	228	0,007

• От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2023 г. са в размер на **19 567 бр.**

• От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2023 г. са в размер на **815 бр.**

• От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2023 г. са в размер на **228 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **20 610 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 19 567 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 815 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 228 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 20 610 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**

## 20. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с **ЕИК 109513731**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-094-01 от 21.02.2001 г.

С писмо вх. № **Е-ЗСК-47** от **10.07.2023 г.** и приложенията към него, дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Бобов дол“ за периода от **1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **14 275,435 MWh** – от енергийни блокове № 2 и № 3, работили в топлофикационен режим;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,454 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: 14 275,889 MWh – **14 275 бр.;**

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **14 275 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

• В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-03-17-32 от 13.8.2021 г. към което са приложени следните документи: копие на писмо (писмото) от „ТЕЦ Бобов дол“ АД до Министерство на енергетиката, Дирекция „Сигурност на енергоснабдяването и управление при кризисни ситуации“. В писмото е записано следното:

1. Монтирана е и е в работа, считано от 01.07.2021 г., система за измерване на количеството пара към консуматора „Хийт Енерджи“ ЕООД.

2. Към посочените в алгоритъма средства за измерване се представят следните сертификати и документи, както и снимков материал от монтажа:

– Свидетелство за калибриране № 2591А-Е-21 на вторичен уред за измерване на налягането тип UHP03-Flow.

– Свидетелство за калибриране № 59-ГИ на БИМ за диафрагма за разход на пара.

– Сертификат за проверка на съответствието на SGS № 5001057/1 за измерване на разход на пара тип „Диафрагма камерна“ в съответствие с БДС EN ISO 5167-2:2003.

– Сертификат за калибриране на фирма YOKOGAWA за трансмитерите за налягане и разход

– Снимков материал от монтажа (който е приложен и към цитираното писмо от МЕ до КЕВР).

• Във връзка с изискванията на чл. 163, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна**

**помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „К-200-130-6“, с три цилиндъра (ЦВН, ЦСН и ЦНН) и едно междинно прегряване на парата. Проточната част на турбината се разделя на осем участъка от седемте нерегулируеми пароотнемания (пароотбори) за регенеративната система. Турбините имат само по един регулируем V-ти пароотбор, предназначен за подаване на пара за основните бойлери (по един за всяка турбина), чието предназначение е да поддържат необходимата, регламентирана температура на мрежовата вода в централата. При електрически товар от 160 MW, параметрите на пара (пароотборът е ЦСН – цилиндър средно налягане на турбината) са: температура 249°C и налягане 0,213 MPa. При този товар отпускането на пара за промишлени консуматори е възможно да се осъществи през втори нерегулируем пароотбор, след ЦВН, където параметрите на парата са 300°C и 1,2 MPa.

- Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW<sub>e</sub> – т.е. общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Бобов дол“ е **630 MW<sub>e</sub>**, като ТГ-1 е свързан към ЕПМ на 110 kV, а ТГ-2 и ТГ-3 са свързани към ЕПМ на 220 kV;

- Работилите инсталации в топлофикационен режим през разглеждания период са:
  - **ТГ-2 и ТГ-3** – **всяка** от тях е **кондензационна** турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW<sub>e</sub>**;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973 г.	2.10.1974 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища/мазут	въглища/мазут	въглища/мазут
Долна раб. калоричност на горивото	-	9485 kJ/kg	9485 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-	40,58%	40,58%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-	85,70%	85,70%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-	45,71%	46,01%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-	22,77%	23,06%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	76 330,085	76 330,085	няма	няма

*Забележка:* Към документацията е приложен двустранен протокол за търговско измерване, подписан от „ТЕЦ – Бобов дол“ АД и от ЕСО ЕАД, в който е записано, че общата реквитулация за изнесената електрическа енергия по ЕПМ е в размер на 76 330,085 MWh (76 330 085,450 kWh) – т.е. ТГ-2 и ТГ-3 са работили изцяло в топлофикационен режими, като ТГ-1 изобщо не е работил през периода.

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери (към ЕПМ 110 kV за ТГ-1 и 220 kV за ТГ-3):

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **12 115,962 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 698,982 MWh;
- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана от ТГ-2 и ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,972** – изчислен според подадените количества **отговаря на Регламента**;
  - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891** **отговаря** на Регламента.
- Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-2 и ТГ-3, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9951,500	9951,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	28 589,400	5313,106	–	23 276,294
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	84 318,901	19 080,768	–	65 238,133

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	20 594,800	20 594,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	59 856,647	11 228,285	–	48 628,362
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	174 850,425	39 779,867	–	135 070,558

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	30 546,300	30 546,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	88 446,047	<b>16 541,391</b>	–	71 904,656
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	259 169,326	58 860,635	–	200 308,691

• Потребена топлинна енергия **30 546,300 MWh** (в т.ч. с **гореща вода** за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 14 723,900 MWh и реализирана/продадена в размер на 1690,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 14 132,400 MWh).

• Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2023 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД:

*Забележка: Топлинната енергия, която се използва за отопление на производствените помещения, административна сграда, работнически стол и бани за работниците, намиращи се в електроцентралата ТЕЦ „Бобов дол“, се отчита по монтирания на общия колектор на мрежовата вода тепломер тип CF600W, съоръжен с разходомер за гореща вода AFLOWT UF тип UF-510d, общ за трите бойлерни уредби. Парата към промишлените консуматори се измерва чрез системата цитирана по-горе.*

**След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия:**

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{нето}$ :**

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на общата комбинирана електрическа енергия:

ЕЕ от ВЕКП <sub>бруто</sub> = **16 541,391 MWh**;

• Определено е процентното съотношение на brutната ЕЕ от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$$16\,541,391 / 88\,446,047 = 0,18702239 (18,70\%) - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода **нетната** ЕЕ от ВЕКП – т.е. ВЕКП<sub>(нето)</sub>, като това е направено в 2 стъпки:

1)  $12\,115,962 * 0,18702239 = 2265,956 \text{ MWh}$  – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП<sub>(нето)</sub> е:

$16\,541,391 \text{ MWh} - 2265,956 \text{ MWh} = \mathbf{14\,275,435 \text{ MWh}}$  – е **нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162б, ал. 1 от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата. В конкретния случай няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, и следователно цялата подадена електрическа енергия по ЕПМ е:

– ЕПМ: **14 275,435 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

#### Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **16 541,391 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 541,391 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 275,435 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	бр.
05/2023	18 350,924	0	18 350,924	18 351,454	18 351	0,454	няма	няма	няма	няма
06/2023	14 275,435	0	14 275,435	14 275,889	14 275	0,889	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 06/2023 г., използваща данните от предходния период

(м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2023 г. са в размер на **14 275 бр.**

Въз основа на горното следва на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 14 275 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 14 275 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва Д. Дянков. Подадени са 20 бр. заявления за сертификати и всичките са разгледани без изключение в настоящия доклад. Само при две от топлофикациите е имало особености. Първо, при „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД са издадени 12 973 бр. сертификата, но са прехвърлени на ФСЕС с 3 536 бр. по-малко. Това са 9 257 бр. сертификата, с която бройка тази топлофикация е достигнала т.нар. „квота“ от решението за преференциална цена. Следва да се отбележи, че дружеството надлежно е описало в заявлението си прехвърлянето на този по-малък брой сертификати. Тъй като настоящият период на сертифициране е последният месец от ценовия период, обхващащ 01.07.2022 г. до 30.06.2023 г., то в следващите 9 месеца не се очаква да има топлофикации, попадащи в тази хипотеза на чл. 162а (последния абзац) от ЗЕ. Втората особеност е при „Топлофикация Перник“ АД, тъй като им се е наложило да направят няколко часови функционални изпитания на единия от 3-те нови ДВГ, след проведените успешни 72-часови проби с тях в началото на м. март 2023 г. При тези 9-часови изпитания са произведени 23,135 MWh електрическа енергия, която е измерена с отделен електромер на изхода на централата и тя е премахната от рекапитулацията на нетната електрическа енергия, отбелязана в двустранния протокол за търговско мерене на ЕСО ЕАД. Съответно за нея не са издадени сертификати, тъй като все още двигателите нямат издадено „Разрешение за ползване“. Дружеството е описало ситуацията в отделно писмо до КЕВР, приложено към съпътстващите документи на заявлението, като съответно само е премахнало равнозначността на тази електрическа енергия, изразена в брой сертификати по 1 MWh, за прехвърляне към ФСЕС. При разглеждане на заявленията от останалите топлофикации не е имало особености.

Д. Дянков прочете проекта на решенията, които предлага работната група:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, поименно изброени всички 20 бр. дружества;

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

Б. Паунов допълни докладването на Д. Дянков като обясни, че трите когенерационни



модула имат Разрешение за ползване, но не са вписани в лицензията на „Топлофикация Перник“ АД.

И. Н. Иванов каза, че това уточнение е важно. В останалата си част докладът е стандартен, ежемесечен, тъй като Комисията има ангажимент до 20-то число на месеца да излезе с решение за издаване на електронни сертификати. И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията приема доклад с вх. № Е-Дк-933 от 17.07.2023 г. и проект на решение относно: издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г. от 20 бр. дружества.

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ЮНИ 2023 г., както следва:

### С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:

**1. На „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 13141353, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 1.06.2023 г. ÷ 30.06.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 35 301 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 28,464 MWh;
- потребена топлинна енергия: 28,464 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21,895 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 18,18%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 78,01%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-06-23/000000001  
до № ЗСК-32-06-23/000000010.

### **С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:**

#### **2. На „Димитър Маджаров–2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, ЕИК 115033847, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 1.06.2023 г. ÷ 30.06.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 389 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 356,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 477,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 297,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,12%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,09%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-27-06-23/000000001 до № ЗСК-27-06-23/000000083.

#### **3. На „Топлофикация–Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 1.06.2023 г. ÷ 30.06.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 334 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 595,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 72,504 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 606,100 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,61%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,15%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-4-06-23/000000001 до № ЗСК-4-06-23/000000580

**4. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:**

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 1.06.2023 г. ÷ 30.06.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 293 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1945,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 817,174 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1885,510 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,94%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,31%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-6-06-23/000000001 до № ЗСК-6-06-23/000001806.

**5. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:**

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 1.06.2023 г. ÷ 30.06.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 313 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1923,663 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1926,584 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1901,675 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,28%; ДВГ2: 30,02%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,35%; ДВГ2: 90,51%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-37-06-23/000000001 до № ЗСК-37-06-23/000001807.

**6. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:**

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 1.06.2023 г. ÷ 30.06.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 313 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2342,743 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2346,424 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2392,416 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,08%; ДВГ2: 28,19%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,35%; ДВГ2: 87,67%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-38-06-23/000000001 до № ЗСК-38-06-23/000002273.

**7. На „Оранжерии–Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 831915153, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 1.06.2023 г. ÷ 30.06.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 251 kJ/nm<sup>3</sup>;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 75,074 MWh;
- потребена топлинна енергия: 75,143 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 75,297 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,75%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,93%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-44-06-23/000000001 до № ЗСК-44-06-23/000000072.

**8. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжевия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 1.06.2023 г. ÷ 30.06.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 288 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1138,102 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1138,102 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1208,390 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,28%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,72%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1:19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-46-06-23/000000001 до № ЗСК-46-06-23/000001173.

**9. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;

- период на производство: 1.06.2023 г. ÷ 30.06.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 296 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3448,324 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1307,468 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2927,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,05%; ДВГ2: 17,60%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,85%; ДВГ2: 78,30%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-5-06-23/000000001 до № ЗСК-5-06-23/000002762.

**10. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 1.06.2023 г. ÷ 30.06.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 299 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1117,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 349,021 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1408,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,47%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,52%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-40-06-23/000000001 до № ЗСК-40-06-23/000001317.

**11. На „Топлофикация–Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за:**

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;

- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
- период на производство: 1.06.2023 г. ÷ 30.06.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 347 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8003,657 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4553,025 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 7823,125 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,34%; ДВГ2: 17,38%; ДВГ3: 17,70%; ДВГ4: 21,15%; ДВГ5: 17,52%; ДВГ6: 16,88%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,38%; ДВГ2: 75,25%; ДВГ3: 75,52%; ДВГ4: 80,19%; ДВГ5: 76,16%; ДВГ6: 78,18%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-21-06-23/000000001 до № ЗСК-21-06-23/0000007086.

**12. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:**

- производствена централа/енергиен обект: Теплофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 1.06.2023 г. ÷ 30.06.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 334 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4031,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2236,734 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 4425,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,80%; ДВГ3: 20,39%; ДВГ4: 20,17%; ДВГ5: 19,64%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,94%; ДВГ3: 79,85%; ДВГ4: 78,53%; ДВГ5: 76,57%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-26-06-23/000000001 до № ЗСК-26-06-23/000004227.

**13. На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
- период на производство: 1.06.2023 г. ÷ 30.06.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 410 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2308,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2308,900 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2058,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 28,12%; ДВГ2: 26,04%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 88,76%; ДВГ2: 86,27%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-39-06-23/000000001 до № ЗСК-39-06-23/000001858.

**14. На „Топлофикация–Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 105 MW;
- период на производство: 1.06.2023 г. ÷ 30.06.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8697 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 59 185,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 46 593,179 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 933,841 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 19,23%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 72,49%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2023 г., Република България;



– УИН на СП, разпределени, както следва:

За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-06-23/000000001 до № ЗСК-9-06-23/000016451.

**15. На „Топлофикация Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с ЕИК 114005624, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
- местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 56 MW;
- период на производство: 1.06.2023 г. ÷ 30.06.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 288 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 22 262,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 588,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 509,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 20,71%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 80,47%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-06-23/000000001 до № ЗСК-13-06-23/000020658.

**16. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:**

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
- период на производство: 1.06.2023 г. ÷ 30.06.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 318 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 62 933,615 MWh;
- потребена топлинна енергия: 42 165,742 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 42 165,742 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ3: 12,58%; ТГ4: 12,55%;
- номинална ефективност на: ТГ3: 84,68%; ТГ4: 84,75%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ-3: невъведена; ТГ4: 05.02.2019 г.;  
ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-06-23/000000001 до № ЗСК-15-06-23/000018395;
- За „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-06-23/000018396 до № ЗСК-15-06-23/000019066.

**17. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:**

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 1.06.2023 г. ÷ 30.06.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 389 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 13 529,352 MWh;
- потребена топлинна енергия: 12 571,011 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 13 427,882 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 21,45%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 72,81%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-16-06-23/000000001 до № ЗСК-16-06-23/000009257.

**18. На „Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 1.06.2023 г. ÷ 30.06.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 643 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 46 121,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 46 121,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 236,090 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 20,86%; ТГ3: 20,79%; ТГ3: 20,75%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 80,66%; ТГ3: 80,58%; ТГ3: 80,55%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-18-06-23/000000001 до № ЗСК-18-06-23/000007675.

**19. На „Топлофикация Русе“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
- местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 400,0 MW;
- период на производство: 1.06.2023 г. ÷ 30.06.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 149 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 39 658,184 MWh;
- потребена топлинна енергия: 27 261,517 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 25 829,375 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ6: 30,22%;
- номинална ефективност на: ТГ6: 79,53%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-06-23/000000001 до № ЗСК-20-06-23/000020610.

**20. На „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с ЕИК 109513731, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 1.06.2023 г. ÷ 30.06.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9485 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 30 546,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 30 546,300 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 16 541,391 MWh;

- спестена първична енергия от: ТГ2: 22,77%; ТГ3: 23,06%
- номинална ефективност на: ТГ2: 45,71%; ТГ3: 46,01%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-47-06-23/000000001 до № ЗСК-47-06-23/0000014275;

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ , информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-3 от 13.01.2023 г. подадено от „Топлофикация Русе“ АД с искане за изменение на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, установи следното:

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-3 от 13.01.2023 г. от „Топлофикация Русе“ АД за изменение на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със Заповед № З-Е-32 от 24.01.2023 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на допустимостта и основателността на исканията.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-828 от 29.06.2023 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 218 от 07.07.2023 г., т. 1 и публикуван на интернет страницата на Комисията. В тази връзка и в изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 13.07.2023 г. е насрочено открито заседание, като на заявителя е осигурена и възможност за дистанционно участие чрез програмата за съобщения Skype. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-3 от 07.07.2023 г., КЕВР е поканила представляващите „Топлофикация - Русе“ АД лица за присъствено или виртуално участие в откритото заседание чрез програмата за съобщения Skype. „Топлофикация - Русе“ АД не е заявило присъствено или виртуално участие в откритото заседание чрез програмата за съобщения Skype. На проведеното на 13.07.2023 г. открито заседание, „Топлофикация Русе“ АД не изпратило представител и не се е възползвало от възможността за виртуално участие в откритото заседание, както и дружеството не е предоставило становище по приетия от КЕВР доклад.

**След обсъждане и анализ на всички събрани данни и документи, Комисията приема за установено следното:**

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-3 от 13.01.2023 г. „Топлофикация Русе“ АД е поискало да бъде актуализирана информация в точка 7 „Сгуроизводни съоръжения и сгуроотвал ТЕЦ „Русе Изток““ на Приложение № 2 „Списък и техническа характеристика на възлови спомагателни съоръжения и стопанства“ към лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., в която точка е описан сгуроотвал, с местоположение местност „Балтата“ и капацитет 350 дка. Дружеството предлага същата да бъде изменена, като бъде включен и описан като имот, с който се осъществява лицензионна дейност само имот № 63427.128.66 и по точно утаителни басейни 1, 2 и 3 от Западна секция А плюс площта на клетки 1 и 2 от Източна секция Б, на имот № 63427.128.66 - Северен сектор, с площ общо 71,25 дка (секция А - западна) и общо 60,93 дка (секция Б - източна, Ново депо), общо за двата - 132,18 дка.

„Топлофикация Русе“ АД е изложило следната обосновка за исканото изменение:

За периода от 1968 г. до 1974 г. е извършено отчуждаване на земите за сгуроотвал на ТЕЦ Русе, като за целта са отчуждени земи на ТКЗС, които са заплатени, както и гори от Държавен горски фонд. Отчуждаването е извършено съгласно Разпореждане на Министерския съвет № 472 от 27.12.1968 г. и № 14 от 04.02.1974 г. След изпълнение на процедурата за отчуждаване е издаден Акт за държавна собственост (АДС) № 5025 от 18.07.1974 г., в който земята е посочена с площ от 350 000,00 кв.м. или 350 дка.

През 2000 г. при издаване на Лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., дружеството е посочило, че сгуроотвалът, който ползва топлоелектрическата централа е с площ от 350 дка, в местността „Балтата“ в гр. Русе, тъй като към този момент е бил в сила АДС № 5025 от 18.07.1974 г. След съдебен спор с Община Русе и със „Свободна зона - Русе“ ЕАД, съгласно Решение № 601 от 30.11.2011 г., в сила от 09.03.2012 г., постановено по гр. дело № 617 от 2010 г. по описа на Окръжен съд Русе, „Топлофикация Русе“ АД е признато за собственик на терен в Източна промишлена зона на гр. Русе, представляващ имот № 63427.128.66 в местността „Балтата“, с площ от 186196,00 кв.м., с производствено предназначение – сгуроотвал. Впоследствие на „Топлофикация Русе“ АД е издаден констативен нотариален акт № 101, рег. № 5098, том 14, дело № 2770 от 07.05.2012 г., в който според скица № 4401 от 27.04.2012 г. имот № 63427.128.66 има площ от 185 705,00 кв.м.

Дружеството посочва, че всички имоти с начин на трайно ползване сгуроотвал на „Топлофикация Русе“ АД са общо 4, чиято обща площ е 314 032,00 кв.м., както следва:

1. имот № 63427.128.66, с площ от 185 705,00 кв.м. в местността „Балтата“, инвентарен номер 1007110 – Секция I – Северен Сектор, състоящ се от:

1.1. Западна секция А (включваща три утаителни басейна) и

1.2. Източна секция Б (включваща две клетки);

2. имот № 63427.128.67, с площ от 120 175,00 кв.м. в местността „Калето“, инвентарен номер 1009397 – Секция V Южен сектор,

3. имот № 63427.128.72, с площ от 3 694,00 кв.м., в местността „Калето“, инвентарен номер 1009395 – Секция II;

4. имот № 63427.128.73, с площ от 4 458,00 кв.м, в местността „Калето“, инвентарен номер 1009396 – Секция III,

Имоти с № 63427.128.72, № 63427.128.73 и №63427.128.67 са описани в констативен нотариален акт № 168, вх. рег. № 385, том 1, дело № 162/20.01.2011 г., издаден въз основа на АДС № 5025/18.07.1974 г., а имот № 63427.128.66 е описан в констативен нотариален акт

№ 101, рег. № 5098, том 14, дело № 2770/07.05.2012 г., издаден въз основа на съдебно решение № 601/30.11.2011 г. по гр. дело № 617/2010 г. на Окръжен съд Русе.

До 2015 г. „Топлофикация Русе“ АД е ползвало имот № 63427.128.66, с площ от 185 705,00 кв.м. в местността „Балтата“ – Северен сектор, и имот № 63427.128.67, с площ от 120 175,00 кв.м., в местността „Калето“ – Южен сектор, като депо за неопасни отпадъци —

сгуроотвал, съгласно Комплексно разрешително № 280-Н0/2008 г., издадено от министъра на околната среда и водите. След извършена рекултивация на депо за неопасни отпадъци – сгуроотвал е закрыта южната част - имот № 63427.128.67. Считано от 05.08.2015 г., съгласно Комплексно разрешително № 513-Н0/2015 г., издадено от изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда, „Топлофикация Русе“ АД ползва като Депо за неопасни отпадъци само клетки 1 и 2 на Източна секция Б от имот № 63427.128.66 по кадастрална карта на гр. Русе Северен сектор. От комплексното разрешително е изключен Южен сектор, представляващ имот № 63427.128.67 и към настоящия момент той е рекултивиран. Дружеството посочва, че сумарно площта на утаителни басейни 1, 2 и 3 от Западна секция А плюс площта на клетки 1 и 2 от Източна секция Б на имот № 63427.128.66 - Северен Сектор са общо 71,25 дка. (секция А - западна) и 60,93 дка (секция Б - източна, Ново депо), общо 132,18 дка.

Дружеството е посочило, че исканата актуализация няма да доведе нито до промяна в текстовата част на лицензията нито до промяна на нейния срок, а само до актуализиране на описанието на обект, който представлява възлово спомагателно съоръжение – стопанство и не участва в производството на електрическа и топлинна енергия.

„Топлофикация Русе“ АД е титуляр на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, със срок от 20 години, изменена и продължена с Решение № ИЗ-Л-029 от 23.12.2019 г., за срок от 20 години, считано от 16.12.2020 г.

Дружеството притежава и лицензия № Л-030-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ на територия в град Русе, със за срок от 20 години, продължена с Решение № ИЗ-Л-029 от 23.12.2019 г., за срок от 20 години, считано от 16.12.2020 г.

С Решение № ИЗ-Л-029 от 23.12.2019 г., в частта му по т. 2, КЕВР е продължила срока на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, с 20 (двадесет) години, считано от 16.12.2020 г., определила е условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, като е одобрила актуализиран текст на лицензията и в тази връзка е одобрила актуализирани приложения към същата.

Съгласно т. 5.10.1. от одобрения актуализиран текст на Лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. неразделна част от същата са следните приложения: Приложение № 1 – Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики; Приложение № 2 – Бизнес план; Приложение № 3 – Решения за утвърждаване или определяне на цени, приложими към дейността по лицензията.

Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към действащата лицензия на „Топлофикация Русе“ АД включва:

1. Основни данни за централата.

2. Основни съоръжения.

2.1. Енергийни парогенератори (ЕПГ) – ЕПГ 1, ЕПГ 2, ЕПГ 3, ЕПГ 4, ЕПГ 5, ЕПГ 7, ЕПГ 8;

2.2. Турбогенератори в ТЕЦ „Русе Изток“ – ТГ 1, ТГ 2, ТГ 3, ТГ 4, ТГ 5, ТГ 6;

2.3. Електрически генератори в ТЕЦ „Русе Изток“ - Г1, Г2, Г3, Г4, Г5, Г6;

Видно от горното, в Приложение № 1 се съдържат данни за основните съоръжения на енергийния обект, чрез който се осъществява лицензионната дейност, като в същото не се включват спомагателни съоръжения. По своята същност сгуроотвалът, по отношение на

който е поискано изменение на лицензията, е спомагателно съоръжение, и като такова не е част от приложенията към действащата лицензия.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Такова е именно Приложение № 1 от действащата лицензия. По аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, всяко актуализиране в това приложение, се счита за изменение на лицензията. В случая, обаче се касае за съоръжение, което по своята същност е спомагателно и като такова не се съдържа в приложенията към издадената лицензия. Следователно актуализацията на информацията, отнасяща се до сгуроотвал с местоположение местност „Балтата“ не се счита за изменение на лицензията.

В допълнение следва да се посочи, че с Решение № 513-Н0-И0-А0/2015 г. на Изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда на „Топлофикация Русе“ АД е издадено Комплексно разрешително № 513-Н0/2015 г. за експлоатация на Депо за неопасни отпадъци, включващо клетка 1 и клетка 2 в имот с идентификатор 63427.128.66 по кадастрална карта на гр. Русе. От комплексното разрешително е изключен Южен сектор, представляващ имот № 63427.128.67 и съгласно представената от дружеството информация към момента той е рекултивиран. Площта на утаителни басейни 1, 2 и 3 от Западна секция А плюс площта на клетки 1 и 2 от Източна секция Б на имот № 63427.128.66 - Северен Сектор -общо 71,25 дка (секция А - западна) и 60,93 дка (секция Б - източна, Депо за неопасни отпадъци) общо 132,18 дка. При спазване на издаденото Комплексно разрешително дружеството може да изпълнява лицензионната си дейност.

Предвид горното не са налице предпоставките за изменение на лицензията, поради което и на основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесулния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 и чл. 60 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката производството следва да бъде прекратено.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията заявление от „Топлофикация Русе“ АД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-828 от 29.06.2023 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 218 от 07.07.2023 г., т. 1 (Б. Паунов отбеляза, че в проекта на решение е допусната техническа грешка, като е изписано 07.07.2022 г.) и публикуван на интернет страницата на Комисията. В тази връзка и в изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 13.07.2023 г. е насрочено открито заседание, като на заявителя е осигурена и възможност за дистанционно участие чрез програмата за съобщения Skype. С писмо с изх.№ Е-ЗЛР-И-3 от 07.07.2023 г. КЕВР е поканила представляващите „Топлофикация - Русе“ АД лица за присъствено или виртуално участие в откритото заседание чрез програмата за съобщения Skype. „Топлофикация - Русе“ АД не е заявило присъствено или виртуално участие в откритото заседание. На проведеното на 13.07.2023 г. открито заседание „Топлофикация Русе“ АД не е изпратило представител и не се е възползвало от възможността за виртуално участие в откритото заседание, както и дружеството не е предоставило становище по приетия от КЕВР доклад.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

*На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесулния кодекс във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,*

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**Р Е Ш И:**

Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-3 от 13.01.2023 г. на „Топлофикация Русе“ АД с искане за изменение на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

И. Н. Иванов потвърди, че на стр.1, трети абзац, е записано *Протокол № 218 от 07.07.2022 г.* В останалия текст няма други неточности, но тази техническа грешка трябва да се отстрани.

Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

С оглед гореизложеното и на основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесулният кодекс във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ****Р Е Ш И:**

Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-3 от 13.01.2023 г. на „Топлофикация Русе“ АД с искане за изменение на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.3.** Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1048 от 24.06.2022 г. от „Топлофикация - Перник“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.**

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1048 от 24.06.2022 г. от „Топлофикация - Перник“ АД, за изменение на лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-1083 от 01.07.2022 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на допустимостта и основателността на исканията.

След преглед на постъпилото заявление с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-1048 от 27.07.2022 г. от дружеството е изискано да представи допълнителна информация. С писма с вх. № Е-ЗЛР-И-1048 от 18.08.2022 г. и от 23.06.2023 г. дружеството е представило допълнително данни и информация.



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

„Топлофикация - Перник“ АД е акционерно дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 113012360, със седалище и адрес на управление: гр. Перник, п.к. 2303, ж.к. „Мошино“, с размер на капитала 104 901 311 лв. Предметът на дейност на дружеството е: „производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия; разпределение и продажба на топлинна енергия; поддържане, ремонтване и преустройство на парни и водогрейни котли, съдове работещи под налягане, тръбопроводи за водна пара или гореща вода, стоманени промишлени и сградни газови инсталации за природен газ, мостови и козлови кранове и техните подкранови пътища, поддържане на разпределителни газопроводи за природен газ; лабораторно изпитване на въглища; поддържане на топлопреносната мрежа и инсталации и други дейности и услуги обслужващи основните дейности, както и всяка друга дейност незабранена от закона“. Дружеството е с едностепенна система на управление – съвет на директорите и се представлява от изпълнителния си директор.

„Топлофикация - Перник“ АД е титуляр на лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, със срок от 15 години, продължена с Решение № И1-Л-055 от 21.07.2015 г., за срок от 10 години, считано от 01.01.2016 г.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1048 от 24.06.2022 г. за изменение на лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ „Топлофикация - Перник“ АД е направило искане за изваждане от лицензията на енергиен парогенератор (ЕПГ) № 3 и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори КГ - 1, КГ – 2 и КГ – 3.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. На основание чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при изваждане от експлоатация на генериращи мощности. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията, поради което към заявлението си дружеството е представило актуализирано Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация-Перник“ АД (ТЕЦ „Република“)“.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

### **I. Изваждане от експлоатация на енергиен парогенератор № 3.**

Към момента на подаване на заявлението за изменение на издадената лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. на „Топлофикация - Перник“ АД за дейността „производство

на електрическа и топлинна енергия“, в централата са в експлоатация следните основни съоръжения:

- три енергийни парогенератора - ПГ 3, ПГ 4 и ПГ 5, тип Бара банен, година на пуск съответно 1958 г., 1958 г. и 1966 г.,

- три турбогенератора – ТГ 3, ТГ 4 и ТГ 5, в експлоатация съответно от 1993 г., 1958 г., и 1966 г., номинална мощност съответно 25 MW; 25 MW и 55 MW.

- парен котел - тип КМ-12, 1995 г., с номинално паропроизводство 12 t/h, номинално налягане 1,3 МРа, номинална температура 194°C, проектно гориво – мазут/природен газ.

Общо инсталираната електрическа мощност в дружеството е **105 MW**, а общо инсталираната топлинна мощност – **244 MW**.

### **Обосновката на дружеството за необходимостта от извеждане от експлоатация на енергиен парогенератор №3 е следната:**

ТЕЦ „Република“, гр. Перник е основният топлоизточник на „Топлофикация - Перник“ АД. Централата осигурява топлинна енергия за град Перник на 19 967 абоната (битови, промишлени, бюджетни и стопански потребители) и електрическа енергия, която се продава на свободния пазар. ТЕЦ „Република“ е изградена на три етапа в периода 1951-1968 година. Монтирани са пет броя енергийни парогенератори, производство на заводи в бивша Чехословакия, от които към настоящия момент в експлоатация са ЕПГ № 4 и ЕПГ № 5. През 2009 г. ЕПГ № 3 е преустроен на работа с основно гориво природен газ. Дружеството планира да изведе от експлоатация ЕПГ № 3 и да въведе като заместваща мощност когенераторна инсталация с три броя когенератори - КГ №1, КГ №2 и КГ №3.

Дружеството посочва, че извеждането от експлоатация на ЕПГ № 3 няма да доведе до нарушаване на сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената топлинна и електрическа енергия.

Дружеството счита, че когенераторната инсталация, работеща с природен газ напълно ще замести ЕПГ № 3.

„Топлофикация-Перник“ АД посочва, че на този етап не планира да демонтира и продава или да предава на вторични суровини като скрап ЕПГ № 3. Не са предприети дейности и по консервацията му. Извеждането на ЕПГ № 3 от експлоатация няма да формира приходи и разходи за „Топлофикация-Перник“ АД.

Енергиен парогенератор №3 е произведен през 1956 година от ЧДК Дукла –Чехия, предназначен е да работи с кафяви въглища с калоричност 1900-2100 KCal/kg., със следните експлоатационни параметри:

- паропроизводство 125 t/h – max; 80 t/h - min;
- работно налягане в барабана - 3,2 МРа;
- налягане след паропрегревателя - 7,5 МРа;
- температура на прегрята пара - 500°C.

През 2009 година ЕПГ № 3 е преустроен за работа с гориво - природен газ, със същите нагревни повърхности - промените са несъществени около амбразуриите на горелките.

От 1996 година основен ремонт на нагревните повърхности не е извършван. При последното пускане на 03.02.2022 година, ЕПГ №3 е аварирал, като не е поддържал нивото на водата в барабана, поради многото пробиви в нагревните повърхности (екрани и таванен паропрегревател). След отстраняване пробивите в нагревните повърхности на 01.08.2022 година, при опит за пускане на ЕПГ №3 е аварирал, като се появили нови дефекти (пробиви) в нагревните повърхности, счутили се лагерите на димния вентилатор и лопатките на работното му колело.

До 15.07.2022 година ЕПГ №3 има 260 892 работни часа. Дружеството счита, че за да може да работи ЕПГ №3, трябва да му се направи основен ремонт, което е неефективно и нецелесъобразно, тъй като:

- ЕПГ №3 е с остаряла конструкция и технология на работа (голям пещен обем за работа с газ).

- Основните нагревни повърхнини - екранни тръби, паропрегревател - ширмов и таванен са износени повече от 50 %.

- Работното колело на димния вентилатор е със счупени лопатки и трябва да се подмени с ново, а срокът на доставката му е минимум 4 месеца.

Дружеството е представило Ревизионни актове № 50 от 23.03.2010 г., № 51 от 20.05.2014 г. и № 52 от 27.04.2020 г. на РО ИДТН ЗЦБ със заключение, че поднадзорният обект /ЕПГ ст. №3/ остава в експлоатация.

Съгласно представения протокол от заседание на съвета на директорите на „Топлофикация – Перник“ АД от 20.05.2022 г. единодушно е взето решение дружеството да изведе от експлоатация ЕПГ № 3.

## **II. Въвеждане в експлоатация на три броя когенератори за високоефективно производство на електрическа и топлинна енергия, предназначени за работа с гориво природен газ.**

**Основанието и мотивите на дружеството за исканото изменение/допълнение на лицензията са следните:**

„Топлофикация - Перник“ АД е извършило инвестиционни разходи за закупуване, инсталиране и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори за високоефективно производство на електрическа и топлинна енергия от природен газ, поради което същите следва да бъдат включени като генерираща мощност в Приложение № 1 на лицензията. Паралелно с въвеждането на три броя когенератори за високоефективно производство на електрическа и топлинна енергия от природен газ дружеството възнамерява да изведе от експлоатация парогенератор ЕПГ № 3, поради продължителна експлоатация. Според дружеството ще се запази количеството произведена електрическа и топлинна енергия. Изменението на лицензията, в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията - тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, а само до актуализиране на приложение № 1 към лицензията - „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация-Перник“ АД (ТЕЦ „Република“)“.

Дружеството посочва, че въвеждането в експлоатация на 3 (три) броя когенератори КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3 ще доведе до:

- намаляване на разходите за гориво с над 30%, поради по-висок К.П.Д., следствие от новите технологии и по паспортни данни на когенераторите.

- намаляване на вредните емисии на парникови газове и съответно разходите за закупуването на квоти за тези емисии с около 30%.

Приходите на дружеството ще се запазят в същия размер и това ще доведе до подобряване на финансовото му състояние.

Дружеството е приложило актуализирана Справка на набраните разходи за придобиване на дълготрайни материални активи към 31.08.2022 г. и Аналитична ведомост към 31.08.2022 г.

Дружеството е представило уведомление за инвестиционно предложение до директора на Регионалната инспекция по околната среда и водите, гр. Перник.

С Решение № СО -6- ПР/2021 г. на МОСВ, Регионална инспекция по околната среда и водите – София е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за „Доставка и въвеждане на три броя когенерационни мощности с гориво природен газ в ТЕЦ „Република“, което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

Със заявлението от 24.06.2022 г. „Топлофикация – Перник“ АД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензията за производство на електрическа и

топлинна енергия, с което се предлага промяна по отношение на енергийния обект, с промяна на инсталираната електрическа мощност от 105 MW на 125,91 MW и на топлинната мощност от 244 MW на 213,01 MW, поради извеждане от експлоатация на ЕПГ № 3 и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1048 от 23.06.2023 г. към заявлението за изменение на лицензията е представено Разрешение за ползване № СТ 05-308/21.06.2023 г., с което е въведен в експлоатация строеж: „Когенераторна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия“.

За удостоверяване на вещните си права върху новопридобитите съоръжения дружеството е представило Договор, сключен на 18.02.2020 г., между „Топлофикация - Перник“ АД и „11 Endustriyel Muhendislik ve Lojistik Hizmetleri“ A.S, Турция за продажба на употребявано оборудване: 3 броя газови двигатели 16V34SG model Wartsila brand 6.97 MW и спомагателно оборудване на обща стойност 1 500 000 евро; документи относно доставката и заплащането на отделните части от оборудването; Договор от 15.10.2021 г. между „Топлофикация - Перник“ АД и „Кимтех – България“ ООД за „Изграждане на когенераторна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия по обособени позиции“ по обособена позиция: IV-та обособена позиция: „Доставка и монтаж на ел. материали“ на обща стойност 1 163 124,20 лв.; Договор от 15.02.2021 г. между „Топлофикация - Перник“ АД и „ХЮНДАЙ ХЕВИ ИНДЪСТРИС КО. БЪЛГАРИЯ“ АД за доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на силов трансформатор 25/31,5 MVA – 110/11 kV на територията на ТЕЦ „Република“ на обща стойност 554 634 лв. без ДДС; Договор от 10.06.2021 г. между „Топлофикация - Перник“ АД и „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД за строителни и монтажни работи, свързани с „Изграждане на когенераторна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия, изграждане на кабелни трасета средно напрежение, доставка и монтаж на топлообменник мрежова вода и топлообменник добавъчна вода, доставка и монтаж на помпа мрежова вода и помпа добавъчна вода, доставка и монтаж на оборудване по част КИП и А, доставка и монтаж на електро материали“ на стойност 5 900 000 лв. без ДДС; Разрешение за ползване № СТ-05-308/21.06.2023 г., издадено от Дирекция за национален строителен контрол по реда на Закона за устройство на територията.

Изваждането от лицензията на Енергиен парогенератор № 3 и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3 няма да доведе до нарушаване на снабдяването на клиенти с топлинна енергия.

**След изваждането от лицензията на ЕПГ № 3 и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3 в „Топлофикация - Перник“ АД общата инсталирана топлинна мощност се променя от 244 MW на 213,01 MW, а инсталираната електрическа мощност се променя от 105 MW на 125,91 MW. В тази връзка, дружеството е декларирало, че ще запази количеството произведена електрическа и топлинна енергия.**

**Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация-Перник“ АД (ТЕЦ „Република“)“, следва да бъде изменено съгласно представената от дружеството техническа информация.**

От извършения анализ на предоставените от дружеството данни и финансова обосновка за влиянието на извеждането от експлоатация на парогенератор № 3 и въвеждането на заместваща мощност - когенераторна инсталация с три броя когенератори КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3, върху приходите и разходите на дружеството е установено следното:

Извеждането от лицензията на парогенератор № 3 е продиктувано от обстоятелството, че не се експлоатира от месец май 2020 г. Този процес няма да доведе до

допълнителни приходи и разходи за дружеството, тъй като не се планира демонтиране и продажба на същия.

„Топлофикация-Перник“ АД заявява, че въвеждането в експлоатация на когенераторна инсталация с три броя когенератори КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3, оказва положително влияние върху финансовите резултати на дружеството. Това се дължи на следните фактори:

1. Разходът на природен газ за производството с енергиен парогенератор ЕПГ № 3 е 6,86 kNm<sup>3</sup>/h, а разходът на природен газ за същото производство с когенератори КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3 е 4,8 kNm<sup>3</sup>/h (намаление с 30%). При утвърдена цена с Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г. на КЕВР, очакваното намаление е в размер на 2 229 лв. на час.

2. Намаленият разход за горивата води до намаление на емитираните емисии до 860,55 лв. на час.

Въвеждането на заместващи мощности ще доведе до подобряване на финансовото състояние на дружеството при запазване на приходите в същите размери и намаление на разходите. Видно от извлечение от инвентарна книга към 30.06.2023 г. общата стойност на когенераторната инсталация е в размер на 16 215 473,05 лв. Инвестицията за изграждане на инсталацията е финансирана изцяло със собствени средства.

**Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че извеждането от експлоатация на ЕПГ № 3 и въвеждането в експлоатация на три броя когенератори КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3 няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „Топлофикация – Перник“ АД при осъществяване на лицензионната дейност.**

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1048 от 24.06.2022 г. от „Топлофикация - Перник“ АД за изменение на лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. „Топлофикация - Перник“ АД е титуляр на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, със срок от 15 години, продължена с Решение № И1-Л-055 от 21.07.2015 г., за срок от 10 години, считано от 01.01.2016 г. С подаденото заявление за изменение на лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ „Топлофикация - Перник“ АД е направило искане за изваждане от лицензията на енергиен парогенератор (ЕПГ) № 3 и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори КГ - 1, КГ – 2 и КГ – 3. Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики.

Към момента на подаване на заявлението за изменение на издадената лицензия на „Топлофикация - Перник“ АД за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ в централата в експлоатация са следните основни съоръжения: три енергийни парогенератора, три турбогенератора, парен котел - тип КМ-12. Общо инсталираната електрическа мощност е 105 MW, а общо инсталираната топлинна мощност – 244 MW.

Съгласно представения протокол от заседание на Съвета на директорите на „Топлофикация – Перник“ АД от 20.05.2022 г. единодушно е взето решение дружеството да изведе от експлоатация ЕПГ № 3.

„Топлофикация - Перник“ АД е извършило инвестиционни разходи за закупуване, инсталиране и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от природен газ, поради

което същите следва да бъдат включени като генерираща мощност в Приложение № 1 на лицензията. Паралелно с въвеждането на три броя когенератори за високоефективно производство на електрическа и топлинна енергия от природен газ дружеството възнамерява да изведе от експлоатация парогенератор ЕПГ № 3 поради продължителна експлоатация. Според дружеството количеството произведена електрическа и топлинна енергия ще се запази.

Дружеството посочва, че въвеждането в експлоатация на 3 броя когенератори ще доведе до намаляване с над 30% на разходите за гориво поради по-висок К.П.Д., вследствие от новите технологии и по паспортни данни на когенераторите, намаляване на вредните емисии на парникови газове и съответно разходите за закупуването на квоти за тези емисии с около 30%. Приходите на дружеството ще се запазят в същия размер, но намаляването на разходите ще доведе до подобряване на финансовото му състояние.

С Решение № СО-6-ПР/2021 г. на МОСВ, Регионална инспекция по околната среда и водите – София е решила да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за „Доставка и въвеждане на три броя когенерационни мощности с гориво природен газ в ТЕЦ „Република“, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

Със заявлението от 24.06.2022 г. „Топлофикация – Перник“ АД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия, с което се предлага промяна по отношение на енергийния обект, с промяна на инсталираната електрическа мощност от 105 MW на 125,91 MW и на топлинната мощност от 244 MW на 213,01 MW поради извеждане от експлоатация на ЕПГ № 3 и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3. Дружеството е представило Разрешение за ползване № СТ 05-308/21.06.2023 г., издадено от Дирекция за национален строителен контрол по реда на Закона за устройство на територията.

Изваждането от лицензията на Енергиен парогенератор № 3 и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3 няма да доведе до нарушаване на снабдяването на клиенти с топлинна енергия.

След изваждането от лицензията на ЕПГ № 3 и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3 в „Топлофикация - Перник“ АД общата инсталирана топлинна мощност се променя от 244 MW на 213,01 MW, а инсталираната електрическа мощност се променя от 105 MW на 125,91 MW. В тази връзка, дружеството е декларирало, че ще запази количеството произведена електрическа и топлинна енергия.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че извеждането от експлоатация на ЕПГ № 3 и въвеждането в експлоатация на три броя когенератори КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3 няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „Топлофикация – Перник“ АД при осъществяване на лицензионната дейност.

Предвид изложеното и 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. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на доклада във връзка с подаденото заявление;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация - Перник“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът по т. 1, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Б. Голубарев каза, че се надява Комисията да чуе нещо подобно и за „Топлофикация

София“ ЕАД.

Р. Тоткова предложи в т.3 от проекта на решение след запетайка да се добави: *като се осигури и възможност за дистанционно участие*. Така написано, ако Комисията вземе решение, дружеството трябва да изпрати представители на място в сградата на КЕВР.

И. Н. Иванов отбеляза, че забележката на Р. Тоткова е напълно основателна. Точка 3 трябва да се допълни с покана за дистанционно участие.

Б. Паунов каза, че точката ще бъде допълнена.

И. Н. Иванов насрочи по т.2 от проекта на решение откритото заседание с участието на заявителя за разглеждане на неговото становище по изготвения доклад да се проведе на 26.07.2023 г. от 10:00 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид изложеното и 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. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1048 от 24.06.2022 г. от „Топлофикация - Перник“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.07.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация - Перник“ 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 трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев и Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.4.** Комисията разгледа доклад относно **Комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово.**

Със Заповед № 3-Е-175 от 25.05.2023 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 75, ал. 2 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки през 2023 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за изпълнение условията на лицензия № Л-358-08 от 06.06.2011 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и

лицензия № Л-358-12 от 06.06.2011 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово. Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Ситигаз България“ ЕАД е акционерно дружество с ЕИК 131285259 със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1360, район Връбница, ул. „Адам Мицкевич“ № 4.

Предметът на дейност на дружеството е пренос, разпределение и продажба на природен газ.

Дружеството се представлява от Бруно Тани.

Капиталът на „Ситигаз България“ ЕАД е в размер на 60 000 000 лв. Единоличен собственик на капитала е „Група Дружества Газ Римини“ АД, Италия.

Проверката беше извършена в периода от 08.06.2023 г. до 09.06.2023 г. в офиса на дружеството в гр. Силистра, ул. „Македония“ № 131, в присъствието на г-н Александър Кожухаров – член на съвета на директорите на „Ситигаз България“ ЕАД.

Проверката обхваща периода м. януари 2019 г. – май 2023 г. Последната планова проверка е извършена през 2018 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес плана за периода 2016 – 2020 г. одобрен с решение № И2-Л-358 от 20.01.2016 г. и бизнес план за периода 2021-2025 г., одобрен с решение № БП - 20 от 09.12.2020 г., за годините, обхванати от проверката.

Обект на проверката са лицензиите издадени на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово и обхващат условията на лицензиите, както следва:

### **I. Срок на лицензиите**

„Ситигаз България“ ЕАД притежава следните лицензии: № Л-358-08 от 06.06.2011 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-358-12 от 06.06.2011 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово. Лицензиите са със срок до 12.09.2042 г.

### **II. Непрехвърляемост на лицензията**

„Ситигаз България“ ЕАД няма сключени договори с трети лица за изпълнение на отделни части от лицензионната дейност или на други, свързани с нея дейности.

### **III. Специални условия**

#### **1. Изграждане на газоразпределителна мрежа (ГРМ) за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово.**

Дружеството е изградило ГРМ в гр. Силистра. В изпълнение на показателите на одобрените от КЕВР бизнес планове за периода 2016 – 2020 г. с решение № И2-Л-358 от 20.01.2016 г. и за периода 2021-2025 г., с решение № БП - 20 от 09.12.2020 г. за годините, обхванати от проверката, дружеството е представило данните за изградена ГРМ, както следва:

<b>Изградена мрежа /л. м./</b>				
<b>Година</b>	<b>бизнес план</b>	<b>отчет</b>	<b>разлика</b>	<b>изпълнение</b>
<b>2019</b>	1 100	9 301	8201	846%



<b>2020</b>	1 040	957	-83	92%
<b>2021</b>	3 747	4 880	1 133	130%
<b>2022</b>	3 826	990	-2 836	26%

През 2023 г. до м. май не е изградена мрежа.

## 2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

Дружеството води регистър на възникнали аварийни прекъсвания по ГРМ, за проверяваната територия по години, който съдържа: дата/час на прекъсването; местонахождение (улица, номер, район, клиент); причини за аварията/кратко описание; възстановяване на прекъсването – дата/час; продължителност на прекъсването (мин.); загуби на газ в  $\text{nm}^3$ ; засегнати потребители (бр.).

За периода на проверката има отбелязано едно аварийно прекъсване през 2022 г. с продължителност 40 минути като причината е ударен газопровод при изкопни работи.

Дружеството води и регистър на планови прекъсвания по ГРМ, за проверяваната територия, по години, който съдържа: дата/час на прекъсването; местонахождение (улица, номер, район, клиент); причини за прекъсването/кратко описание; възстановяване на прекъсването – дата/час; продължителност на прекъсването (мин.); загуби на газ в  $\text{nm}^3$ ; засегнати потребители (бр.). За периода на проверката няма отбелязани планови прекъсвания.

## 3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с център за работа с клиенти на адрес гр. Силистра, ул. „Македония“ № 131.

Дружеството е публикувало на интернет страницата си информация на основание чл. 123, ал. 3, т. 2 и т. 4 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката относно процедурата за смяна на доставчик.

## 4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. Съгласно условията на издадените на дружеството лицензии, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиентите. При получаване на жалба в дружеството се прилага процедурата „Вътрешни и външни комуникации, процеси свързани с клиента“, в която са описани етапите от получаване, разглеждане до решаване на жалби.

Представена е справка за получени жалби от клиенти на дружеството за периода м. януари 2019 г. – м. май 2023 г., съгласно която в дружеството има подадени две жалби от битови клиенти – едната през 2019 г., а другата през 2020 г. като и двете са неоснователни.

Дружеството е въвело и поддържа Системата за управление на качеството ISO 9001:2015. Представен е актуален сертификат валиден до 06.04.2026 г.

## 5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Ситигаз България“ ЕАД, е представена справка за подадени заявления за присъединяване от стопански и битови клиенти по години за проверяваната територия, както следва:

година	Подадени заявления за присъединяване		Откази		Сключени договори за присъединяване		Реално направени присъединявания	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2019	12	319	4	176	12	239	12	233
2020	23	440	13	248	7	322	8	288

2021	18	300	11	124	8	230	8	245
2022	5	39	0	27	3	25	3	49
до 05.2023	2	10	0	1	1	10	1	6

„Ситигаз България“ ЕАД посочва, че причината за наличие на разлика между броя на подадените заявления за присъединяване, издадените откази за присъединяване и сключените договори за присъединяване, както и реално направените присъединявания се дължи на факта, че различните етапи по присъединяване са осъществени в различни календарни години по причини независещи от дружеството, а заради съгласуване с институции и разрешения на общината, както и изпълнения на задълженията на заявителите за изграждане на вътрешно - сградните инсталации. По отношение на издадените откази по заявления за присъединяване от „Ситигаз България“ ЕАД, същите са издадени на основание чл. 30, ал. 1, т. 2 от Наредба № 4 от 05.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4) поради липса на икономическа целесъобразност на присъединяването.

„Ситигаз България“ ЕАД извършва присъединяване на клиенти, съгласно изискванията на Наредба № 4. Досиетата на присъединените към ГРМ стопански и битови клиенти на „Ситигаз България“ ЕАД се съхраняват в офиса на дружеството в гр. Силистра. На случаен принцип на място в офиса на дружеството бяха проверени девет досиета - три на стопански клиенти и шест на битови клиенти.

## **6. Непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на клиентите**

Съгласно издадената на „Ситигаз България“ ЕАД лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. „Ситигаз България“ ЕАД договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител, гарантиращо непрекъснатост и качество на снабдяването, като за периода на проверката има сключени договори за покупка и доставка на природен газ, както следва:

- с „Булгаргаз“ ЕАД: договори за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа с № 374-191 от 31.08.2018 г. и допълнително споразумение № 1 към него от 25.06.2019 г.; № 374-214 от 02.07.2020 г.; № 374-224 от 24.06.2021 г. и № 374-234 от 18.11.2022 г.;

- с „Група Дружества Газ Римини“ АД, Италия: договор за доставка на природен газ № 2/2020 от 30.01.2020 г. и допълнителни споразумения към него №1 от 01.10.2021 г. в сила от 01.10.2021 г. до 01.10.2022 г. и № 2 от 30.01.2022 г. в сила от 01.10.2022 г. до 01.10.2023 г.;

- с „Агрополихим“ АД: договор за доставка на природен газ № 132 от 04.10.2019 г. Договорът е бил за срок от 04.10.2019 до 31.12.2019 г.

Представена е справка за закупените количества природен газ от дружеството по години. За периода на проверката от „Булгаргаз“ ЕАД са закупени следните количества природен газ: за 2019 г. – 8 605 MWh; за 2020 г. – 10 690 MWh; за 2021 г. – 16 474 MWh; за 2022 г. – 15 929 MWh и до май 2023 г. – 6 012 MWh. От „Група Дружества Газ Римини“ АД, Италия за 2020 г. – 2 079 MWh; за 2021 г. – 2 656 MWh; за 2022 г. – 270 MWh и до май 2023 г. – 2 941 MWh. От „Агрополихим“ АД за 2019 г. – 1 179 MWh.

## **7. Финансова обезпеченост**

Събираемостта на вземанията от клиенти на дружеството за периода на проверката по години е както следва:

- за 2019 г. – 96%;
- за 2020 г. – 94%;
- за 2021 г. – 93%;
- за 2022 г. – 95%;

„Ситигаз България“ ЕАД посочва, че няма просрочени задължения и всички задължения се уреждат в тридесетдневен срок.

### 8. Измерване на природния газ

„Ситигаз България“ ЕАД поддържа електронен регистър на монтираните средства за търговско измерване, собственост на дружеството, въз основа на който се прави график за подлежащите на метрологична проверка разходомери. Регистърът съдържа: име на клиент; тип клиент; адрес; разходомер тип; модел; номер; дата на проверка; дата на следваща проверка; коректор - тип; номер; дата на проверка; дата на следваща проверка.

Всички клиенти разполагат с интелигентни разходомери и отчитането става автоматично в 7 ч. на всяко първо число от месеца.

### 9. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За годините, обхванати от проверката, „Ситигаз България“ ЕАД работи по следните бизнес планове одобрени КЕВР: за периода 2016 – 2020 г. - с решение № И2-Л-358 от 20.01.2016 г. и за периода 2021-2025 г. - с решение № БП - 20 от 09.12.2020 г. Дружеството е представило следните данни за изпълнение на горепосочените бизнес планове:

Направени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение
<b>2019</b>	139	991	852	713%
<b>2020</b>	125	453	328	362%
<b>2021</b>	483	663	180	137%
<b>2022</b>	503	522	19	104%

Направените инвестиции през 2023 г., до м. май, са в размер на 2 хил. лв.

Разпределени и снабдени количества природен газ /MWh/								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
<b>2019</b>	31 938	5 772	6 720	2 978	-25 218	-2 794	21%	52%
<b>2020</b>	37 404	8 119	6 874	5 829	-30 530	-2 290	18%	72%
<b>2021</b>	11 568	10 021	9 284	9 569	-2 284	-452	80%	95%
<b>2022</b>	12 794	11 885	7 688	8 164	-5 106	-3 721	60%	69%

Разпределените количества природен газ до м. май 2023 г. са съответно: стопански – 4 469 MWh и битови – 4 242 MWh.

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
<b>2019</b>	201	455	42	427	-159	-28	21%	94%
<b>2020</b>	267	640	51	715	-216	75	19%	112%
<b>2021</b>	55	860	60	958	5	98	109%	111%
<b>2022</b>	60	1 020	63	1 007	3	-13	105%	99%

Към м. май 2023 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Ситигаз България“ ЕАД с натрупване са: 64 бр. стопански и 1013 бр. битови.

Дружеството е представило обяснение за неизпълнение на показателя „изградена мрежа“ за 2022 г. като е посочило, че присъединяването на клиенти през тази година е ставало основно по вече изградена и въведена в експлоатация ГРМ.

По отношение неизпълнението на показателите „разпределени и снабдени количества природен газ“ и „брой клиенти“ заложен в бизнес плана на „Ситигаз България“ ЕАД за периода 2016 – 2020 г., за годините попадащи в обхвата на проверката, дружеството е посочило, че причините довели до неизпълнението на цитираните показатели се дължи на изграждането на воден цикъл в гр. Силистра, сложните процедури по съгласуване на археологическия комплекс Дуросторум, фалити на потенциални клиенти, както и нежеланието на част от подалите заявления за присъединяване към ГРМ на дружеството да продължат процеса по присъединяване. Съществен фактор са и събития в световен мащаб като Covid криза и войната в Украйна.

„Ситигаз България“ ЕАД е представило справка за изпълнението на утвърдените от КЕВР необходими годишни приходи, за периода на проверката, както следва:

хил. лева

дейност	2019 г.		2020 г.		2021 г.		2022 г.	
	утвърдени	реализирани	утвърдени	реализирани	утвърдени	реализирани	утвърдени	реализирани
разпределение на природен газ	442	503	502	583	480	428	559	
снабдяване от краен снабдител"	52	129	54	34	38	41	38	

#### 10. Застраховки

„Ситигаз България“ ЕАД изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителни застраховки, съгласно условията на лицензиите, за периода на проверката. Представени са полици за „имуществена застраховка“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“, сключени със ЗК „България Иншурънс“ АД и ЗК „Лев Инс“ АД.

#### 11. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране.

От проверените фактури за присъединяване към ГРМ се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените цени с Решение № Ц-2 от 29.01.2016 г. (за регулаторен период от 2016 г. до 2020 г.) и с Решение № Ц-2 от 07.01.2021 г. (за регулаторен период от 2021 г. до 2025 г.).

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените с Решение № Ц-2 от 29.01.2016 г. (за регулаторен период от 2016 г. до 2020 г.) и с Решение № Ц-2 от 07.01.2021 г. (за регулаторен период от 2021 г. до 2025 г.) цени за разпределение и снабдяване с природен газ.

Във фактурите са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена.

Дружеството изпълнява изискванията за предоставяне на своите клиенти на необходимата информация във фактурите и на интернет страницата си, съгласно чл. 38б от ЗЕ.

„Ситигаз България“ ЕАД изпълнява задължението си по чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ да публикува на интернет страницата си утвърдените му цени.

#### IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи, че „Ситигаз България“ ЕАД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, в съответствие с техните условия.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 07.07.2023 г. Дружеството е подписало протокола без възражения.

Изказвания по т.4.:

Докладва П. Кованджиев. Със Заповед на Председателя е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за изпълнение условията на лицензиите за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово. Проверката е извършена в периода от 08.06.2023 г. до 09.06.2023 г. в офиса на дружеството в гр. Силистра и обхваща периода м. януари 2019 г. – май 2023 г. Последната планова проверка е извършена през 2018 г. В изпълнение на заповедта са проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес плана за периода 2016 – 2020 г. и бизнес план за периода 2021-2025 г.

Към м. май 2023 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Ситигаз България“ ЕАД с натрупване са: 64 бр. стопански и 1013 бр. битови. „Ситигаз България“ ЕАД няма сключени договори с трети лица за изпълнение на отделни части от лицензионната дейност или на други, свързани с нея дейности. За периода на проверката има подадени две жалби от битови клиенти – едната през 2019 г., а другата през 2020 г., като и двете са неоснователни.

„Ситигаз България“ ЕАД поддържа висока събираемостта на вземанията от клиенти на дружеството, средно 95%. Всички клиенти разполагат с интелигентни разходомери и отчитането става автоматично в 7 ч. на всяко първо число от месеца.

В резултат на извършената планова проверка е установено, че „Ситигаз България“ ЕАД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, в съответствие с техните условия.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 07.07.2023 г. Дружеството е подписало протокола без възражения.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка на „Ситигаз България“ ЕАД, извършена съгласно Заповед № 3-Е-175 от 25.05.2023 г. на Председателя на КЕВР.

П. Трендафилова отбеляза, че от Констативния протокол не се разбира кой и в качеството на какъв го е разписал и попита това пропусък ли.

П. Кованджиев отговори, че А. Кожухаров е подписал Констативния протокол в качеството му на член на Съвета на директорите.

И. Н. Иванов попита А. Кожухаров не е ли и изпълнителен директор.

П. Кованджиев отговори, че не е. Изпълнителен директор е друго лице, с италиански имена. По Търговския регистър Кожухаров е член на Съвета на директорите.

П. Трендафилова препоръча да се отбележи кой и в качеството на какъв го е разписал Констативния протокол.

П. Кованджиев отговори, че протоколът вече е подписан.

И. Н. Иванов обърна внимание в бъдеще под подписа да се записва името, тъй като

подписът не е достатъчен.

И. Н. Иванов каза, че като се изключи техническият пропуск, резултатите от проверката са положителни. Председателят е особено удовлетворен от техническите средства за измерване (интелигентни разходомери) и поддържането на електронен регистър на монтираните средства за търговско измерване.

П. Ковандижев обясни, че от дружеството са показали старите и новите разходомери, като новите имат защита. Жалби до Комисията не са достигали, а се решават на ниво дружество.

Б. Голубарев отбеляза във връзка с подписването на Констативния протокол, че е записано, че същият е подписан в присъствието на г-н А. Кожухаров.

Председателят подложи на гласуване приемането на доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

### РЕШИ:

Приема доклада на работната група относно Комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово за сведение.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев и Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.5.** Комисията разгледа доклад относно **Комплексна планова проверка на „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“.**

Със Заповед № 3-Е-174 от 25.05.2023 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 75, ал. 2 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки през 2023 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Примагаз“ АД за изпълнение условията на лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“. Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Примагаз“ АД е акционерно дружество с ЕИК 831079085 със седалище и адрес на управление: гр. Варна 9000, район Одесеос, ул. „Цар Симеон I“ № 25, ет. 7.

Предметът на дейност на дружеството е: управление и експлоатация на разпределителни мрежи за природен газ; разпределение и снабдяване с природен газ на потребителите на разпределителните мрежи; инвестиционна дейност във връзка с развитието на разпределителните мрежи; поддържане на обектите и съоръженията от разпределителните мрежи в съответствие с техническите изисквания, както и поддържане и развитие на спомагателните съоръжения; извършване на други услуги на потребителите на разпределителни мрежи.

Дружеството се представлява от Венета Иванова Райкова.

Капиталът на „Примагаз“ АД е в размер на 1 149 860 лв.

С писмо с вх. № Е-15-21-8 от 01.06.2023 г. изпълнителният директор на „Примагаз“ АД Венета Райкова уведомява КЕВР, че на 02.05.2023 г. главният акционер „Атлас Ютилитис“ ЕАД в „Примагаз“ АД е сключил с „Аресгаз“ ЕАД договор за прехвърляне на акциите си в капитала на „Примагаз“ АД. В следствие на прехвърлянето „Аресгаз“ ЕАД е станало собственик на (...) бр. обикновени поименни акции, с номинална стойност 10 лв. всяка, съответстващи общо на (...) % от акциите в капитала на „Примагаз“ АД. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23а от ЗЕ с Решение № Р-448 от 24.03.2023 г. Комисията е разрешила на „Аресгаз“ ЕАД да сключи с „Атлас Ютилитис“ ЕАД договор за покупко-продажба на акции от капитала на „Примагаз“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1092 от 19.09.2022 г. проект на договор.

Проверката беше извършена в периода 06.06.2023 г. - 07.06.2023 г. в офиса на дружеството в гр. Варна, ул. „Цар Симеон I“ № 25, ет.7, в присъствието на г-н Дамян Пейчев – пълномощник на изпълнителния директор на дружеството.

Проверката обхваща периода м. януари 2019 – м. май 2023 г. Последната планова проверка на дружеството е извършена през 2018 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес плана за периода 2019 г. – 2023 г., одобрен с решение № БП – 5 от 08.03.2019 г.

Проверката обхваща условията на лицензиите, както следва:

### **I. Срок на лицензиите**

„Примагаз“ АД притежава следните лицензии: № Л-153-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“. Лицензиите са със срок до 17.12.2039 г.

### **II. Непрехвърляемост на лицензията**

„Примагаз“ АД е сключило договори с (...) за изпълнение на отделни части от лицензионната дейност или на други, свързани с нея дейности, както следва:

1. Договор за извършване на експлоатация и поддръжка на газоразпределителна мрежа (ГРМ);
2. Договор за проектиране;
3. Договор за извършване на проектиране и строително-монтажни работи на сградни газови инсталации и монтаж на етажни газорегулаторни и измервателни табла и/или газорегулаторни табла;
4. Договор за изграждане на ГРМ, инсталации и съоръжения за природен газ;
5. Договор за изработка и доставка на газови съоръжения;
6. Договор за избор на консултантски и програмистки услуги по внедряване на интегрирана софтуерна система за управление на бизнеса.

Копия на договорите са приложени към годишните доклади за изпълнение на лицензионните дейности на дружеството, които „Примагаз“ АД подава в КЕВР всяка година до 31 март.

### III. Специални условия

#### 1. Изграждане на газоразпределителна мрежа за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“.

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на ГРМ в съответствие с условията и сроковете, посочени в одобрения с решение № БП – 5 от 08.03.2019 г. на Комисията бизнес план за периода 2019 – 2023 г., дружеството е представило данните за изградена ГРМ, както следва:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2019	(...)	(...)	(...)	(...)
2020	(...)	(...)	(...)	(...)
2021	(...)	(...)	(...)	(...)
2022	(...)	(...)	(...)	(...)

През 2023 г. до м. май изградената мрежа е (...) л.м.

В представената от дружеството обосновка относно причините за неизпълнението на одобрения бизнес план за периода на проверката по отношение на изградена ГРМ, се посочва, че неизпълнение се констатира в годините 2020, 2021 и 2022 г. Причините за неизпълнението, посочени от дружеството са, че тези години попадат в обхвата, както на световната здравна криза, която е повлияла негативно върху всички аспекти на социално-икономическия живот, така и в обхвата на годините, в които цената на природния газ е достигнала исторически високи нива. Дружеството заявява, че много от потенциалните потребители на лицензионната територия на „Примагаз“ АД са преразгледали своите инвестиционни намерения за преминаване към използване на природен газ, като това се е отразило негативно на броя на депозираните заявления за присъединяване и на интереса към природния газ като енергиен източник.

#### 2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

Дружеството води регистър на възникнали аварийни прекъсвания по ГРМ, за проверяваната територия по години, който съдържа: име на потребителя, адрес, дата и час на прекъсването, дата и час на възстановяване, продължителност на прекъсването, кратко описание на аварията, загуби на природен газ в  $\text{m}^3$ , причина или вина за аварията.

За периода на проверката има отбелязани аварийни прекъсвания, както следва: 2019 г. – (...) бр.; 2020 г. – (...) бр.; 2021 г. – (...) бр.; 2022 г. – (...) бр.; до м. май 2023 г. – (...) бр. Основните причини за аварийните прекъсвания, посочени от дружеството, са: ВиК авария; сработил отсекател; мирис на газ; пропуск от резбово съединение; проблем в регулатора. Съгласно представената справка от дружеството, най-продължителното аварийно прекъсване е (...) мин.

Дружеството води и регистър на планови прекъсвания по ГРМ, за проверяваната територия, по години, който съдържа: име на потребителя, адрес, дата и час на прекъсването, дата и час на възстановяване, продължителност на прекъсването, тип на извършения ремонт, просрочване, планирана дата за следващо прекъсване.

За периода на проверката има отбелязани планови прекъсвания, както следва: 2019 г. – (...) бр.; 2021 г. – (...) бр.; за 2020 г., 2022 г. и до м. май 2023 г. – няма планови прекъсвания. Плановите прекъсвания са свързани с: поставяне на спирателен кран; преместване на тръбопровод; преглед на тръби за пропуск. Съгласно представената справка от дружеството, най-продължителното планово прекъсване е било за (...) часа поради извършване на планови ремонтни дейности, свързани с присъединяване на новоизградени



съоръжения към преносен газопровод, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В рамките на това прекъсване „Примагаз“ АД е извършило периодичен технически преглед на ГРМ с изпитания на якост и плътност. Клиентите на „Примагаз“ АД са уведомени с обявление на сайта на дружеството, както и с писма до всички клиенти.

### 3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с център за работа с клиенти на адрес гр. Варна, ул. „Цар Симеон I“ № 25, ет.7.

„Примагаз“ АД е публикувало на интернет страницата си информация на основание чл. 123, ал. 3, т. 2 и т. 4 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката относно процедурата за смяна на доставчик.

### 4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. Съгласно условията на издадените на дружеството лицензии, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиентите. Постъпилите жалби от клиенти се завеждат в деловодната система на дружеството. Представена е справка за получени жалби от клиенти на дружеството за периода м. януари 2019 г. – м. май 2023 г., съгласно която в дружеството няма подадени жалби от клиенти.

Дружеството е въвело и поддържа Системата за управление на качеството ISO 9001:2015. Предоставен е актуален сертификат валиден до 21.12.2023 г.

### 5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Примагаз“ АД, е представена справка за подадени заявления за присъединяване от небитови и битови клиенти по години за проверяваната територия, както следва:

година	Подадени заявления за присъединяване			Съгласия за присъединяване			Откази			Сключени договори за присъединяване			Реално направени присъединявания		
	П	ОА и Т	бит	П	ОА и Т	бит	П	ОА и Т	бит	П	ОА и Т	бит	П	ОА и Т	бит
2019	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2020	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2021	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2022	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
до 05.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Причината за наличие на разлика между броя на сключените договори за присъединяване и реално направените присъединявания, както и между подадените заявления за присъединяване и издадените съгласия за присъединяване са отказ от газификация от страна на заявителя, липса на изпълнение на подписания договор от страна на заявителя, както и забавено присъединяване от страна на заявителя.

Отказите на заявления за присъединяване от „Примагаз“ АД са издадени на основание чл. 30, ал. 1, т. 2 от Наредба № 4 от 05.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4) поради липса на икономическа целесъобразност на присъединяването.

„Примагаз“ АД извършва присъединяване на клиенти, съгласно изискванията на Наредба № 4. Документите по присъединяване на клиентите са налични и се съхраняват в досиета на присъединените обекти, съгласно изискванията на чл. 35 от Наредба № 4. На

случаен принцип на място в офиса на дружеството бяха проверени десет досиета - пет на стопански клиенти и пет на битови клиенти.

### **6. Непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на клиентите**

Съгласно издадената на „Примагаз“ АД лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. „Примагаз“ АД договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител, гарантиращо непрекъснатост и качество на снабдяването, като за периода на проверката има сключени договори с (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, както следва:

- договор № (...) от 31.08.2018 г. и допълнително споразумение към него № 1 от 25.06.2019 г.;

- договор № (...) от 02.07.2020 г.;

- договор № (...) от 24.06.2021 г.;

- договор № (...) от 18.11.2022 г.

За периода на проверката от „Булгаргаз“ ЕАД са закупени следните количества природен газ: за 2019 г. – (...) MWh; за 2020 г. – (...) MWh; за 2021 г. – (...) MWh; за 2022 г. – (...) MWh и до май 2023 г. – (...) MWh.

### **7. Финансова обезпеченост**

Събираемостта на вземанията от клиенти на дружеството за периода на проверката по години е както следва:

- за 2019 г. – (...) %;

- за 2020 г. – (...) %;

- за 2021 г. – (...) %;

- за 2022 г. – (...) %;

- до месец май 2023 г. – (...) %.

„Примагаз“ АД посочва, че към 31.05.2023 г. няма просрочени задължения и всички задължения се покриват на дата на падеж.

### **8. Измерване на природния газ**

„Примагаз“ АД поддържа електронен регистър на монтираните средства за търговско измерване, собственост на дружеството, който съдържа: фабричен номер; описание; вид; производител; модел; дата на валидност; клиент №; име на клиент; тип потребител; адрес за газификация; последна дата на инсталация.

Битовите клиенти се отчитат в последния ден да всеки месец, а стопанските на всяко първо число.

### **9. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове**

За годините, обхванати от проверката „Примагаз“ АД работи по бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., одобрен от КЕВР с решение № БП – 5 от 08.03.2019 г. Дружеството е представило следните данни за изпълнение на горепосочения бизнес план:

<b>Направени инвестиции /хил. лв./</b>				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение
<b>2019</b>	(...)	(...)	(...)	(...)
<b>2020</b>	(...)	(...)	(...)	(...)
<b>2021</b>	(...)	(...)	(...)	(...)
<b>2022</b>	(...)	(...)	(...)	(...)

Направените инвестиции през 2023 г., до м. май, са в размер на (...) хил. лв.

Разпределени и снабдени количества природен газ /MWh/												
година	бизнес план			отчет			разлика			изпълнение %		
	П	ОА и Т	бит	П	ОА и Т	бит	П	ОА и Т	бит	П	ОА и Т	бит
2019	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2020	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2021	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2022	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Разпределените и снабдени количества природен газ до м. май 2023 г. са съответно: промишлени – (...) MWh, ОА и Т – (...) MWh и битови – (...) MWh.

Общ брой клиенти (с натрупване)												
година	бизнес план			отчет			разлика			изпълнение %		
	П	ОА и Т	бит	П	ОА и Т	бит	П	ОА и Т	бит	П	ОА и Т	бит
2019	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2020	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2021	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2022	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Към м. май 2023 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Примагаз“ АД с натрупване са: (...) бр. промишлени, (...) бр. ОА и Т и (...) бр. битови.

Дружеството е предоставило аргументи относно причините за неизпълнението на одобрения бизнес план за периода на проверката, в които се посочва, че по отношение на направените инвестиции, неизпълнение се констатира през 2020 г. и 2021 г. като причините за неизпълнението са световната здравна криза, която е повлияла негативно върху всички аспекти на социално-икономическия живот и високата цена на природния газ. Дружеството заявява, че това е повлияло негативно на броя на подадените заявления за присъединяване и на интереса към природния газ като енергиен източник.

По отношение на разпределените и снабдени количества природен газ дружеството посочва, че се наблюдава по-ниско потребление през всички години, като това е изцяло негативно за него. Причините посочени от „Примагаз“ ЕАД са свързани с желанието на клиентите да бъдат все по-ориентирани към полето на енергийната ефективност, в което основен принцип е оптимизирането на потреблението и намаляване използването на енергия.

„Примагаз“ АД е предоставило справка за изпълнението на утвърдените от КЕВР необходими годишни приходи, за периода на проверката, както следва:

*хил. лева*

дейност	2019 г.		2020 г.		2021 г.		2022 г.	
	утвърдени	реализирани	утвърдени	реализирани	утвърдени	реализирани	утвърдени	реализирани
разпределение на природен газ	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

снабдяване от краен снабдител	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
-------------------------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

### 10. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителни застраховки, съгласно условията на лицензиите, за периода на проверката. За периода на проверката са представени полици за „имуществена застраховка“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“, сключени с (...), (...) и (...).

### 11. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране.

От проверените фактури за присъединяване към ГРМ се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените цени с Решение № Ц-13 от 01.04.2019 г. (за регулаторен период от 2019 г. до 2023 г.).

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените с Решение № Ц-13 от 01.04.2019 г. цени за разпределение и снабдяване с природен газ.

Във фактурите са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена.

Дружеството изпълнява изискванията за предоставяне на своите клиенти на необходимата информация във фактурите и на интернет страницата си, съгласно чл. 386 от ЗЕ.

„Примагаз“ АД изпълнява задължението си по чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ да публикува на интернет страницата си утвърдените му цени.

### IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи, че „Примагаз“ АД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, в съответствие с техните условия.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 06.07.2023 г. Дружеството е подписало протокола без възражения.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Сиркова. Със заповед на Председателя на КЕВР е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Примагаз“ АД за изпълнение условията на лицензиите за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“.

Проверката е извършена в периода 06 – 07 юни 2023 г. в офиса на дружеството в гр. Варна и обхваща периода януари 2019 – май 2023 г. Последната планова проверка на дружеството е извършена през 2018 г.

В изпълнение на заповедта са проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения, и показателите на бизнес плана за периода 2019 – 2023 г.

Главният акционер в „Примагаз“ АД „Атлас Ютилитис“ ЕАД е сключил с „Аресгаз“ ЕАД договор за прехвърляне на акциите си в капитала на „Примагаз“ АД. Вследствие на прехвърлянето „Аресгаз“ ЕАД вече е собственик на (...) % от акциите в капитала на

„Примагаз“ АД. Това е станало след като Комисията е разрешила на „Аресгаз“ ЕАД да сключи с „Атлас Ютилитис“ ЕАД договор за покупко-продажба на акции от капитала на „Примагаз“ АД със свое Решение.

Към м. май 2023 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Примагаз“ АД са (...) бр. промишлени, (...) бр. ОА и Т и (...) бр. битови.

„Примагаз“ АД е възложило с договори на трети лица (...) отделни части от лицензионната си дейност, като проектиране, изграждане, експлоатация и поддръжка на газоразпределителна мрежа.

За периода на проверката в дружеството няма подадени жалби от клиенти.

„Примагаз“ поддържа висока събираемост на вземанията от клиентите си – средно (...)%.

В резултат на извършената планова проверка е установено, че „Примагаз“ АД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, в съответствие с техните условия.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 06.07.2023 г. и е подписан без възражения.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка на „Примагаз“ АД, извършена съгласно Заповед № 3-Е-174 от 25.05.2023 г. на Председателя на КЕВР

И. Н. Иванов обобщил, че резултатът от проверката е положителен. Председателят изрази задоволството си, че дружества извън Овергаз Мрежи дават пример за висока събираемост, за положително развитие и продължават да функционират без съществени проблеми.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

### РЕШИ:

Приема доклада на работната група относно Комплексна планова проверка на „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за сведение.

В заседанието по **точка пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев и Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.6. Комисията разгледа доклад относно Предложение за утвърждаване на представителни разходи за периода от 01.04.2023 г. до 31.07.2023 г.**

Съгласно §1 от Закон за изменение и допълнение на Закона за прилагане на разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022 г., Закона за бюджета на държавно обществено осигуряване за 2022 г. и Закона за бюджета на здравноосигурителна каса за 2022 г. (обн. ДВ. бр.53 от 20.06.2023 г.) в чл.1 се правят следните допълнения и изменения, преди т. 1 думите „но за срок не по-дълъг от три месеца“ се заменят с „но не по-късно от 31 юли.2023 г.“

Съгласно чл.34 от Постановление №31/17.03.2022 г., разходите за представителни цели на бюджетните организации се определят, както следва:

- на държавните органи, министерствата, ведомствата и на държавните висши училища и колежи - от съответния министър, ръководител или от колективния орган на управление.

Стойността на утвърдената сума за представителни разходи в КЕВР за 2022 г. е в размер на 85 000 лв., като от тях са изразходвани общо 50 170,47 лв., а за периода от м. април до м. юли 2022 г. са изразходвани 13 746 лв. Посочените разходи включват осигуряване на материали за кабинетите на председателя, членовете на Комисията и главния секретар; представителни разходи за работни срещи и други мероприятия; закупуване на рекламни материали и други.

С Решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по протокол №37 от 31.01.2023 г., т.6 са утвърдени представителни разходи за периода от 01.01.2023 г. до 31.03.2023 г. средства в размер на 21 000 лв.

За периода от 01.04.2023 г. до 31.07.2023 г. по предварителен разчет очакваните разходи са в размер на 21 000 лв.

В тази връзка предлагам размерът на разходите за представителни цели за периода от 01.04.2023 г. до 31.07.2023 г. да бъде в размер на 21 000 лв., а разходването да се определи в заповед на Председателя на КЕВР по следните позиции:

- кабинети на председател, членове на Комисията и главен секретар;
- протоколни разходи (подаръци, сувенири, цветя и др.);
- заседания и разширени работни срещи и други мероприятия, в т.ч. с български и чужди представители, на председател, членове на Комисията за енергийно и водно регулиране и главен секретар, в страната и в чужбина;
- посрещане на гости;
- рекламни материали, в т. ч. с надпис и лого на Комисията за енергийно и водно регулиране;
- конференции, семинари, симпозиуми и други мероприятия;
- тържества и други с подобен характер

Изказвания по т.6.:

Докладва Ю. Митев. Съгласно §1 от Закон за изменение и допълнение на Закона за прилагане на разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022 г., Закона за бюджета на държавно обществено осигуряване за 2022 г. и Закона за бюджета на здравноосигурителна каса за 2022 г. (обн. ДВ. от 20.06.2023 г.) в чл.1 се правят следните допълнения и изменения. Преди т. 1 думите „но за срок не по-дълъг от три месеца“ се заменят с „но не по-късно от 31 юли.2023 г.“ Стойността на утвърдената сума за представителни разходи в КЕВР за 2022 г. е в размер на 85 000 лв., като от тях са изразходвани общо 50 170,47 лв., а за периода от м. април до м. юли 2022 г. са изразходвани 13 746 лв. Посочените разходи включват осигуряване на материали за кабинетите на председателя, членовете на Комисията и главния секретар; представителни разходи за работни срещи и други мероприятия; закупуване на рекламни материали и други. С

Решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по протокол №37 от 31.01.2023 г. са утвърдени представителни разходи за периода от 01.01.2023 г. до 31.03.2023 г. в размер на 21 000 лв. За периода от 01.04.2023 г. до 31.07.2023 г. по предварителен разчет очакваните разходи са в размер на 21 000 лв., които подробно са описани в доклада.

Предвид горното и на основание §1 от Закон за изменение и допълнение на Закона за прилагане на разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022 г., Закона за бюджета на държавно обществено осигуряване за 2022 г. и Закона за бюджета на здравноосигурителна каса за 2022 г., Ю. Митев предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Утвърждава сума за представителни разходи за периода от 01.04.2023 г. до 31.07.2023 г. в размер на 21 000 лв.

2. Председателят на КЕВР да издаде заповед, в която да се посочи размерът на утвърдената сума за представителни разходи за периода от 01.04.2023 г. до 31.07.2023 г. в размер на 21 000 лв. и целите на нейното разходване.

И. Н. Иванов обобщава, че има инфлация, но представителните разходи на КЕВР не се променят. Председателят счита, че Комисията спокойно се вмести в този размер, няма специални нужди за екстри, които да налагат повишаване на размера на представителните разходи. И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното и на основание §1 от Закон за изменение и допълнение на Закона за прилагане на разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022 г., Закона за бюджета на държавно обществено осигуряване за 2022 г. и Закона за бюджета на здравноосигурителна каса за 2022 г. (обн. ДВ. бр.53 от 20.06.2023 г.), Комисията

### РЕШИ:

1. Утвърждава сума за представителни разходи за периода от 01.04.2023 г. до 31.07.2023 г. в размер на 21 000 лв.;

2. Председателят на КЕВР да издаде заповед, в която да се посочи размерът на утвърдената сума за представителни разходи за периода от 01.04.2023 г. до 31.07.2023 г. в размер на 21 000 лв. и целите на нейното разходване.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев и Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката и **един глас** (Пенка Трендафилова) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

**По т.7.** Комисията разгледа доклад относно **финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.03.2023 г.**

В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от комисията.

В тази връзка се представя на вниманието на Комисията финансовият отчет на КЕВР към 31.03.2023 г.

Изказвания по т.7.:

Докладва Е. Сматракалева. В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията.

В тази връзка работната група представя на вниманието на Комисията финансов отчет на КЕВР към 31.03.2023 г., който е внесен с доклад №О-Дк-348 от 17.07.2022 г. Отчетените към 31.03.2023 г. резултати са средните:

Приходи - 16 896,2 хил. лв. В т.ч. приходи от такси - 16 797,4 хил. лв., глоби, санкции и наказателни лихви - 95,5 хил. лв., приходи и доходи от собственост - 2,1 хил. лв., др. неданъчни приходи и внесен ДДС - 1,2 хил. лв.

Разходи общо - 2 076,7 хил. лв. В т.ч. персонал - 1 753,9 хил. лв., текуща издръжка - 322,8 хил. лв. Капиталови разходи няма изразходвани до 31 март.

По отношение на просрочените вземания към 31.03.2023 г. представляват общо 3 542,1 хил. лв. От тях предприети действия възлизат на 2 495,9 хил. лв., и по отношение на по вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на 2 232,1 хил. лв.

От друга страна събраните в полза на КЕВР са в размер на 5,3 хил. лв.

В тази връзка работната група предлага на КЕВР да вземе следното решение:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.03.2023 г. и приложението към него.

И. Н. Иванов посочи допуснатата граматическа грешка в приложението към доклада, Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.03.2023 г. Написано е: *Отчета към 31.03.2023 г. в обобщен вид е, както следва:* Правилното изписване е: *Отчетът към 31.03.2023 г. в обобщен вид е, както следва:* Грешката да се коригира.

Р. Тоткова каза, че разглеждането на този отчет за първото тримесечие на 2023 г. дава повод да се каже, че са приключили две проверки от Сметната палата. Финансовият отчет за миналата година е заверен без забележки. Проверката по отношение на съответствието, която обхваща период от 2018 – 2021 г., е приключила с няколко препоръки, които вече се подготвят за изпълнение, но те нямат тежест върху спазването на законодателството, а по-скоро като добра практика. Това е изключително важно да бъде отбелязано. Това е втората проверка по съответствието без забележки и е много добре, че за всички тези години, откакто Държавната комисия е станала Комисия за енергийно и водно регулиране, Комисията се движи по този законосъобразен път. Няма финансови нарушения, и не само финансови, защото другата проверка проверява цялостното изпълнение на задълженията на Комисията като такива, които са дефинирани в ЗЕ. Р. Тоткова ползва този случай да поздрави Финансовия отдел и цялата Обща администрация, които много сериозно се грижат за спазването на правилата, и не само те, защото в другата част са въввлечени всички колеги.

И. Н. Иванов благодари на Р. Тоткова за изказването и отбеляза, че има предвид това изпълнение, което от страна на Финансовия отдел е перфектно, и се надява така да продължи и в бъдеще.

Е. Сматракалева благодари на ръководството, защото всичко е постигнато с взаимно съдействие. Всичко е в резултат на действието, както от страна на администрацията, така и от страна на ръководството.

И. Н. Иванов изрази надежда да е изградена здрава основа за следващите състави на Комисията и каза, че е имал възможност не само при завършване на проверките, но и в хода на извършване на проверката е разговарял с проверяващите екипи. В частен разговор с председателя те са се изказали доста ласкаво за работата на Комисията и финансовия отчет. Това като председател го удовлетворява изцяло, защото знае, че напускатки Комисията, няма да го търсят за извършени нередности. Комисията се движи добре.

Председателят подложи на гласуване проекта на решение.



Във връзка с горното, Комисията

**РЕШИ:**

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.03.2023 г. и приложението към него.

В заседанието по **точка седма** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев и Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката и **един глас** (Пенка Трендафилова) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

**По т.8.** Комисията разгледа доклад относно **Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2023 г.**

В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от комисията.

В тази връзка се представя на вниманието на Комисията финансовият отчет на КЕВР към 30.06.2023 г.

Изказвания по т.8.:

Докладва Е. Сматракалева. Работната група представя доклад с вх. №О-Дк-349 от 17.07.2022 г. относно Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2023 г. Отчетът на Комисията е както следва:

Приходи - 19 585,2 хил. лв. В т.ч. приходи от такси - 19 578,1 хил. лв., глоби, санкции и наказателни лихви - 187,5 хил. лв., приходи и доходи от собственост - 4,3 хил. лв., др. неданъчни приходи (отразяват се със знак минус при връщане от НАП производства) -184,7 хил. лв.

Разходи общо - 4 450,5 хил. лв. В т.ч. персонал - 3 788,2 хил. лв., текуща издръжка - 662,3 хил. лв. Капиталови разходи няма изразходвани до този момент.

По отношение на просрочените вземания към 30.06.2023 г. представляват общо 2 587,7 хил. лв. От тях сума на просрочените вземания с предприети действия за установяване на публично държавно вземане към 30.06.2023 г. възлизат на 2 298,7 хил. лв., от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на 2 117,8 хил. лв.

От друга страна събраните в полза на КЕВР са в размер на 193,7 хил. лв. Тоест по-голямата част от приходите, които се събират, увеличеният размер на събираемостта се дължи основно на високите цени на електрическата енергия и на природния газ, и оттам завишението на общия приход, защото 2022 г. предвидените по план са били в размер на 12 млн. лв., от които към шестмесечието са събрани 19 млн. лв. приходи и очакванията са до края на годината да бъдат в размер приблизително около 30 млн. лв. Тоест има и втора предстояща вноска

По проектобюджет са предвидени както 2022 г. с много малко увеличение, може би към 14 млн. лв. А до първо тримесечие вече са 19 млн. лв.

В тази връзка работната група предлага на КЕВР да вземе следното решение:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2023 г. и приложението към него.

Е. Сматракалева каза, че от Финансите са попитали на база бюджетната прогнозата

на Комисията защо приходите имат толкова голям ръст. Първо, събираемостта се е увеличила на база на това, че се предприемат действия и има стремеж да се изпълни събираемостта в по-голяма степен.

И. Н. Иванов допълни, че през тази година е имало много по-голям брой издадени лицензии с тяхната първоначална вноски.

Ю. Митев обърна внимание, че и в двата доклада не са отчетени капиталови разходи, но както всяка година, понеже са предмет на обществена поръчка, обикновено разходите се правят през второто полугодие на годината. В момента тече обществената поръчка за хардуер, която е по седем позиции, има участници във всички. Днес са отворени техническите показатели, предстои отваряне на ценовите оферти.

И. Н. Иванов каза, че тази година няма строително-монтажни работи.

Е. Сматракалева отговори, че са минали през м. януари и разходът е отчетен там. Засега не се движат други.

Ю. Митев поясни, че дори закупуването на столове и др. такива разходи не се отчитат като капиталови разходи, тъй като са на много ниска стойност, а се отчитат като издръжка.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с горното, Комисията

### **РЕШИ:**

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2023 г. и приложението към него.

В заседанието по **точка осма** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев и Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката и **един глас** (Пенка Трендафилова) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

### **РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**

**По т.1.** както следва:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията приема доклад с **вх. № Е-Дк-933** от 17.07.2023 г. и проект на решение относно: издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г. от 20 бр. дружества;

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ЮНИ 2023 г.;

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ , информацията да бъде публикувана в

регистъра на електронната страница на Комисията.

**По т.2.** както следва:

Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-3 от 13.01.2023 г. на „Топлофикация Русе“ АД с искане за изменение на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

**По т.3.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1048 от 24.06.2022 г. от „Топлофикация - Перник“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.07.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация - Перник“ 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.4.** както следва:

Приема доклада на работната група относно Комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово за сведение.

**По т.5.** както следва:

Приема доклада на работната група относно Комплексна планова проверка на „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за сведение.

**По т.6.** както следва:

1. Утвърждава сума за представителни разходи за периода от 01.04.2023 г. до 31.07.2023 г. в размер на 21 000 лв.;

2. Председателят на КЕВР да издаде заповед, в която да се посочи размерът на утвърдената сума за представителни разходи за периода от 01.04.2023 г. до 31.07.2023 г. в размер на 21 000 лв. и целите на нейното разходване.

**По т.7.** както следва:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.03.2023 г. и приложението към него.

**По т.8.** както следва:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2023 г. и приложението към него.

**Приложения:**

1. Доклад № Е-Дк -933 от 17.07.2023 г. и Решение на КЕВР № С-7 от 20.07.2023 г. - издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.06.2023 г. до 30.06.2023 г. от 20 бр. дружества;

2. Решение на КЕВР № ПП-17 от 20.07.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-3 от 13.01.2023 г. от „Топлофикация - Русе“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-934 от 17.07.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1048 от 24.06.2022 г. от „Топлофикация - Перник“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-929 от 13.07.2023 г. - комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-928 от 13.07.2023 г. - комплексна планова проверка на „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“;

6. Доклад с вх. №О-Дк-345 от 14.07.2023 г. и проект на заповед - представителни разходи на КЕВР за периода 01.04.2023 г. до 31.07.2023 г.;

7. Доклад с вх. № О-Дк-348 от 17.07.2023 г. - финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.03.2023 г.;

8. Доклад с вх. №О-Дк-349/17.07.2023 г. - финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2023 г.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
**Б. Голубарев**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

.....  
**П. Трендафилова**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт