



## РЕШЕНИЕ

№ С-20

от 19.09.2019 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 19.09.2019 г., като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „МБАЛ – Търговище“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ ЕАД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Белла България“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-597 от 16.09.2019 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. бр. 41 от 21.05.2019 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 пароотбор/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 **брунтните 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 1 MW 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 1 MW и над 1 MW 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 **01.01.2016 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 **01.07.2019 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ, бр.41 от 21 май 2019 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW** 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 1 MW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 01.07.2019 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 № 3-Е-94 от 20.05.2019 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 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, и съответно кои производители **да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно реда по чл. 162а.

Следва да се има предвид изискване то на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите – не по-късно от 20-о число на месеца, съгласно чл. 36и, ал. 4 от ЗЕ, – за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 1 MW и над 1 MW** 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 1 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи отново да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период това те са следните:

**• С ИЗКУПУВАНЕ ОТ ОД И/ИЛИ КС ПО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 1 MW):**

**– Производители със справки за ДВГ/ГТ:**

1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
3. „Овердрайв“ АД;
4. „Овергаз Мрежи“ ЕАД;

**• С КОМПЕНСИРАНЕ ОТ ФСЕС ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (1 MW И НАД 1 MW):**

**– Производители със справки за ДВГ/ГТ:**

5. „Топлофикация-Разград” АД;
6. „Белла България“ АД;
7. ЧЗП „Румяна Величкова”;
8. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
9. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
10. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
11. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
12. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ОЦ „Младост“;
13. „Топлофикация-Бургас” ЕАД;
14. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
15. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;

**– Производители със справки за ТГ/КПГЦ:**

16. „Топлофикация-Перник” АД;
17. „Топлофикация-Плевен” ЕАД;
18. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София“;
19. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
20. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД;
21. „Брикел” ЕАД;
22. „Топлофикация-Сливен” ЕАД;
23. „Топлофикация Русе” ЕАД;
24. „Солвей Соди” АД;
25. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД;
26. „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.

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

**ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК И/ИЛИ КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 1 MW):**

**ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:**

**1. „МБАЛ – Търговище“ АД**

„МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ – ТЪРГОВИЩЕ“ АД („МБАЛ – Търговище“ АД), със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с **ЕИК 125501290**, 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-3 от 10.09.2019 г., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода от 01.08.2019 г. до 31.08.2019 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): **10,834 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: **0,368 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

▪ ЕРМ: **11 бр.;**

▪ ОБЩО: **11 бр.;**

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

▪ За „Енерго-Про Продажби“ АД: **11 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 **0,104 MW<sub>e</sub>**.

• През разглеждания период в производствената централа на „МБАЛ Търговище“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип MAN E 2876 E302 на SOKRATHERM Германия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,104 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 35,9%;
- топлинна ефективност 53,8%;
- обща ефективност 89,7%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                       |                           |
|---------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталацията            | ДВГ-1                     |
| Вид на инсталацията                   | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация    | 13.01.2009                |
| Вид на основното гориво               | пр. газ                   |
| Долна работна калоричност на горивото | 34 351 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура            | 22,8°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ        | 45,05%                    |

|                                            |                |
|--------------------------------------------|----------------|
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%         |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 83,83%         |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$    |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 19,15%         |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 10,834 | няма               | 10,834             | 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 = **9,171 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 Север“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 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   | 40,900          | 40,900              | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 20,005          | <b>20,005</b>       | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 72,652          | 72,652              | –                     | –            |

- Потребената топлинна енергия е: **40,900 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 нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата, 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:

$$20,005 \text{ MWh} - 9,171 \text{ MWh} = \mathbf{10,834 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**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 на **20,005 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 **20,005 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10,834 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2019                 | 10,678                                       | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 10,678                                                                 | 11,368                                                             | 11                                | 0,368                                     |
| 08/2019                 | 10,834                                       | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 10,834                                                                 | 11,202                                                             | 11                                | 0,202                                     |

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „МБАЛ – Търговище“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец август 2019 г. са в размер на **11 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени **11 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **11 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

## 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 **10.09.2019 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 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): предназначена за „ЕВН Електроснабдяване“ ЕАД **23,650 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: 0,950 MWh;**
      - Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
        - ЕРМ: „Електроразпределение Юг“ ЕАД EVNгруп **24 бр.**;
      - **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**
        - Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:
          - За ЕРМ „ЕВН Електроснабдяване“ ЕАД: **24 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         | 34 363 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 24,7°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 44,18%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 83,81%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$               |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 27,01%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 23,650 | няма               | 23,650             | 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 = **285,350 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 „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   | 371,000         | 371,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия                     | MWh   | 309,000         | <b>309,000</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото         | MWh   | 811,355         | 811,355             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **525,000 MWh** (в т.ч. от  $Q_{\text{ппк}} = 155,000 \text{ MWh}$ ).

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:

$309,000 \text{ MWh} - 285,350 \text{ MWh} = \mathbf{23,650 \text{ MWh}}$  – 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 **309,000 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 **309,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **23,650 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2019                 | 23,693                                       | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 23,693                                                                 | 23,950                                                             | 23                                | 0,950                                     |
| 08/2019                 | 23,650                                       | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 23,650                                                                 | 24,600                                                             | 24                                | 0,600                                     |

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец август 2019 г. са в размер на **24 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени **24 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **24 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

### **3. „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 **09.09.2019 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 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): **26,473 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: **0,091 MWh** (това не е верният дробен остатък от м. 07/2019 г., който всъщност е в размер на **0,783 MWh**);
      - Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
        - ЕРМ: **26 бр.** (като се прибави верният дробен остатък и се получава 27 бр.);
        - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
          - Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:
            - За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **26 бр.** (27 бр. е верният резултат).

**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-2, 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-2                     |
| 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         | 34 363 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 22,8°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 46,39%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 76,52%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 0,00\%$                |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 17,07%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 26,473 | няма               | 26,473             | 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 = 21,871 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ 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 инсталация ДВГ-1   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 60,247          | 60,247              | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 48,344          | <b>48,344</b>       | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 141,920         | 141,920             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **60,247 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-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, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$48,344 \text{ MWh} - 21,871 \text{ MWh} = \mathbf{26,473 \text{ MWh}}$  – 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 **50,955 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 **50,955 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **26,473 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2019                 | 20,914                                       | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 20,914                                                                 | 21,783                                                             | 21                                | 0,783                                     |
| 08/2019                 | 26,473                                       | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 26,473                                                                 | 27,256                                                             | 27                                | 0,256                                     |

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който 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 „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 1 MW – за месец август 2019 г. са в размер на **27 бр.**

**Въз основа на горното работната група предлага на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 27 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 27 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

#### **4. „Овергаз Мрежи“ АД**

„Овергаз Мрежи“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, **ЕИК 130533432** 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-35 от 13.09.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода **от 01.08.2019 г. до 31.08.2019 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) – 35,100 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: 0,173 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци

под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **35 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
  - Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:
- За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **35 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 **0,170 MW<sub>e</sub>**;
- В ЛОЦ „Овча купел“, гр. София през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газов бутален двигател, тип „Cento T170 SP“, производство на „TEDOM“ – Чешка република, със следните параметри:
  - номинална електрическа мощност 0,170 MW<sub>e</sub>;
  - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,212 MW<sub>t</sub>;
  - електрическа ефективност 36,80%;
  - топлинна ефективност 50,70%;
  - обща ефективност 87,50%.
- 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         | 23.12.2008                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 362 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 22,8°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 45,75%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 85,66%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$               |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 23,87%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 35,100 | няма               | 35,100             | 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 = **3,502 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 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 инсталация ДВГ-1   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 59,600          | 59,600              | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 38,601          | <b>38,601</b>       | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 114,644         | 114,644             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **58,911 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:

$$38,601 \text{ MWh} - 3,502 \text{ MWh} = \mathbf{35,100 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 на **38,601 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 **38,601 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **35,100 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |



|         |        |   |      |      |      |      |        |        |    |       |
|---------|--------|---|------|------|------|------|--------|--------|----|-------|
| 07/2019 | 56,864 | 0 | няма | няма | няма | няма | 56,864 | 57,173 | 57 | 0,173 |
| 08/2019 | 35,100 | 0 | няма | няма | няма | няма | 35,100 | 35,273 | 35 | 0,273 |

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Овергаз Мрежи“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец август 2019 г. са в размер на **35 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени 35 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 35 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

**ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С КОМПЕНСАЦИЯ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ФОНД „СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“ (ФСЕС) ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (1 MW И НАД 1 MW):**

**ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:**

**5. „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 **09.09.2019 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 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): 464,607 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: 0,525 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба

№ 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **465 бр.;**
- ОБЩО: **465 бр.;**
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
  - Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:
  - За ФСЕС: **465 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         | 34 363 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 23,5°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 47,99%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 79,10%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $>10,00\%$                |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 20,26%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 464,607 | няма               | 464,607            | 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) = **34,393 MWh**;
  - закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 29,506 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   | 524,000         | 524,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 499,000         | <b>499,000</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1293,347        | 1293,347            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **59,019 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:

499,000 MWh – 34,393 MWh = **464,607 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 **499,000 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 **499,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **464,607 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                   |                                   |                                    | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                   |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                              | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП по                         | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |

|         |         | при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | ЕПМ  | остатък<br>от минал<br>период |      | период |         | остатък<br>от минал<br>период |     |       |
|---------|---------|-------------------------------------------------|------|-------------------------------|------|--------|---------|-------------------------------|-----|-------|
|         | MWh     | MWh                                             | MWh  | MWh                           | бр.  | MWh    | MWh     | MWh                           | бр. | MWh   |
| 07/2019 | 567,984 | 0                                               | няма | няма                          | няма | няма   | 567,984 | 568,525                       | 568 | 0,525 |
| 08/2019 | 464,607 | 0                                               | няма | няма                          | няма | няма   | 464,607 | 465,132                       | 465 | 0,132 |

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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 август 2019 г. са в размер на **465 бр.**

**Въз основа на горното работната група предлага на „Топлофикация–Разград” АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 465 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 465 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

#### **6. „Белла България“ АД**

„Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с **ЕИК 115141090**, 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-8 от 12.09.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол, за периода **от 01.08.2019 г. до 31.08.2019 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): **534,642 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: **0,483 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **535 бр.;**
- ОБЩО: **535 бр.;**

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:  
– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:  
▪ За ФСЕС: **535 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 **1,05 MW<sub>e</sub>**;

- В производствена централа ТЕЦ „Унибел“ гр. Ямбол през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „QUANTO C1000 SP“, производство на „TEDOM“ Чешка Република и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 1,05 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW<sub>t</sub>;
- за производство на гореща вода 0,599 MW<sub>t</sub>;
- за производство на водна пара 0,545 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,1%;
- топлинна ефективност 48,4%;
- обща ефективност 85,5%;
- 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         | 30.12.2008 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 367 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 25,0°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 47,96%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 87,73%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 75,90%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 16,61%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 534,642 | няма               | 534,642            | 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) = **25,451 MWh**;
- 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“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

- потреблявана 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   | 642,334         | 642,334             | –                     | –            |
| Електрическа енергия                     | MWh   | 560,093         | <b>560,093</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото         | MWh   | 1584,272        | 1584,272            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **350,400 MWh** (в т.ч. от  $Q_{\text{ппк}} = 33,000 \text{ MWh}$ );

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 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:

$560,093 \text{ MWh} - 25,451 \text{ MWh} = \mathbf{534,642 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-малка от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **560,093 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 **560,093 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **534,642 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж- | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                              |                                  |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                              |                                  |                                           |
|                         |                                              |                                                                                | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фидати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фидати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |

|         |         | би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ |      | от минал<br>период |      |      |         | от минал<br>период |     |       |
|---------|---------|----------------------------------|------|--------------------|------|------|---------|--------------------|-----|-------|
|         | MWh     | MWh                              | MWh  | MWh                | бр.  | MWh  | MWh     | MWh                | бр. | MWh   |
| 07/2019 | 572,046 | 0                                | няма | няма               | няма | няма | 572,046 | 572,483            | 572 | 0,483 |
| 08/2019 | 534,642 | 0                                | няма | няма               | няма | няма | 534,642 | 535,125            | 535 | 0,125 |

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Белла България“ АД 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 август 2019 г. са в размер на **535 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени **535 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 535 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

## **7. ЧЗП „Румяна Величкова“**

Частен земеделски производител Румяна Величкова (ЧЗП „Румяна Величкова“) със седалище и адрес на управление: град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх.3, ет.5, ап.67, с код по **БУЛСТАТ 131283540**, не е лицензиран по ЗЕ, но се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Представено е заявление с вх. № **Е-ЗСК-28 от 09.09.2019 г.**, заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, **ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода **от 01.08.2019 г. до 31.08.2019 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): **250,297 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: „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – **0,947 ;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат **ИЗДАДЕНИ** сертификати относно:

- ЕРМ: „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД = няма записана стойност;

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ**, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: 251 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 централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **1,850 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 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 1,85 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,82 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,4%;
- топлинна ефективност 42,8%;
- обща ефективност 86,2%;
- 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         | 22.10.2007 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 401 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 22,5°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,01%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 82,98%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 24,08%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 250,000 | няма               | 250,000            | няма                                      |

Забележка: Вписаната стойност в тази таблица на справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2019 г. не отговаря на количеството отразено в двустранния протокол за търговско мерене, където е записана в размер на 250,297 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) = **24,000 MWh** (тази стойност също не е вярна, тъй като тя се явява резултантна от грешно записаното количество като подадено по електромер);

- 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

- консумирана 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 инсталация ДВГ-1   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 285,000         | 285,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 274,000         | <b>274,000</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 673,685         | 673,685             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **285,000 MWh**. (в т.ч.  $Q_{вк} = 0$  MWh).

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

Произведената електрическа енергия за месец август по протокол на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД от 31.08.2019 г. е в размер на 250,297 MWh;

**След коригиране на неточностите и несъответствията, са получени следните резултати:**

- В справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2019 г. е нанесена произведената електрическа енергия за месец август по двустранен протокол за търговско измерване, след което се получава за:

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 250,297 | няма               | 250,297            | 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) = **23,703 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:

$274,000 \text{ MWh} - 23,703 \text{ MWh} = \mathbf{250,297 \text{ MWh}}$  – 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 **274,000 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 **274,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **250,297 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                       |
| 06/2019                 | 330,184                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                           | няма                                         | 330,184                                                                | 330,947                                                            | 330                            | 0,947                                     |
| 08/2019                 | 250,297                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                           | няма                                         | 250,297                                                                | 251,244                                                            | 251                            | 0,244                                     |

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **251 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 251 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 251 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

#### **8. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен 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 **10.09.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.** от

производствената централа **ТЕЦ „Оранжевия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, 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): **584,598 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: **0,412 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

▪ ЕРМ: **585 бр.**;

▪ ОБЩО: **585 бр.**;

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

▪ За ФСЕС: **585 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 MW<sub>e</sub>**;

• В производствена централа „Оранжевия 500 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – 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 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%;

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 MW<sub>e</sub>;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW<sub>t</sub>;

– 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-2                     |
| Вид на инсталацията                        | д.в.г..                   |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 12.09.2015 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 363 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 24,0°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,03%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 79,12%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 20,18%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 584,598 | няма               | 584,598            | 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) = **30,692 MWh**;

– 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-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и на цялата централа, са следните:

| Показатели за ДВГ-2 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|------------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                          |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия                 | MWh   | 649,473         | 649,473             | –                     | –            |
| Електрическа енергия                     | MWh   | 615,290         | <b>615,290</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото         | MWh   | 1598,626        | 1598,626            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **649,473 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-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:

$$615,290 \text{ MWh} - 30,692 \text{ MWh} = 584,598 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация 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 **615,290 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 **615,290 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **584,598 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при про-<br>даж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                     |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                     |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                      | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                  | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                       |
| 07/2019                 | 587,334                                      | 0                                                                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                                | няма                                         | 587,334                                                                | 587,412                                                            | 587                                 | 0,412                                     |
| 08/2019                 | 584,598                                      | 0                                                                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                                | няма                                         | 584,598                                                                | 585,010                                                            | 585                                 | 0,010                                     |

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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 август 2019 г. са в размер на **585 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **585 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **585 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

#### 9. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 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 10.09.2019 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.08.2019 г. до 31.08.2019 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): **1214,214 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: **0,082 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **1214 бр.;**

- ОБЩО: **1214 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1214 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 две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1 и ДВГ-2) с газо-бутални двигатели:

- 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-2                     |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | д.в.г..                   |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 23.10.2013                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 363 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 24,0°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,03%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 79,97%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 21,52%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1214,214 | няма               | 1214,214           | 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) = **64,018 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-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и общо за централата, са следните:

| Показатели за ДВГ-2<br>ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-------------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                           |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия                  | MWh   | 1295,143        | 1295,143            | –                     | –            |
| Електрическа енергия                      | MWh   | 1278,232        | <b>1278,232</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото          | MWh   | 3217,775        | 3217,775            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **1295,143 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-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:

$$1278,232 \text{ MWh} - 64,018 \text{ MWh} = 1214,214 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### **Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация 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 **1278,232 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 **1278,232 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1214,214 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>над<br>квотата<br>от<br>решение<br>то за<br>цени | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                                                         |                                           |
|                         |                                              |                                                                                | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>по ЕРМ до<br>размера на<br>квотата  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати<br>за<br>компен-<br>сиране<br>от ФСЕС | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                            | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                                                                     | MWh                                       |
| 07/2019                 | 466,854                                      | 0                                                                              | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 466,854                                                                | 467,082                                                            | 467                                                                     | 0,082                                     |
| 08/2019                 | 1214,214                                     | 0                                                                              | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1214,214                                                               | 1214,296                                                           | 1214                                                                    | 0,296                                     |

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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 август 2019 г. са в размер на **1214 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 1214 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1214 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

#### **10. „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 10.09.2019 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, 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): **245,953 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: **0,866 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **246 бр.;**

- ОБЩО: **246 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **246 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 „Оранжерия 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         | 34 363 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 22,5°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,17%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 77,71%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 19,28%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 245,953 | няма               | 245,953            | 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) = 12,960 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ 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   | 258,148         | 258,148             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 258,913         | <b>258,913</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 665,330         | 665,330             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **258,148 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:

$$258,913 \text{ MWh} - 12,960 \text{ MWh} = \mathbf{245,953 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 на **258,913 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 **258,913 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **245,953 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                             | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2019                 | 269,839                                      | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 269,839                                                                | 269,866                                                            | 269                               | 0,866                                     |
| 08/2019                 | 245,953                                      | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 245,953                                                                | 246,819                                                            | 246                               | 0,819                                     |

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **246 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени 246 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 246 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

#### **11. „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 **11.09.2019 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 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): **3421,533 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: **0,863MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **3422 бр.**;

- ОБЩО: **3422 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **3422 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“ са били в експлоатация две инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка от които се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на Wartsila Швеция и електрически генератор. Параметрите на инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 са еднакви и имат 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 инсталаци/ята/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         | 34 425 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 425 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 25,08°C                   | 25,08°C                   |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 47,92%                    | 47,92%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 76,13%                    | 76,71%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 17,84%                    | 18,44%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 3421,533 | няма               | 3421,533           | 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) = **189,967 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство ТЕЦ –  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,867 \text{ MWh}$

–  $E_{\text{сн тец}} = 190,834 \text{ MWh}$ .

• 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ 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, 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   | 1679,196        | 1679,196            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1676,700        | 1676,700            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4408,106        | 4408,106            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1938,804        | 1938,804            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1934,800        | 1934,800            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 5049,839        | 5049,839            | –                     | –            |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 3618,000        | 3618,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 3611,500        | <b>3611,500</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 9457,945        | 9457,945            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **1277,536 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 инсталациите 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:

$3611,500 \text{ MWh} - 189,967 \text{ MWh} = \mathbf{3421,533 \text{ MWh}}$  – 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 **3611,500 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и 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 **3611,500 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3421,533 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                  |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                  |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                             | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                       |
| 07/2019                 | 3671,767                                     | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                             | няма                                         | 3671,767                                                               | 3671,863                                                           | 3671                             | 0,863                                     |
| 08/2019                 | 3421,533                                     | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                             | няма                                         | 3421,533                                                               | 3422,396                                                           | 3422                             | 0,396                                     |

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **3422 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3422 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3422 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

## **12. „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 04.04.2005 г., № И3-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 **11.09.2019 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 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): **471,997 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: **0,744 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **472 бр.**;
- ОБЩО: **472 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **472 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 инсталаци/ята/ите/                  | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 16.02.2012 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 439 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 25,08°C                   |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 47,00%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 76,78%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 22,55%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 471,997 | няма               | 471,997            | 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) = **40,603 MWh**;

– ЕЕ за производство ТЕЦ –  $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 64,790 \text{ MWh}$ , в т.ч.  
 $E_{\text{закуп. за произв.}} = 24,183 \text{ MWh}$ .

- 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ 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   | 401,021         | 401,021             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 512,600         | <b>512,600</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1189,874        | 1189,874            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **132,480 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:

$$512,600 \text{ MWh} - 40,603 \text{ MWh} = 471,997 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 на **512,600 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 **512,600 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **471,997 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                             | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                       |
| 07/2019                 | 1246,365                                     | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                           | няма                                         | 1246,365                                                               | 1246,744                                                           | 1246                           | 0,744                                     |
| 08/2019                 | 471,997                                      | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                           | няма                                         | 471,997                                                                | 472,741                                                            | 472                            | 0,741                                     |

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **472 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **472 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на**

електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 472 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

### 13. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД

„Топлофикация-Бургас“ ЕАД 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 **11.09.2019 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 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) – **8700,047 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: **0,422 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **8700 бр.**;

- ОБЩО: **8700 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **8700 бр.**

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

- Настъпили са **промени в средствата за търговско измерване** на ЕЕ от/към обекта „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, собственост на „ЕСО“ ЕАД:

- отпада изцяло търговското измерване на „ЕСО“ ЕАД на електрическа енергия на линия 110 kV от/към „Топлофикация – Бургас“ ЕАД

- въведени са в експлоатация 2 броя нови средства за търговско измерване на линии 6,3 kV (Тrafo 1 и Трафо 2) от/към обекта, собственост на „ЕСО“ ЕАД;

- отпадна търговско измерване по 2 броя от общо 3 броя от уредите, собственост на „ЕСО“ ЕАД, за търговско измерване на електрическа енергия от/към „Топлофикация – Бургас“ ЕАД на линия 20 kV.

- 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-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      | 34 363 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 363 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 363 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 363 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 363 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 363 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Ср. месечна температура                    | 24,2°C                    | 24,2°C                    | 24,2°C                    | 24,2°C                    | 24,2°C                    | 24,2°C                    |
| К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ                | 48,13%                    | 48,13%                    | 48,13%                    | 48,13%                    | 48,13%                    | 48,13%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 76,52%                    | 75,47%                    | 75,54%                    | 76,70%                    | 76,47%                    | 77,83%                    |
| 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 $\Delta F$           | 19,13%                    | 17,66%                    | 17,33%                    | 18,36%                    | 17,48%                    | 19,99%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 8700,047 | 8700,047           | 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) = **399,953 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0;
- 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 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;
  - потреблявана 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 за ДВГ-1              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1520,000        | 1520,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1661,000        | 1661,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4156,828        | 4156,828            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-2                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1581,000        | 1581,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1682,000        | 1682,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4323,833        | 4323,833            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-3                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1384,000        | 1384,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1424,000        | 1424,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3717,245        | 3717,245            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-4                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1439,000        | 1439,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1454,000        | 1454,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3771,959        | 3771,959            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-5                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1432,000        | 1432,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1374,000        | 1374,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3669,299        | 3669,299            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-6                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1435,000        | 1435,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1505,000        | 1505,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3777,390        | 3777,390            | –                     | –            |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 8791,000        | 8791,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 9100,000        | <b>9100,000</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 23 416,554      | 23 416,554          | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **4963,943 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 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:

$$9100,000 \text{ MWh} - 399,953 \text{ MWh} = \mathbf{8700,047 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-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 **9100,000 MWh**;

- Отчетената **икономия 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 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **9100,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8700,047 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2019                 | 7627,579                                     | 0                                                                                                                  | 7627,579                                                        | 7628,422                                                           | 7628                              | 0,422                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 08/2019                 | 8700,047                                     | 0                                                                                                                  | 8700,047                                                        | 8700,469                                                           | 8700                              | 0,469                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Бургас“ 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 август 2019 г. са в размер на **8700 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр.**

Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 8700 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 8700 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

#### **14. „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 05.12.2011 г. и № И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **10.09.2019 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 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): **3465,494MWh**;

- 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: **0,276 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **3465 бр.**;
- ОБЩО: **3465 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **3465 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<sub>e</sub>**.

- В централата „Владислав Варненчик“, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация четири инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4) 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%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите                 | ДВГ-1                     | ДВГ-2                     | ДВГ-3                     | ДВГ-4                     |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталациите                        | 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.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 363 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 363 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 363 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 363 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 24,3°C                    | 24,3°C                    | 24,3°C                    | 24,3°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,13%                    | 48,13%                    | 48,13%                    | 48,13%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,83%                    | 79,52%                    | 81,09%                    | 79,89%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 22,84%                    | 20,39%                    | 22,81%                    | 22,04%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 3465,494 | няма               | 3465,494           | 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) = **145,806 MWh**

- закупена ЕЕ за производство.  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,144 \text{ MWh}$ .

- 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-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, 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   | 1674,800        | 1674,800            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1737,800        | 1737,800            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4222,022        | 4222,022            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 274,200         | 274,200             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 257,900         | 257,900             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 669,110         | 669,110             | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-3   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 143,000         | 143,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 144,900         | 144,900             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 355,020         | 355,020             | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-4   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1403,000        | 1403,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1470,700        | 1470,700            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3597,212        | 3597,212            | –                     | –            |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 3495,000        | 3495,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 3611,300        | <b>3611,300</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 8843,365        | 8843,365            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **2072,470 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 и ДВГ-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:

$$3611,300 \text{ MWh} - 145,806 \text{ MWh} = \mathbf{3465,494 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, 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 **3611,300 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за



всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, 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 **3611,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3465,494 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2019                 | 3472,589                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 3472,589                                                               | 3473,276                                                           | <b>3473</b>                       | 0,276                                     |
| 08/2019                 | 3465,494                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 3465,494                                                               | 3465,770                                                           | <b>3465</b>                       | 0,770                                     |

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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 август 2019 г. са в размер на **3465 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **3465 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 3465 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

### 15. „Топлофикация Петрич“ ЕАД

„Топлофикация Петрич“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ул. „Шосето за София“ - Оранжеви, с ЕИК 202637962, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-435-03 от 27.02.2015 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-29** от **09.09.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 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): **595,663 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: **0,684 MWh** ;
  - Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
    - ЕПМ: **596 бр.**;
    - ОБЩО: **596 бр.**;
    - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
      - Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:
        - За ФСЕС: **596 бр.**

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

- Допусната е техническа грешка от страна на дружеството, дробният остатък за следващ период от месец юни е 0,550 MWh.
- 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 **15,584 MW<sub>e</sub>**.
- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период са били в експлоатация 2 бр. инсталации – ДВГ-6 и ДВГ-8 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.
- Параметрите **на всяка** от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2020V20 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
  - номинална електрическа мощност – 1,948 MW<sub>e</sub>;
  - обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW<sub>t</sub>;
  - електрическа ефективност 42,20%;
  - топлинна ефективност 46,60%;
  - обща ефективност 88,80%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите                 | ДВГ-6                     | ДВГ-8                     |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталациите                        | д.в.г.                    | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 05.05.2011                | 05.05.2011                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 355 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 355 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 27,8°C                    | 27,8°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 47,03%                    | 47,03%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 77,44%                    | 76,31%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 19,43%                    | 17,17%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 595,663 | 595,663            | 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) = **149,337 MWh**;

– в т.ч.  $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 0 \text{ MWh}$ ;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 4,337 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;

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

Показателите за разглеждания период, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

| Показатели за инсталация ДВГ-6   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 745,000         | 745,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 700,000         | 700,000             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1866,062        | 1866,062            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-8   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 52,000          | 52,000              | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 45,000          | 45,000              | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 127,113         | 127,113             | –                     | –            |

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 797,000         | 797,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 745,000         | <b>745,000</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1993,175        | 1993,175            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **732,000 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 инсталации ДВГ-6 и ДВГ-8, 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:

745,000 MWh – 149,337 MWh = **595,663 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-6 и ДВГ-8, 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 **745,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-6 и ДВГ-8, 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 **745,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **595,663 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2019                 | 609,134                                      | 0                                                                                                                  | 609,134                                                         | 609,684                                                            | 609                               | 0,684                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 08/2019                 | 595,663                                      | 0                                                                                                                  | 595,663                                                         | 596,347                                                            | 596                               | 0,347                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Петрич“ 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 август 2019 г. са в размер на **596 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени 596 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 596 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

#### ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ТГ/КПГЦ:

##### 16. „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 **10.09.2019** 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 **01.08.2019** г. до **31.08.2019** 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) – **1738,064 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1983,314 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: **0,176 MWh**;
- ЕРМ: **0,547 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **1738 бр.**;
- ЕРМ: **1983 бр.**;
- ОБЩО: **3721 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **3721 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 „Република“, е **105 MW<sub>e</sub>**;

- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-4 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

- инсталация **ТГ-4** включва **кондензационна турбина** с два регулируеми паротурбини и електрически генератор с номинална мощност **25 MW<sub>e</sub>**.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                    |                  |
|------------------------------------|------------------|
| Означаване на инсталации/ята/ите/  | ТГ-4             |
| Вид на инсталации/ята/ите/         | кондензац. турб. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 28.04.1958 г.    |
| Вид на основното гориво            | въглища          |
| Долна раб. калоричност на горивото | 10 587 kJ/kg     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ     | 38,67%           |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ     | 84,19%           |

|                                            |                |
|--------------------------------------------|----------------|
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 71,24%         |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 13,93%         |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 4544,886 | 2122,682           | 2422,204           | 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) = **4483,626 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 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ 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-4, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ТГ-4 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                         |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                | MWh   | 32 435,000      | 31 673,500          | 761,500               | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 9028,512        | <b>7392,595</b>     | –                     | 1635,917     |
| Еквивалентна енергия на горивото        | MWh   | 58 038,001      | 48 829,929          | 900,970               | 8307,102     |

- Потребена топлинна енергия: **20 472,826 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  $E_{\text{нето}}$ :**

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че за инсталация ТГ-4 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:

$BEKP_{\text{бруто}} = 7392,595 \text{ MWh}$ ;

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

$7392,595 / 9028,512 = 0,818805 \text{ (81,88\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП}$ ;

• 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 брутната 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)  $4483,626 * 0,818805 = 3671,217 \text{ MWh}$  – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2)  $7392,595 \text{ MWh} - 3671,217 \text{ MWh} = 3721,378 \text{ MWh}$  – 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:  $(2122,682 / 4544,886) * 3721,378 = 1738,064 \text{ MWh}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2122,682 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:  $3721,378 - 1738,064 = 1983,314 \text{ MWh}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2422,204 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ 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 ТГ-4 е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **7392,595 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация ТГ-4, 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 **7392,595 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3721,378 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>электропреносна мрежа (ЕПМ)) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                   | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                              | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2019                 | 8038,196                                     | 0                                                                                                                  | 7253,210                                                         | 7254,176                                                           | 7254                              | 0,176                                        | 784,986                                                                | 785,547                                                            | 785                               | 0,547                                     |
| 08/2019                 | 3721,378                                     | 0                                                                                                                  | 1738,064                                                         | 1738,240                                                           | 1738                              | 0,240                                        | 1983,314                                                               | 1983,861                                                           | 1983                              | 0,861                                     |

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който 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 **электропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на**

**електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **1738 бр.**

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **1983 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **3721 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 1738 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 1983 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 3721 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

#### **17. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД**

„Топлофикация-Плевен“ ЕАД 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 **11.09.2019 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ ЕАД 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 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): **19 070,082 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2614,438 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: **0,173 MWh;**
- ЕРМ: **0,678 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **19 070 бр.;**



- ЕРМ: 2615 бр.;
- ОБЩО: 21 685 бр.;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
  - Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:
  - За ФСЕС: 21 685 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 (допълнителната горивна система не е работила през периода) 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 енергиен котел със стационарен номер ПГ-3. 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                                         | 34 363kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                                 | 24,9°C                   |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                             | 49,22%                   |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1364 t) | 90,00%                   |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                                          | $\geq 80,00\%$           |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                                 | 80,45%                   |
| Изискване за $\Delta F$                                                    | $\geq 10,00\%$           |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                           | 22,06%                   |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 21 684,520 | 19 070,082         | 2614,438           | 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) = **1482,480 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ 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   | 20 918,000      | 20 918,000          | –                     | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 23 167,000      | <b>23 167,000</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото        | MWh   | 54 800,000      | 54 800,000          | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **10 277,000 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 образувачи 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:

23 167,000 MWh – 1482,480 MWh = **21 684,520 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 **19 070,082 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 **2614,438 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ 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 **23 167,000 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 **23 167,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **21 684,520 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2019                 | 20 403,481                                   | 0                                                                                                                  | 17 725,831                                                      | 17 726,173                                                         | 17 726                            | 0,173                                        | 2677,650                                                               | 2677,678                                                           | 2677                              | 0,678                                     |
| 08/2019                 | 21 684,520                                   | 0                                                                                                                  | 19 070,082                                                      | 19 070,255                                                         | 19 070                            | 0,255                                        | 2614,438                                                               | 2615,116                                                           | 2615                              | 0,116                                     |

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ 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 август 2019 г. са в размер на **19 070 бр.**

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **2615 бр.**

- Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **21 685 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени **19 070 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2615 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени** общо за двете мрежи **21 685 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

#### **18. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“**

„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. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **09.09.2019 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“**, с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 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) – **13 265,0936 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2,7125 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: **0,739 MWh**;
- ЕРМ: **0,211 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **13 265 бр.**;
- ЕРМ: **2 бр.**;
- **ОБЩО: 13 267 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **13 267 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 „София“, е **72 MW**.

- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-9 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:
- **ТГ-9** е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем паротбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW<sub>е</sub>;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                            |                           |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ТГ-9                      |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | турб. с противонал.       |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 28.08.2015 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 347 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 22,8°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,10%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 91,09%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 19,96%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 13 267,806 | 13 265,094         | 2,713              | 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) = **3091,194 MWh**;
  - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 347,678 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ 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 на инсталация ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ТГ-9 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                         |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                | MWh   | 50 661,961      | 41 761,000          | 8900,962              | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 16 359,000      | <b>16 359,000</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото        | MWh   | 73 764,788      | 63 807,906          | 9956,882              | –            |

- Потребена топлинна енергия: **35 214,897 MWh** (в т.ч. Q<sub>вк</sub>=6,314 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 ТГ-9, 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:

$16\,359,000\text{ MWh} - 3091,194\text{ MWh} = 13\,267,806\text{ MWh}$  – 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 **13 265,094 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 **2,713 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ 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 ТГ-9 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 **16 359,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-9 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 **16 359,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **13 267,806 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2019                 | 18 345,434                                   | 0                                                                                                                  | 18 341,891                                                      | 18 342,739                                                         | 18 342                            | 0,739                                        | 3,543                                                                  | 4,211                                                              | 4                                 | 0,211                                     |
| 08/2019                 | 13 267,806                                   | 0                                                                                                                  | 13 265,094                                                      | 13 265,833                                                         | 13 265                            | 0,833                                        | 2,713                                                                  | 2,924                                                              | 2                                 | 0,924                                     |

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ 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 август 2019 г. са в размер на **13 265 бр.**

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **2 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **13 267 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **13 265 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **13 267 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

#### **19. „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 **09.09.2019 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 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): **16 434,7128 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1898,43315 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: **0,782 MWh**;
- ЕРМ: **0,370 MWh**;
- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
  - ЕПМ: **16 435 бр.**;
  - ЕРМ: **1898 бр.**;
  - ОБЩО: **18 333 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
  - Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:
    - За ФСЕС: **18 333 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 „София изток“, е **166,849 MW<sub>e</sub>**;
- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация три инсталации – ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са, като следва:
  - **ТГ-1 и ТГ-2** – всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми пареоотбора** и електрически генератор с номинална мощност 30 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 инсталаци/ята/ите/           | ТГ-1                      | ТГ-2                      | ТГ-4                      |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | кондензац. турб.          | кондензац. турб.          | противонагн. турб.        |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 14.05.1964 г.             | 16.06.1964 г.             | 05.02.2019 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 363 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 363 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 363 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 22,8°C                    | 22,8°C                    | 22,8°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,96%                    | 48,96%                    | 48,96%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 88,12%                    | 88,23%                    | 91,86%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | 80,00%                    | 80,00%                    | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,23%                    | 81,92%                    | 88,07%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 10,56%                    | 10,54%                    | 14,62%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 18 333,146 | 16 434,713         | 1898,433           | 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) = **3716,577 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 30,001 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ 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-1, ТГ-2 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-1               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 409,000         | 409,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 163,142         | 163,142             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 713,126         | 713,126             | –                     | –            |

| Показатели за ТГ-2               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 248,000         | 248,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 84,581          | 84,581              | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 405,963         | 405,963             | –                     | –            |

| Показатели за ТГ-4               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 62 638,000      | 62 638,000          | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 21 802,000      | 21 802,000          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 95 880,746      | 95 880,746          | –                     | –            |

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 63 285,000      | 63 285,000          | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 22 049,723      | <b>22 049,723</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 96 999,835      | 96 999,835          | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **34 360,000 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 електрогенераторите на инсталации ТГ-1, ТГ-2 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:

$22\,049,723\text{ MWh} - 3716,577\text{ MWh} = \mathbf{18\,333,146\text{ MWh}}$  – 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 **16 434,713 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 **1898,433 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

#### Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на **22 049,723 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво**, за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 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 **22 049,723 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 333,146 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>электропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2019                 | 18 825,511                                   | 0                                                                                                                  | 16 962,801                                                      | 16 963,782                                                         | 16 963                            | 0,782                                        | 1862,710                                                               | 1863,370                                                           | 1863                              | 0,370                                     |
| 08/2019                 | 18 333,146                                   | 0                                                                                                                  | 16 434,713                                                      | 16 435,495                                                         | 16 435                            | 0,495                                        | 1898,433                                                               | 1898,803                                                           | 1898                              | 0,803                                     |

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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 **электропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **16 435 бр.**

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **1898 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **18 333бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **16 435 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **1898 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **18 333 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

## **20. „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 12.09.2019 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 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) – 14 150,205 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:

- **ЕПМ: 0,939 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- **ЕПМ: 14 151 бр.;**
- **ОБЩО: 14 151 бр.;**

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 14 151 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 декларираното 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. Дружеството потвърждава и че **не е получавало друг вид подкрепа**, предоставена за единица енергия по 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 за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия:

– **Инсталация 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 и парна турбина (ТГ-4) с противоналягане 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         | 34 363 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 24,718°C                  |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,49%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 85,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 73,45%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 21,91%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 16 940,551 | 16 940,551         | 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) = **624,249 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 **КПГЦ** (№ 1 „Коген“), **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за <b>КПГЦ</b><br>и общо за централата | Мярка | Тотална<br>енергия | Комбинирана<br>енергия | Некомбинирана енергия |              |
|---------------------------------------------------|-------|--------------------|------------------------|-----------------------|--------------|
|                                                   |       |                    |                        | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                          | MWh   | 14 527,806         | 14 527,806             | –                     | –            |
| Електрическа енергия                              | MWh   | 17 564,800         | <b>14 671,631</b>      | –                     | 2893,169     |
| Еквивалентна енергия на горивото                  | MWh   | 43 696,049         | 36 498,697             | –                     | 7197,352     |

- Потребена топлинна енергия: **14 527,806 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  $E_{\text{нето}}$ :**

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че при инсталация КПГЦ (№ 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:

**ВЕКП<sub>бруто</sub> = 14 671,631 MWh;**

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

$$14\,671,631 / 17\,564,800 = 0,835285 \text{ (83,53\%)} - \text{ дял брутна високоефективна;}$$

- 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 брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП<sub>(бруто)</sub>, за да се получи колко е на изхода ВЕКП<sub>(нето)</sub>:

$$624,249 * 0,835285 = 521,426$$

- Следователно ВЕКП<sub>(нето)</sub> е:

**14 671,631 MWh – 521,426 MWh = 14 150,205 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: **14 150,205 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (16 940,551 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 КПГЦ (№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 **14 671,631 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за 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 **14 671,631 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 150,205 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при про-<br>даж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                      | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                  | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2019                 | 14 866,094                                   | 0                                                                                                                    | 14 866,094                                                      | 14 866,939                                                         | 14 866                            | 0,939                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 08/2019                 | 14 150,205                                   | 0                                                                                                                    | 14 150,205                                                      | 14 151,144                                                         | 14 151                            | 0,144                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец август 2019 г. са в размер на **14 151 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **14 151 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **14 151 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

## 21. „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 11.09.2019 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 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): **39 731,002 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: **0,375 MWh**;  
• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
    - ЕПМ: **39 731 бр.**;
    - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:  
– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:
      - За ФСЕС: **39 731 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>**;
- През разглеждания период в централата са имали работни часове три от инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-3 и ТГ-4** – всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 50 MW<sub>e</sub>**;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите                 | ТГ-1                   | ТГ-3                   | ТГ-4                   |
|--------------------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|
| Вид на инсталациите                        | кондензационна турбина | кондензационна турбина | кондензационна турбина |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 01.12.1960             | 19.09.1961             | 14.04.1962             |
| Вид на основното гориво                    | въглища/RDF            | въглища/RDF            | въглища/RDF            |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 10 459 kJ/kg           | 10 459 kJ/kg           | 10 459 kJ/kg           |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 35,98%                 | 35,98%                 | 35,98%                 |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 79,72%                 | 79,72%                 | 79,72%                 |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$         | $\geq 80,00\%$         | $\geq 80,00\%$         |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,79%                 | 80,73%                 | 80,62%                 |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$         | $\geq 10,00\%$         | $\geq 10,00\%$         |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 27,14%                 | 27,09%                 | 26,99%                 |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 39 731,002 | 39 731,002         | 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) = **16 138,240 MWh**;

– в т.ч.  $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$  = 1866,690 MWh (за Брикетна фабрика);

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 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-1 и 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-1    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 65 950,000      | 63 915,000          | 2035,000              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 26 295,972      | 26 295,972          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 114 025,000     | 111 655,000         | 2370,000              | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-3    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 65 056,000      | 63 020,000          | 2036,000              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 25 927,920      | 25 927,920          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 112 544,000     | 110 173,000         | 2371,000              | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-4    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 9204,000        | 8860,000            | 344,000               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 3645,350        | 3645,350            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 15 913,000      | 15 512,000          | 401,000               | –            |

| ОБЩО за централата               | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 140 210,000     | 135 795,000         | 4415,000              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 55 869,242      | <b>55 869,242</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 242 482,000     | 237 340,000         | 5142,000              | –            |

• Потребена топлинна енергия: **135 795,000 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-1, 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 :



55 869,242 MWh – 16 138,240 MWh = **39 731,002 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ , като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

- 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 невисокоэффективна електрическа енергия, то отчетените по електромера на ЕПМ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

- ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **39 731,002 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-1, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **55 869,242 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **55 869,242 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **39 731,002 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>электропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                       |
| 07/2019                 | 38 532,838                                   | 0                                                                                                                  | 38 532,838                                                      | 38 533,375                                                         | 38 533                         | 0,375                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                           | няма                                      |
| 08/2019                 | 39 731,002                                   | 0                                                                                                                  | 39 731,002                                                      | 39 731,377                                                         | 39 731                         | 0,377                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                           | няма                                      |

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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 **электропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **39 731 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 39 731 бр. за количествата подадени по**

електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 39 731 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

## **22. „Топлофикация – Сливен“ ЕАД**

„Топлофикация – Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, **ЕИК 119004654**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-084-03 от 21.02.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-19** от **12.09.2019 г.** и приложенията към него, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, като е записало следното:

- **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): **8872,11 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2764,322 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: **0,053 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,577 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **8872 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2764 бр.**;
- ОБЩО: **11 636 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **11 636 бр.**

Във връзка с това, че дружеството не е представило към придружаващите документи на заявлението протоколи от лабораторни изследвания относно качествените показатели на използваните горива (в т.ч. и долната работна калоричност), то допълнително е изпратено писмо от тях с вх. № Е-ЗСК-19 от 13.09.2019 г. в КЕВР, в което те под формата на Декларация са описали в табличен вид тези показатели, които съвпадат с тези вписани в екселската справка по чл 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.

## **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 „Сливен“, е **30 MW<sub>e</sub>**;
- През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1, която е кондензационна турбина с два регулируеми паротбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW<sub>e</sub>;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                            |                     |
|--------------------------------------------|---------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ТГ-1                |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | кондензац. турбина. |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 16.11.1970          |
| Вид на основното гориво                    | въглища/биомаса/RDF |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 12 376 kJ/kg        |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 33,79%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 82,32%              |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 75,22%              |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 33,83%              |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 13 630,756 | 10 392,668         | няма               | 3238,088                                  |

• 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) = **4330,594 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;

– подавана към мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ 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 ТГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                         |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                | MWh   | 26 155,620      | 24 342,620          | 1813,000              | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 17 961,350      | <b>15 333,416</b>   | –                     | 2627,934     |
| Еквивалентна енергия на г-вото          | MWh   | 56 243,273      | 49 595,478          | –                     | 6647,795     |

- Потребена топлинна енергия: **16 208,000 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  $E_{\text{нето}}$ :**

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че при инсталация ТГ-1 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:

$BEKP_{\text{бруто}} = 15\,333,416 \text{ MWh};$

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

$15\,333,416 / 17\,961,350 = 0,8536895 \text{ (86,40\%)} - \text{ дял брутна високоефективна};$

- 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 брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия –  $BEKP_{\text{(бруто)}}$ , за да се получи колко е на изхода  $BEKP_{\text{(нето)}}$ :

$4330,594 * 0,8536895 = 3696,983 \text{ MWh};$

- Следователно  $BEKP_{\text{(нето)}}$  е:

$15\,333,416 \text{ MWh} - 3696,983 \text{ MWh} = 11\,636,433 \text{ MWh} - \text{ електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от } E_{\text{нето}}.$

- 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:  $(10\,392,668 / 13\,630,756) * 11\,636,433 = 8872,111 \text{ MWh} - \text{ количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (10\,392,668 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ};$

- Мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД:  $11\,636,433 - 8872,111 = 2764,322 \text{ MWh} - \text{ количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (3238,088 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ}.$

#### **Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 **е по-малка от 80%** и след съответните изчисления количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 333,416 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-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 **15 333,416 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 636,433 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>мрежа на търговец рег. в ЕСО |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>по ЕРМ                        | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                              | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2019                 | 11 433,790                                   | 0                                                                                                                  | 8692,682                                                        | 8693,053                                                           | 8693                              | 0,053                                        | 2741,108                                                         | 2741,577                                                           | 2741                              | 0,577                                     |
| 08/2019                 | 11 636,433                                   | 0                                                                                                                  | 8872,111                                                        | 8872,164                                                           | 8872                              | 0,164                                        | 2764,322                                                         | 2764,899                                                           | 2764                              | 0,899                                     |

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Сливен“ 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 август 2019 г. са в размер на **8872 бр.**

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **2764 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **11 636 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **8872 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2764 бр.** за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени** общо за двете мрежи **11 636 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

### **23. „Топлофикация Русе“ ЕАД**

„Топлофикация Русе“ ЕАД 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 **11.09.2019 г.** и приложенията към него, „Топлофикация Русе“ ЕАД 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 **01.08.2019 г. до**

**31.08.2019 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) – **17 376,498 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1450,607 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **146,939 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: **0,261 MWh**;
- ЕРМ: **0,903 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,518 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **17 376 бр.**;
- ЕРМ: **1451 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **147 бр.**;
- ОБЩО: **18 974 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **18 974 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:

- **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         | 19 625 kJ/kg        |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 36,46%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 87,03%              |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 78,21%              |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$      |

|                                  |        |
|----------------------------------|--------|
| Постигнат резултат за $\Delta F$ | 26,16% |
|----------------------------------|--------|

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 19 728,568 | 18 067,494         | 1508,292           | 152,782                                   |

• 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) = **4262,600 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 – **0,962 (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 – **0,916 (изчислен) отговаря** на Регламента

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталация 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   | 45 785,718      | 44 535,071          | 1250,647              | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 23 991,168      | <b>23 073,620</b>   | –                     | 917,548      |
| Еквивалентна енергия на горивото        | MWh   | 89 070,206      | 84 510,524          | 1453,804              | 3105,878     |

- Потребена топлинна енергия: **30 525,000 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 при 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> = **23 073,620 MWh**;

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

$23\,073,620 / 23\,991,168 = 0,9617547$  (96,18%) – 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 – ВЕКП<sub>(бруто)</sub>, за да се получи колко е на изхода ВЕКП<sub>(нето)</sub>, което е направено в две стъпки:

1)  $4262,600 * 0,9617547 = 4099,576 \text{ MWh}$  – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (162а)“ с показател за ВЕКП;

2)  $23\,073,620 \text{ MWh} - 4099,576 \text{ MWh} = \mathbf{18\,974,044 \text{ MWh}}$  – 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), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропро-води (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

– ЕПМ:  $(18\,067,494 / 19\,728,568) * 18\,974,044 = \mathbf{17\,376,498 \text{ MWh}}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (18 067,494 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:  $(1508,292 / 19\,728,568) * 18\,974,044 = \mathbf{1450,607 \text{ MWh}}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1508,292 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:

$18\,974,044 \text{ MWh} - 17\,376,498 \text{ MWh} - 1450,607 \text{ MWh} = \mathbf{146,939 \text{ MWh}}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (152,782 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

### Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-6, е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е определено в размер общо на **23 073,620 MWh**;

• Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за инсталация ТГ-6 поотделно, 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 **23 073,620 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 974,044 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при продаж- | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена<br>по електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                          |                                    |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                          |                                |                                           |
|                         |                                              |                                                                             | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал | Издаде-<br>ни серти-<br>фикат<br>и | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |



|         |            | би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ |            | период     |        |       |          | период   |      |       |
|---------|------------|----------------------------------|------------|------------|--------|-------|----------|----------|------|-------|
|         | MWh        | MWh                              | MWh        | MWh        | бр.    | MWh   | MWh      | MWh      | бр.  | MWh   |
| 07/2019 | 18 972,054 | 0                                | 17 125,981 | 17 126,261 | 17 126 | 0,261 | 1663,192 | 1663,903 | 1663 | 0,903 |
| 08/2019 | 18 974,044 | 0                                | 17 376,498 | 17 376,759 | 17 376 | 0,759 | 1450,607 | 1451,510 | 1451 | 0,510 |

| Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>директни електропроводи по чл. 119, ал.2               |                                                                    |                                   |                                           |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------|
| Подадена<br>нетна ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>директни<br>електропро-<br>води по чл.<br>119, ал. 2 | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
| MWh                                                                                        | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 182,881                                                                                    | 183,518                                                            | 183                               | 0,518                                     |
| 146,939                                                                                    | 147,457                                                            | 147                               | 0,457                                     |

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ 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 август 2019 г. са в размер на **17 376 бр.**

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ 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 август 2019 г. са в размер на **1451 бр.**

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД 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 август 2019 г. са в размер на **147 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 **18 974 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **17 376 бр.** за количествата подадени по **електропреносната мрежа**, **1451 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа** и **147 бр.** подадени по **директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени** общо **18 974 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

#### 24. „Солвей Соди“ АД

„Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с **ЕИК 813109388**, е юридическо лице, което е правопреемник на „Девен“ АД, в резултат от извършено преобразуване чрез вливане на „Девен“ АД (преобразуващо се дружество) в „Солвей Соди“ АД (приемащо дружество), по реда на чл. 262 от ТЗ. В тази връзка с Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. Комисията е дала разрешение на „Девен“ АД да се преобразува чрез вливане в „Солвей Соди“ АД, съобразно представения по преписката договор за преобразуване чрез вливане, прекратила е лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Девен“ АД, и е издала на „Солвей Соди“ АД лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 30 (тридесет) години чрез топлоелектрическа централа с инсталирана електрическа мощност 125 MW<sub>e</sub> и топлинна мощност 700 MW<sub>t</sub>. На основание чл. 52, ал. 2 от ЗЕ Комисията е приела, че прекратяването на лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Девен“ АД, както и издаването на лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Солвей Соди“ АД, заедно с приложенията към последната, влизат в сила от датата на вписване на преобразуването по т. I от Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. в Търговския регистър. Считано от 29.06.2017 г. „Девен“ АД е прекратено и дружеството е заличено от Търговския регистър, а негов универсален правопреемник е „Солвей Соди“ АД, с издадена от КЕВР лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-22 от 09.09.2019 г.** и приложенията към него, „Солвей Соди“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Солвей Соди“, гр. Девня за периода **от 01.08.2019 г. до 31.08.2019 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) – **13,358 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **31,286 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: **0,948 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,511 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **14 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **31 бр.**;
- **ОБЩО: 45 бр.**;

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **45 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 декларирано с писмо с вх. № Е-ЗСК-22/30.03.2017 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 в ТЕЦ „Солвей Соди“ е **125 MW<sub>e</sub>**;

- През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-8 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

- **ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7** са противонагнетателни турбини и нямат нерегулируеми пароотбори, като към тях е подвързан вторичен **ТГ-3** (който се захранва с пара 36 bar от общ колектор на изхода на ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пароотбори;

- **ТГ-6** е противонагнетателна турбина с регулируеми промишлени пароотбори и разполага с регенеративни пароотбори за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-1 с 25,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-2 с 25,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-3 с 4,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-4 с 12,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-5 с 8,5 MW<sub>e</sub>; ТГ-6 с 21,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-7 с 8,5 MW<sub>e</sub>; 21,0 MW<sub>e</sub>;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ТГ-4               | ТГ-5               | ТГ-6               | ТГ-7               |
|--------------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | противонагн. турб. | противонагн. турб. | противонагн. турб. | противонагн. турб. |
| Дата на въвеждане в експлоат.              | 31.01.1974         | 28.08.1974         | 28.08.1974         | 28.08.1974         |
| Вид на основното гориво                    | въглища            | въглища            | въглища            | въглища            |
| Ср. долна раб. калор. на горив.            | 30 814 kJ/kg       | 30 814 kJ/kg       | 30 814 kJ/kg       | 30 814 kJ/kg       |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 36,75%             | 36,75%             | 36,75%             | 36,75%             |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 83,00%             | 83,00%             | 84,65%             | 83,00%             |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$     | $\geq 75,00\%$     | $\geq 75,00\%$     | $\geq 75,00\%$     |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 98,28%             | 98,45%             | 91,63%             | 98,26%             |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$     | $\geq 10,00\%$     | $\geq 10,00\%$     | $\geq 10,00\%$     |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 20,69%             | 20,93%             | 24,08%             | 20,46%             |

- Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2019 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка инсталация, то е написано писмо с изх. № Е-ЗСК-22 от 14.07.2016 г. от КЕВР, в което е изискано: „За всяка от инсталациите за комбинирано производство: ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, информация с колко е намалена полезната им топлинна енергия, с тази съответстваща на върнатия кондензат от клиентите, съгласно утвърдения Алгоритъм“, като се дава указание тя да се представя при всяко следващо заявление за издаване на сертификат. Разпределението на върнатия кондензат се извършва пропорционално на база ТЕ на изход ТГ, съгласно Алгоритъма. Към настоящото заявление е добавена справка със следното съдържание:

| ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ |         |            |
|------------------|---------|------------|
| t                | kJ/kg   | MWh        |
| 128 726,000      | 482,728 | 17 261,000 |

#### РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ

| Инсталации | (Б)РОУ  | ТГ-1  | ТГ-2  | ТГ-4     | ТГ-5     | ТГ-6     | ТГ-7      | ТГ-8  |
|------------|---------|-------|-------|----------|----------|----------|-----------|-------|
| MWh        | 131,886 | 0,000 | 0,000 | 6050,414 | 4134,342 | 3852,905 | 30089,452 | 0,000 |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 44,644 | 13,358             | няма               | 31,286                                    |

- 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) = **20 248,959 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ –  $E_{\text{закуп.произв.}} = 2313,626 \text{ MWh}$ ;

– ЕЕ за „собствено потребление“ –  $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 15 132,561 \text{ MWh}$ .

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

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

– подавана по ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ – **0,896 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на подаване по ДЕ)

– потребявана на площадката за собствени нужди и собствено потребление с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,871 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на потребяване на площадката);

- Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за инсталация ТГ-4    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 91 565,895      | 90 905,336          | 660,559               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 4935,044        | 4935,044            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 98 216,783      | 97 516,042          | 700,740               | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-5    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 62 568,401      | 62 117,031          | 451,370               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 3447,277        | 3447,277            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 67 075,097      | 66 596,270          | 478,827               | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-6    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 47 934,441      | 47 588,640          | 345,801               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 9504,400        | 9504,400            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 62 676,485      | 62 309,650          | 366,835               | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-7    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 46 755,217      | 46 417,923          | 337,294               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 2406,882        | 2406,882            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 50 046,397      | 49 688,586          | 357,811               | –            |

| ОБЩО за централата | Мярка | Тотална | Комбинирана | Некомбинирана енергия |  |
|--------------------|-------|---------|-------------|-----------------------|--|
|--------------------|-------|---------|-------------|-----------------------|--|

|                                  | ка  | енергия     | на енергия        | топлинна | електрическа |
|----------------------------------|-----|-------------|-------------------|----------|--------------|
| Полезна топлинна енергия         | MWh | 248 823,954 | 247 028,930       | 1795,024 | –            |
| Електрическа енергия             | MWh | 20 293,603  | <b>20 293,603</b> | –        | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 278 014,762 | 276 110,548       | 1904,214 | –            |

- Потребена топлинна енергия: **232 844,000 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 електрогенераторите на инсталациите ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, 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 :

20 293,603 MWh – 20 248,959 MWh = **44,644 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), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ. 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 и ДЕ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

- **ЕПМ: 13,358 MWh** –цялото измерено количество с този електромер/и/ 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;

- **Директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: 31,286 MWh** – цялото измерено количество с този електромер/и/ – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи до клиенти съгласно 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 поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-4, ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 293,603 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-4, ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7, 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 **20 293,603 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **44,644 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при про-<br>даж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                     |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>директни електропроводи на основание<br>чл. 119, ал. 2 от ЗЕ |                                                                    |                                     |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                      | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>по ЕРМ                                                        | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                  | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                                              | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                       |
| 06/2019                 | 102,618                                      | 0                                                                                                                    | 65,603                                                          | 65,948                                                             | 65                                  | 0,948                                        | 37,015                                                                                           | 37,511                                                             | 37                                  | 0,511                                     |
| 08/2019                 | 44,644                                       | 0                                                                                                                    | 13,358                                                          | 14,306                                                             | 14                                  | 0,306                                        | 31,286                                                                                           | 31,797                                                             | 31                                  | 0,797                                     |

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ 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 август 2019 г. са в размер на **14 бр.**

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи 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 август 2019 г. са в размер на **31 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **45 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени 14 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 31 бр. за количествата подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени** общо за двете мрежи **45 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

## 25. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис І“ № 29 с **ЕИК 200532770** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия №Л-312-03/23.11.2009 г.

Със заявление вх. **№Е-ЗСК-23 от 11.09.2019 г.** и приложенията към него, „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано

производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Горна Оряховица” ЕАД, гр. Горна Оряховица за периода **от 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, като е записало следното:

- **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) – **90,690 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 MWh** (*всъщност дробният остатък от м. 02/2019 г. е 0,003 MWh*);

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **90 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **90 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 Горна Оряховица” ЕАД, е **6,0 MW<sub>e</sub>**;

- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – **ТГ-1**, – включваща **парна турбина с противоналягане** и електрически генератор с номинална мощност 6 MW<sub>e</sub>;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                                                |                       |
|----------------------------------------------------------------|-----------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/                               | ТГ-1                  |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                                      | турбина с противонал. |
| Година на въвеждане в експлоатация                             | 01.03.2002 г.         |
| Вид на основното гориво                                        | въглища               |
| Долна раб. калоричност на горивото                             | 21 788 kJ/kg          |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                 | 37,76%                |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма отчетен върнат кондензат) | 83,01%                |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                              | $\geq 75,00\%$        |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                     | 91,55%                |
| Изискване за $\Delta F$                                        | $\geq 10,00\%$        |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                               | 18,16%                |

- Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2019 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от

всяка инсталация, то е необходимо да не се записва в екселската справка количеството кондензат, а да се дава като допълнителна информация (декларирана в заявлението и/или под формата на отделна декларация). Към настоящото заявление тази информация е със следното съдържание (няма отчетено количество на върнат кондензат):

| ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ |       |      |
|------------------|-------|------|
| t                | kJ/kg | MWh  |
| няма             | няма  | няма |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 90,690 | няма               | 90,690             | 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) = **1615,768 MWh**,

– в т.ч.  $E_{\text{сн тец}} = 353,658 \text{ MWh}$ ;

– в т.ч.  $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 1262,110 \text{ MWh}$  (филиал преди уред за търговско мерене);

– в т.ч. закупена ЕЕ за производство  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 40,341 \text{ MWh}$ .

• 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;

– консумирана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за периода разглеждания период на инсталация ТГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

| Общи показатели                  | Мярка | Общо енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|--------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |              |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 18 084,000   | 17 260,000          | 824,000               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1706,458     | <b>1706,458</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 21 699,000   | 20 717,113          | 981,888               | –            |

- Потребена топлинна енергия: **17 260,000 MWh**.

**След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, 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:



1706,458 MWh – 1615,768 MWh = **90,690 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1706,458 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1706,458 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **90,690 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при про-<br>даж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                      | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                  | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 02/2019                 | 68,180                                       | 0                                                                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 68,180                                                                 | 69,003                                                             | 69                                | 0,003                                     |
| 08/2019                 | 90,690                                       | 0                                                                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 90,690                                                                 | 90,693                                                             | 90                                | 0,693                                     |

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „ТЕЦ Горна Оряховица“ 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. 5 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **90 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица, за ТЕЦ „Горна Оряховица“, да бъдат издадени **90 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 90 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

#### 26. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

„ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, 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 13.09.2019 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 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): 9672,763 MWh от енергиен блок № 1 и енергиен блок № 2, 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: 0,314 MWh;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: 9673,314 MWh – 9673 бр.;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: 9673бр.

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

• 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 и едно междинно прегряване на парата, като имат само по един регулируем (V-ти) пароотбор. 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;

• В зависимост от кой V-ти пароотбор на съответния турбогенератор е била използвана топлинната енергия за отопление на собствени административни сгради (плюс: мивки за вагони, бани за работници, обработка на слама и пр.) и/или продажба на клиенти, то се смята, че този турбогенератор е работил комбинирано. През разглеждания период са две инсталации – ТГ-1 и ТГ-2 – в топлофикационен режим за **комбинирано производство** на топлинна и електрическа енергия, като: **ТГ-1 е работил 419 раб. ч.** (захранван с пара от ПГ-1 със същите раб. ч.); **ТГ-2 е работил 293 раб.ч.** (захранван с пара от ПГ-2 със същите раб. ч.). Инсталациите са:

– **ТГ-1 и ТГ-2 – 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                |
|------------------------------------|---------------------|---------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/          | кондензац. турбина. | кондензац. турбина. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 13.12.1973 г.       | 02.10.1974 г.       |

|                                            |                |                |
|--------------------------------------------|----------------|----------------|
| Вид на основното гориво                    | въглища        | въглища        |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 9553 kJ/kg     | 9553 kJ/kg     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 40,44%         | 40,44%         |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 88,00%         | 88,00%         |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 37,12%         | 38,05%         |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 15,70%         | 16,90%         |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 91 677,512 | 91 677,512         | няма               | няма                                      |

Забележка: Към документацията е приложен двустранен протокол за търговско измерване, подписан от „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и от ЕСО ЕАД, в който е записано, че общата рекапитулация за изнесената електрическа енергия по ЕПМ е в размер на 179 740,382 MWh (179 740 382 kWh) от ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3, като количеството 91 677,512 MWh е само измереното от електромерите разположени след ТГ-1 и ТГ-2.

• 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 и 220 kV):

– „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) = **13 671,088 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 от ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV, както и подавана от ТГ-2 към ЕПМ с напрежение 220 kV, като и двете мрежи са експлоатирани от ЕСО ЕАД – **0,968 изчислен и отговаря** на Регламента (изчислението е направено пропорционално на подадените количества по двете мрежи);

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-1, 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-1             | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия       | MWh   | 18 679,300      | 18 679,300          | –                     | –            |
| Електрическа енергия           | MWh   | 62 457,160      | <b>6535,887</b>     | –                     | 55 921,273   |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh   | 218 591,600     | 31 518,775          | –                     | 187 072,825  |

| Показатели за ТГ-2             | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия       | MWh   | 12 047,600      | 12 047,600          | –                     | –            |
| Електрическа енергия           | MWh   | 42 891,440      | <b>4579,293</b>     | –                     | 38 312,147   |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh   | 144 399,530     | 20 784,744          | –                     | 123 614,786  |

| ОБЩО за централата             | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия       | MWh   | 30 726,900      | 30 726,900          | –                     | –            |
| Електрическа енергия           | MWh   | 105 348,600     | <b>11 115,180</b>   | –                     | 94 233,420   |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh   | 362 991,130     | 52 303,519          | –                     | 310 687,611  |

- Потребена топлинна енергия: **30 726,900 MWh** (в т.ч. за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 23 726,900 MWh и реализирана/продадена в размер на 7000,000 MWh).

- Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2019 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД:

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.

**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  $E_{\text{нето}}$ :**

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на общата комбинирана електрическа енергия:

ВЕКП<sub>бруто</sub> = **11 115,180 MWh**;

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

$11\,115,180 / 105\,348,600 = 0,10550857$  (8,55%) – 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)  $13\,671,088 * 0,10550857 = 1442,417$  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:

$11\,115,180$  MWh –  $1442,417$  MWh = **9672,763 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 е подадена по ЕПМ е:

– ЕПМ: **9672,763 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с електромерите на изхода ( $91\,677,512$  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 всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 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 **11 115,180 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-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 **11 115,180 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9672,763 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>директни електропроводи на основание<br>чл. 119, ал. 2 от ЗЕ |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                                                        | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                                              | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2019                 | 9672,402                                     | 0                                                                                                                  | 9672,402                                                        | 9673,314                                                           | 9673                              | 0,314                                        | няма                                                                                             | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 08/2019                 | 9672,763                                     | 0                                                                                                                  | 9672,763                                                        | 9673,077                                                           | 9673                              | 0,077                                        | няма                                                                                             | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ 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 август 2019 г. са в размер на **9673 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 9673 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 9673 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

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

**Р Е Ш И:**

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 АВГУСТ 2019 г., както следва:

**ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК И/ИЛИ КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 1 MW):**

**1. На „МБАЛ-Търговище“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с ЕИК 125501290, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
- период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 351 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 40,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 40,900 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20,005 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,15%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,83%;
- 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: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-08-19/000000001  
до № ЗСК-3-08-19/000000011.

**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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 363 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 371,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 525,000 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 309,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,01%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,81%;
- 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: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-08-19/000000001  
до № ЗСК-27-08-19/000000024.

**3. 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 363 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 60,247 MWh;
- потребена топлинна енергия: 60,247 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 48,344 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,07%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,52%;
- 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: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-08-19/000000001  
до № ЗСК-32-08-19/000000027.

**4. На „Овергаз Мрежи“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, ЕИК 130533432, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ЛОЦ „Овча купел“;

- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,170 MW;
- период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 362 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 59,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 58,911 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 38,601 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,87%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,66%;
- 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: 23.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-08-19/000000001  
до № ЗСК-32-08-19/000000035.

**ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С КОМПЕНСАЦИЯ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ФОНД „СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“ (ФСЕС) ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (1 MW И НАД 1 MW):**

**5. На „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, 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 363 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 524,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 59,019 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 499,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,26%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,10%;
- 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: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-4-08-19/0000000001 до № ЗСК-4-08-19/0000000465.

**6. На „Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе” № 101, ет. 8, с ЕИК 115141090, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 642,334 MWh;
- потребена топлинна енергия: 350,400 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 560,093 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,61%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,90%;
- 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: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС –от № ЗСК-8-08-19/0000000001 до № ЗСК-8-08-19/0000000535.

**7. На ЧЗП „Румяна Величкова“ със седалище и адрес на управление: Република България, област София, град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 401 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 285,000 MWh;
- потребена топлинна енергия 285,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 274,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,08%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,98%;
- 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: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-28-08-19/000000001 до № ЗСК-28-08-19/000000251.

**8. 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 363 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 649,473 MWh;
- потребена топлинна енергия: 649,473 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 615,290 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 20,18%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 79,12%;
- 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: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-37-08-19/000000001 до № ЗСК-37-08-19/000000585.

**9. 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 363 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1295,143 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1295,143 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1278,232 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 21,52%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 79,97%;

- 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: 31.08.2019 г., Република България;
  - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС – от № ЗСК-37-08-19/000000001 до № ЗСК-37-08-19/000001214.

**10. 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
  - долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 363 kJ/nm<sup>3</sup>;
  - топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 258,148 MWh;
  - потребена топлинна енергия: 258,148 MWh;
  - количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 258,913 MWh;
  - спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,28%;
  - номинална ефективност на: ДВГ1: 77,71%;
  - 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: 31.08.2019 г., Република България;
  - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС – от № ЗСК-44-08-19/000000001 до № ЗСК-44-08-19/000000246.

**11. 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 425 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3618,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1277,536 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3611,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,84%; ДВГ2: 18,44%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,13%; ДВГ2: 76,71%;
- 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: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-5-08-19/000000001 до № ЗСК-5-08-19/000003422.

**12. 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 439 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 401,021 MWh;
- потребена топлинна енергия: 132,480 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 512,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,55 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,78%
- 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: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-40-08-19/000000001 до № ЗСК-40-08-19/000000472.

**13. 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 363 kJ/nm<sup>3</sup>;
  - топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8791,000 MWh;
  - потребена топлинна енергия: 4963,943 MWh;
  - количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 9100,000 MWh;
  - спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,13%; ДВГ2: 17,66%; ДВГ3: 17,33%; ДВГ4: 18,36%; ДВГ5: 17,48%; ДВГ6: 19,99%;
  - номинална ефективност на: ДВГ1: 76,52%; ДВГ2: 75,47%; ДВГ3: 75,54%; ДВГ4: 76,70%; ДВГ5: 76,47%; ДВГ6: 77,83%;
  - 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: 31.08.2019 г., Република България;
  - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС – от № ЗСК-21-08-19/000000001 до № ЗСК-21-08-19/0000008700.

**14. 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: Топлофикация-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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
  - долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 363 kJ/nm<sup>3</sup>;
  - топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3495,000 MWh;
  - потребена топлинна енергия: 2072,470 MWh;
  - количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3611,300 MWh;
  - спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,84%; ДВГ2: 20,39%; ДВГ3: 22,81%; ДВГ4: 22,04%;
  - номинална ефективност на: ДВГ1: 80,83%; ДВГ2: 79,52%; ДВГ3: 81,09%; ДВГ4: 79,89%;
  - 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: 31.08.2019 г., Република България;
  - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС – от № ЗСК-26-08-19/000000001 до № ЗСК-26-08-19/000003465.

**15. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ул. „Шосето за**

**София“ - Оранжерии, с ЕИК 202637962, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 355 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 797,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 732,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 745,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ6: 19,43%; ДВГ8: 17,17%;
- номинална ефективност на: ДВГ6: 77,44%; ДВГ8: 76,31%;
- 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: ДВГ6 и ДВГ8 на: 05.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-29-08-19/000000001 до № ЗСК-29-08-19/000000596.

**16. 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 587 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 31 673,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 20 472,826 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 7392,595 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 13,93%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 71,24%;
- 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: ТГ4: 28.04.1958 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-08-19/000000001 до № ЗСК-9-08-19/000003721.

**17. На „Топлофикация–Плевен“ ЕАД 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 363 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 20 918,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 277,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 167,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 22,06%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,45%;
- 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: КППЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-08-19/000000001 до № ЗСК-13-08-19/000021685.

**18. 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“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 347 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 41 761,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 35 214,897 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 16 359,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ9: 19,96%;
- номинална ефективност на: ТГ9: 91,09%;
- 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: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-08-19/000000001 до № ЗСК-14-08-19/000013267.

**19. 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
  - долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 363 kJ/nm<sup>3</sup>;
  - топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 63 285,000 MWh;
  - потребена топлинна енергия: 34 360,000 MWh;
  - количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 049,723 MWh;
  - спестена първична енергия от: ТГ1: 10,56%; ТГ2: 10,54%; ТГ4: 14,62%;
  - номинална ефективност на: ТГ1: 80,23%; ТГ2: 81,92%; ТГ4: 88,07%;
  - 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.; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
  - дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
  - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-08-19/000000001 до № ЗСК-15-08-19/000018333.

**20. 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 363 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 14 527,806 MWh;
- потребена топлинна енергия: 14 527,806 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 671,631 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 21,91%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 73,45%;
- 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: КППЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-16-08-19/0000000001 до № ЗСК-16-08-19/000014151.

**21. 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/RDF – 10 459 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 135 795,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 135 795,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 55 869,242 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 27,14%; ТГ3: 27,09%; ТГ4: 26,99%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,79%; ТГ3: 80,73%; ТГ4: 80,62%;
- 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: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-18-08-19/0000000001 до № ЗСК-18-08-19/000039731.

**22. На „Топлофикация–Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на горивото: въглища/биомаса/RDF – 12 376 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 24 342,620 MWh;
- потребена топлинна енергия: 16 208,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 333,416 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 33,83%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 75,22%;
- 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: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-19-08-19/0000000001 до № ЗСК-19-08-19/000011636.

**23. На „Топлофикация–Русе“ ЕАД 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 19 625 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 44 535,071 MWh;
- потребена топлинна енергия: 30 525,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 073,620 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ6: 26,16%;
- номинална ефективност на: ТГ6: 78,21%;
- 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: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-08-19/0000000001 до № ЗСК-20-08-19/000018974.

**24. На „Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с ЕИК 813109388, за:**

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Девен“;
- местоположение на централата: гр. Девня, Промислена зона;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,0 MW;
- период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 30 814 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 247 028,930 MWh;
- потребена топлинна енергия: 232 844,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 293,603 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 20,69%; ТГ5: 20,93%; ТГ6: 24,08%; Т7: 20,46%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 98,28%; ТГ5: 98,45%; ТГ6: 91,63%; Т7: 98,26 %

- 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: ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ4: 31.01.1974 г.; ТГ5, ТГ6, ТГ7 и ТГ8: 28.08.1974 г.;
  - дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
  - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС – от № ЗСК-22-08-19/000000001 до № ЗСК-22-08-19/000000045.

**25. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис I“ № 29 с ЕИК 200532770, за:**

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ „Горна Оряховица“ ЕАД;
  - местоположение на централата: община гр. Горна Оряховица, гр. гр. Горна Оряховица;
  - вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
  - обща инсталирана електрическа мощност: 6,0 MW;
  - период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
  - долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 21 788 kJ/nm<sup>3</sup>;
  - топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 17 260,000 MWh;
  - потребена топлинна енергия: 17 260,000 MWh;
  - количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1706,458 MWh;
  - спестена първична енергия от: ТГ1: 18,16%;
  - номинална ефективност на: ТГ1: 91,55%;
  - 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: 01.03.2002 г.;
  - дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
  - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС – от № ЗСК-23-08-19/000000001 до № ЗСК-23-08-19/000000090.

**26. 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9553 kcal/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 30 726,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 30 726,900 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11 115,180 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 15,70%; ТГ2: 16,90%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 37,12%; ТГ2: 38,05%;
- 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: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-47-08-19/0000000001 до № ЗСК-47-08-19/00000009673;

**Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София-град в 14-дневен срок.**

**ЗА ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ЕВГЕНИЯ ХАРИТОНОВА**

*Съгласно Заповед № 3-ОХ-66/19.09.2019 г.*

**ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**ЮЛИЯН МИТЕВ**

*Съгласно Заповед № 858/09.09.2019 г.*